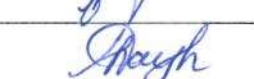
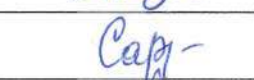


г. Атырау, 2026 г.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Должность	Подпись	ФИО
Директор ЦОКЭУ АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Кабдол М.Б. Общая координация проекта
Главный специалист АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Нурсапина К.Б. (Раздел 2.1.- 2.4.)
Главный специалист АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Кенжалиева Ф.К. (Разделы: 2.5.-2.8.)
Ведущий инженер АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Юсупова А.К. (Приложения)
Ведущий инженер АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Утегенова Д.Е. (Разделы: 3.1., 3.2.)
Ведущий инженер АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Абдиров К.К. (Раздел 3.)
Ведущий инженер АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Даулетова А. (Раздел 4.)
Инженер АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Сарекенова Г.Н. (Раздел 4.)
Инженер АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Сидешова А.Р. (Раздел 5.)

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» на 2026-2030 годы (далее - Проект НДВ) разработан в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК (с изменениями и дополнениями, действующими на дату подачи проекта) и Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года №63.

Проект разработан с целью получения Комплексного экологического разрешения на выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду. В составе проекта нормативов эмиссий в части выбросов загрязняющих веществ выполнена оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха выбросами производственных площадок завода ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод». Проектом определены нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для каждого источника выбросов и каждого загрязняющего вещества, а также в целом по объекту, как на существующее положение, так и на перспективу.

В соответствии с требованиями экологического законодательства на предприятии проведена инвентаризация источников выброса загрязняющих веществ в окружающую среду. Инвентаризация источников выбросов является первым этапом разработки проекта НДВ и представляет собой систематизацию сведений о стационарных источниках, их расположении по территории предприятия, количественном и качественном составе выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. По результатам инвентаризации установлен состав источников выбросов и перечень вредных веществ, подлежащих нормированию.

За существующее положение принят 2026 год. Перспектива развития предприятия представлена на 2026-2030 годы. При разработке настоящего Проекта НДВ учитывались максимальные (проектные) показатели развития производства ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» на 2026-2030 годы.

Исходными данными для теоретических расчётов на перспективу 2026 - 2030 годов послужили технические характеристики и паспорта оборудования, данные о продолжительности его работы, расходах топлива и материалов, качественном составе сырья и конечной продукции, а также сведения, полученные из опросных листов.

В качестве основы использованы материалы действующего Проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ для ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» на 2025-2028 годы, в соответствии с действующим Экологическим разрешением на воздействие для объектов I категории №: KZ30VCZ14621922 от 05.12.2025 г. (Приложение 1).

В настоящем проекте представлены следующие сведения по всем производственным подразделениям ТОО «АНПЗ» с учетом перспективы развития:

- ✓ краткая характеристика оператора как источника загрязнения атмосферного воздуха, описание основных технологических процессов;
- ✓ характеристика существующих и перспективных источников выбросов вредных веществ в атмосферу на основе инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферу и их источников;
- ✓ количественных и качественных характеристик вредных веществ с применением инструментальных и расчетных (расчетно-аналитических) методов;
- ✓ оценка уровня загрязнения атмосферы выбросами всех веществ и групп суммации, имеющихся в выбросах оператора;
- ✓ предложения по нормативам допустимых выбросов;
- ✓ мероприятия по снижению негативного воздействия на атмосферный воздух;
- ✓ мероприятия по регулированию выбросов в период неблагоприятных метеоусловий (НМУ);
- ✓ рекомендации по контролю за соблюдением установленных нормативов выбросов по веществам для основных источников выброса и на границе СЗЗ (области воздействия).

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Согласно данным действующего проекта нормативов допустимых выбросов, в целом по предприятию от источников ТОО «АНПЗ» в атмосферный воздух осуществлялись выбросы 49 загрязняющих веществ, относящихся к 1–4 классам опасности. Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ по действующему проекту составлял **14 636,52111 т/год**.

В августе 2026 года на предприятии проведена инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ. По результатам проведенной инвентаризации на основной производственной площадке по состоянию на 2026 год установлен 267 источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, в том числе 185 организованных и 82 неорганизованных источника. В указанное количество включены источники, введенные в эксплуатацию, а также источники, подлежащие исключению из ранее установленного перечня.

Полученные результаты инвентаризации использованы при формировании перечня источников выбросов и выполнении расчетов валовых выбросов загрязняющих веществ на расчетный период 2026–2030 гг.

В целом по рассмотренным производственным площадкам ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» выделено:

- на существующее положение (по действующему проекту) - 311 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 211 организованных, 100 неорганизованных;
- на 2026 г. - 267 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 185 организованных, 82 неорганизованных;
- на 2027 г. - 278 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 185 организованных, 93 неорганизованных;
- на 2028-2030гг. - 279 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 185 организованных, 94 неорганизованных.

В атмосферу будут выделяться, загрязняющие вещества 79 наименований 1-4 класса опасности, из них 23 вещества обладают суммирующим действием при совместном присутствии в атмосферном воздухе и образуют 16 групп суммаций.

Перечень загрязняющих веществ и веществ обладающих эффектами суммарного воздействия приведены в разделе 3.7 проекта.

Валовый выброс загрязняющих веществ составляет:

На 2026 год - 14489,86249 тн/год;

На 2027 год - 14259,66861 тн/год;

На 2028 год - 14220,35416 тн/год;

На 2029 год - 13400,39711 тн/год;

На 2030 год - 12605,54134 тн/год.

В соответствии с результатами инвентаризации и выполненных расчетов, перечень загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух от источников выбросов предприятия, включает 79 наименований, в том числе:

Алюминий оксид, Железо (II, III) оксиды, Марганец и его соединения, Натрий гидроксид, Натрий станнат гидрат, Натрий гипохлорид, диНатрий карбонат, Олово оксид, Ртуть (II) дихлорид, Свинец и его неорганические соединения, Азота (IV) диоксид, Азотная кислота, Аммиак, Азот (II) оксид, Гидрохлорид, Серная кислота, Углерод, Сера диоксид, Сера элементарная, Сероводород, Углерод оксид, Фтористые газообразные соединения, Фториды неорганические плохо растворимые, Ортофосфорная кислота, Бутан, Пентан, Метан, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Пентилены, Бут-1-ен, Пропен, Этен, Бензол, Диэтилбензол, Диметилбензол, Метилбензол, Этилбензол, 1,1-Дихлорэтен, Хлорэтилен, Тетрахлорэтилен, Хлорпарафины ХП-400, ХП-1100, Пентан-1-ол, Бутан-1-ол, 2-Метилпропан-1-ол, 4-Метил-2-пентанол, Метанол, Гидроксибензол, Этан-1,2-диол, 2-Метил-2-метоксипропан, 2-Метокси-2-метилбутан, Проп-2-ен-1-аль, Формальдегид, Пропан-2-он, Карбамид, Уксусная кислота, Морфолин, Диметилдисульфид, Метантиол, Смесь природных меркаптанов, Этантиол, Диэтиламин, (Метиламино)бензол, Три(2-гидроксиэтил)амин, Ди(2-гидроксиэтил)амин, Бензин, Ингибитор коррозии ВНХ-1, Керосин, Масло минеральное нефтяное,

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Гептановая фракция, Уайт-спирит, Алканы C12-19, Взвешенные частицы, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70–20%, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 20%, Пыль абразивная, Полиакриламид анионный АК-618, Тринатрий фосфат, Ди(2-гидроксиэтил)метиламин.

Снижение объемов выбросов загрязняющих веществ в период 2026-2030 гг. предусматривается за счет реализации комплекса природоохранных мероприятий, включая поэтапную установку понтонов на резервуарах и внедрение наилучших доступных технологий (НДТ). Реализация мероприятий НДТ предусматривает модернизацию технологического оборудования и оптимизацию производственных процессов, что обеспечивает последовательное снижение объемов выбросов загрязняющих веществ.

Динамика валовых выбросов загрязняющих веществ в течение расчетного периода характеризуется последовательным уменьшением. В 2026 году валовый выброс загрязняющих веществ составляет **14 489,86249 т/год**. В последующие годы, по мере реализации предусмотренных природоохранных мероприятий и внедрения наилучших доступных технологий, объемы выбросов составляют **14 259,66861 т/год в 2027 году, 14 220,35416 т/год в 2028 году, 13 400,39711 т/год в 2029 году и 12 605,54134 т/год в 2030 году**.

Таким образом, реализация мероприятий по внедрению НДТ в период 2027–2030 гг. способствует последовательному сокращению объемов выбросов загрязняющих веществ и снижению негативного воздействия на атмосферный воздух.

Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «АНПЗ» устанавливаются на уровне фактических данных, а также с учетом перспективы развития предприятия и добавления новых источников выбросов.

Срок достижения нормативов НДВ по всем ингредиентам - 2026 год.

Настоящий проект разработан сроком на 5 лет с 2026-2030 годы на основании прогнозных сведений компании об объемах работ и расходе материалов с учетом фактической максимальной нагрузки оборудования за последние три года.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	2
АННОТАЦИЯ.....	3
СОДЕРЖАНИЕ	6
СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ	7
ВВЕДЕНИЕ	8
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	9
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	15
2.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы.....	15
2.2 Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы.	45
2.3 Оценка степени соответствия применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту.....	46
2.4 Перспектива развития предприятия	47
2.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ	48
2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов	48
2.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	50
2.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ	80
3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЁТОВ РАССЕИВАНИЯ.....	81
3.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города.....	81
3.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учетом перспективы развития	82
3.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту	99
3.4 Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий	151
3.5 Уточнение границ области воздействия объекта	151
3.6 Данные о пределах области воздействия объекта	152
4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ.....	153
4.1 План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ	155
4.2 Обобщенные данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ.	156
4.3 Краткая характеристика мероприятий в периоды НМУ	156
4.4 Обоснование возможного диапазона регулирования выбросов.....	156
5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ.....	156
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ.....	158
ПРИЛОЖЕНИЯ	159

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

ТОО - Товарищество с ограниченной ответственностью
 АО - Акционерное общество
 НИПИ - Научно-исследовательский и проектный институт
 РК - Республика Казахстан
 ГОСТ - Государственный стандарт
 АНПЗ - Атырауский нефтеперерабатывающий завод
 НДВ - нормативы допустимых выбросов
 СЗЗ - санитарно-защитная зона
 ППНГО - производство переработки нефти и глубокого обессеривания
 УГРХ - установка газореагентного хозяйства
 ПГПН - производство глубокой переработки нефти
 ПГП – производство гидрогенизационных процессов
 ПКис - производство кокса и серы
 ПАУ - производство ароматических углеводородов
 УЗК - установка замедленного коксования
 УПНК - установка прокалики нефтяного кокса
 УПС - установка по производству серы
 КУПС - комбинированная установка по производству серы
 ТАМЭ - установка этирификации легкой нефти каталитического крекинга
 ПТиЭЭ - производство тепловой и электрической энергии
 ИЦ ЦЗЛ - испытательный центр «Центральная заводская лаборатория»
 МОС - Механические очистные сооружения
 БОСВ - биологическая очистка сточной воды
 БФФ - блок флокуляции и флотации
 УГОВ - установка градирни оборотного водоснабжения

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

ВВЕДЕНИЕ

Проект НДВ выполнен в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан и приложением 3 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утверждена приказом МЭГиПР РК от 10 марта 2021 года № 63), а также другими нормативными документами, действующими на территории РК.

Разработка Проекта НДВ выполнена АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз» в соответствии с договором №1128428/2025/1 от 07.08.2025г., заключенным между ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» и АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз».

При разработке проекта использованы проектная и эксплуатационная документация, технологические регламенты, паспортные характеристики оборудования, результаты инвентаризации источников выбросов, а также прогнозные сведения предприятия об объемах производства, расходе сырья, топлива и материалов с учетом фактической максимальной нагрузки оборудования за последние три года.

Согласно Решения по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 06.09.2021 г. ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» относится к объектам I категории (Приложение 2).

Установленные нормативы допустимых выбросов являются основой для выдачи экологических разрешений и принятия решений о необходимости проведения технических мероприятий в целях снижения негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и здоровье населения.

Проект НДВ разработан с целью установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период 2026-2030 гг.

Разработка проекта НДВ выполнена АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз» (Государственная лицензия № 01157Р на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, Министерство охраны окружающей среды РК от 22.12.2007 г. (Приложение 3).

Разработка проекта НДВ выполнена на основании:

- Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.01.2026 г.);
- Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63;
- Приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций»;
- Технологических регламентов установок завода;
- Исходных данных на разработку проекта НДВ.

Реквизиты Заказчика:

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

РК, г. Атырау, проспект З. Кабдолова, строение 1
Тел. +7(7122) 25-90-13

Реквизиты Разработчика:

АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»

РК, г. Атырау, Абая, 5
Тел: 8 (7122) 99-28-04, факс: 99-28-82

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Наименование предприятия	Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Юридический адрес оператора	060010, Республика Казахстан, г. Атырау, Проспект 3. Кабдолова, 1
Бизнес- идентификационный номер (БИН)	040 740 000 537
Вид деятельности	Переработка нефти, нефтяных фракций с целью получения товарной продукции
Мощность переработки	5,5 млн т/год
Состояние объекта	Действующий
Форма собственности	Участник (учредитель) АО НК «КазМунайГаз» (99%).
Электронный адрес, контактные телефоны, факс	ref@anpz.kz Тел. +7(7122) 25-90-13
Категория объекта	I (первая). Приложение 2.
Начальник отдела охраны окружающей среды	Борашова М.Д.

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

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.

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.

Площадь пруда-испарителя составляет 860 га.

В границах территории предприятия отсутствуют водоохранные зоны и водоохранные полосы.

Географические координаты объекта: 47°04'24,92" с.ш.; 51°55'32,63" в.д.

Режим работы предприятия: круглосуточный, непрерывный режим работы.

Проектная мощность составляет 5,5 млн тонн в год, при этом годовые объемы переработки определяются утверждаемой Министерством энергетики РК производственной программой. Глубина переработки с 86,4% до 92%.

Численность работников составляет – 2510 человек.

Ближайшая жилая зона расположена в северо-западном направлении на расстоянии 650 метров от крайнего источника загрязнения ТОО «АНПЗ».

В таблице 1.1 приведены сведения об особо охраняемых природных территориях республиканского значения, расположенных на территории Атырауской области, в соответствии с Перечнем особо охраняемых природных территорий республиканского значения, утвержденным постановлением Правительства Республики Казахстан от 26 сентября 2017 года № 593, а также указаны кратчайшие расстояния от границы территории ТОО «АНПЗ» до соответствующих особо охраняемых природных территорий.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Таблица 1.1. - Особо охраняемые территории по Атырауской области

№	Наименование памятника	Место расположения	Кратчайшее расстояние от границы ТОО «АНПЗ» до указанных ООПТ
1	Государственная заповедная зона в северной части Каспийского моря	акватория северной части Каспийского моря с дельтами рек Урал и Кигач	4,4
2	Государственный природный резерват "Акжайык"	город Атырау и Махамбетский район	9,85

Согласно координатам расположения исторических и археологических памятников, указанным в Государственном списке памятников истории и культуры местного значения Атырауской области, утвержденного постановлением Акимата Атырауской области от 14.09.2020 года № 169, представлены памятники археологии, градостроительства и архитектуры, расположенные на территории Атырауской области и кратчайшее расстояние от границы ТОО «АНПЗ» до указанных исторических памятников (таблица 1.2).

Таблица 1.2. - Памятники археологии, градостроительства и архитектуры, расположенные на территории Атырауской области

№	Наименование памятника	Место расположения	Кратчайшее расстояние от границы ТОО «АНПЗ» до указанных исторических памятников
1	Памятник Кюйши-композитора Курмангазы Сагырбайулы (1818-1889 гг.), архитектор К.Жарылгапов, скульптор Е.Рахмадиев, 2000 год	проспект К. Сатпаева	1,7
2	Памятник Кюйши-композитора Дины Нурпеисовой (1861-1955 гг.), архитектор К.Жарылгапов, скульптор Н.Даубай, 2000 год	проспект Азаттык	3,9
3	Архитектурно-мемориальный комплекс "Исатай-Махамбет", посвященный 200-летию Махамбета Утемисулы. Посвященный руководителям народно-освободительного восстания в 1836-1838 гг. батыру Исатаю Тайманулы (1791-1838 гг.) и поэту Махамбету Утемисулы (1804-1846 гг.), архитекторы С.Т. Бокебай, Б.Х.Тайталиев, скульпторы Б.Абишев, Е.Сергебаев, 2003 год	пересечение проспектов К.Сатпаева и И.Тайманова	3,7
4	Памятник Султана Бейбарыса (1225- 1277 гг.), скульптор К.Какимов, архитектор К.Жумабай, 2000 год	улица Айтеке би, перед зданием Атырауского областного акимата	3,4
5	Бюст Героя Советского Союза Каиргали Смагулова (1919-1993 гг.), скульптор С.Матениязов, архитектор М.Кульшиев, 1995 год	проспект К. Сатпаева	2,2
6	Памятник академика Каныша Имантаевича Сатпаева (1899-1964 гг.) скульптор М.Айнеков, 2000 год	проспект Азаттык	3,2
7	Памятник ученого, педагога Халела Досмухамедова (1883-1939 гг.) скульптор Д.Ж.Бектемиров, 2003 год	проспект Студенческая, перед зданием республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения "Атырауский государственный	2,5

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

		университет имени Х.Досмухамедова"	
8	Монумент "Никто не забыт, ничто не забыто", 1975 год	село Алмалы, улица Бейбитшилик	19,9
9	Здания ресторана "Урал", XIX-XX вв.	улица Айтеке би, 39	3,61
10	Коммунальное государственное казенное предприятие "Областной академический казахский драматический театр имени М.Утемисова", архитектор А.Н. Лифшиц, 1972 год	улица Абая, 8	3,9
11	Дом Советов, архитектор З.И. Азгур, 1982 год	улица Айтеке Би, 77	3,1
12	Здания ресторана "РЕНКО", XIX в.	улица Б.Жарбосынова, 4	3,31
13	Здание Общественного фонда "БОЛАШАК-К", конец XIX в. - начало XX вв.	улица М.Исенова, 48	3,3
14	Двухэтажное здание, начало XX в.	улица С.Балгимбаева, 42	4
15	Успенский Собор, 1883 год	улица И.Тайманова, 4	4,3
16	Памятник, посвященный воинам, павшим в Великой Отечественной войне /Огонь Вечной Славы/, 1971 год	в парке Акционерного Общества "Эмбаунайгаз"	3,6
17	Здание, где в 1920 году был размещен первый Революционный комитет, конец XIX в. - начало XX в.	улица С.Балгимбаева, 61	4
18	Здание, где в 1917 году был размещен первый Совет депутатов, XIX в.	улица Б.Жарбосынова, 16	3,7
19	Обелиск, посвященный воинам- землякам, павшим в Великой Отечественной войне, 1975 год	улица Бейбитшилик	3,5
20	Обелиск, посвященный воинам- землякам, павшим в Великой Отечественной войне, 1968 год	на территории коммунального государственного учреждения "Средней школы №23 имени Г.Муратбаева", улица С.Бекмагамбетова	5,6
21	Обелиск, посвященный воинам- землякам, павшим в Великой Отечественной войне, архитектор Л.Минкин, 1970 год	село Ерkinкала, улица Ш.Тусипкалиева	10,4
22	Городище Актобе-Лаэти, XIII-XV вв.	2 км к востоку от села Томарлы	12
23	Поселение, средневековье	21,4 км к северо-востоку от города Атырау	21,8

Ситуационная карта-схема района расположения ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» представлена на рисунке 1.1. На рисунке 1.2 указаны общие данные производств и цехов ТОО «АНПЗ».

Основные производственные показатели переработки и объем выпускаемой продукции ТОО «АНПЗ» представлены в таблице 1.3. и 1.4.

Карта-схема ТОО «АНПЗ» с нанесенными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена в Приложении 5.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			



Рисунок 1.1. - Ситуационная карта-схема района расположения ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Таблица 1.3. Объем переработки и производства нефтепродуктов

Наименование показателя	Года				
	По бизнес-плану	По бизнес-плану	По бизнес-плану	По бизнес-плану	По бизнес-плану
	2026	2027	2028	2029	2030
Переработка нефти	5 500 000	5 500 000	5 400 000	5 600 000	5 600 000
Бензин автомобильный	2 048 807	1 625 861	1 534 925	1 606 065	1 606 065
Топливо дизельное	1 747 446	1 774 725	1 747 789	1 809 388	1 809 388
Авиатопливо	202 459	202 637	196 402	208 473	208 473
Топливо печное	0	0	0	0	0
Бензол	23 917	76 808	76 921	81 742	81 742
Параксилол	0	267 121	316 954	324 954	324 954
Мазут	593 709	712 289	723 192	727 955	727 955
Вакуумный газойль	0	0	0	0	0
Кокс всего	147 415	146 651	138 347	147 082	147 082
Газы сжиженные	207 458	201 241	191 737	206 286	206 286
Сера техническая	7 060	7 072	9 702	10 324	10 324

Таблица 1.4. Объем выработки электроэнергии и отпущенного тепла

Наименование показателя	Объем выпускаемой продукции				
	2026	2027	2028	2029	2030
Выработка электроэнергии, тыс. кВт	195 000	195 000	195 000	195 000	195 000
Отпущенное тепло, Гкал	850 000	850 000	850 000	850 000	850 000

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

2.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы

Производственный комплекс в составе ТОО «АНПЗ» представлен основными и вспомогательными производственными объектами:

Производство переработки нефти и глубокого обессеривания (ППНиГО):

Основные (технологические) установки по первичной переработке нефти:

- Установка ЭЛОУ-АТ-2 (первичная переработка нефти);
- Установка ЭЛОУ-АВТ-3 (первичная переработка нефти и вакуумная перегонка мазута);
- Установка газореагентного хозяйства.

Основные (технологические) установки по вторичной переработке нефти:

- Установка гидроочистки и изомеризации бензина (КУГБД б);
- Установка гидроочистки и депарафинизации дизельного топлива (КУГБД д);
- Факельная система.

Производство глубокой переработки нефти (ПГПН)

Установка каталитического крекинга R2R (УКК)

Производство ароматических углеводородов (ПАУ)

- Установка каталитического риформинга с непрерывной регенерацией катализатора с блоком извлечения бензола (CCR);
- Установка по производству параксилола (ParamaX);
- Установка этерификации легкой нефти каталитического крекинга ТАМЭ;
- Установка гидрирования бензола Benfree;
- Установка каталитического риформинга ЛГ-35-11/300-95 (ЛГ);
- Блок гидроочистки фракции 150-2500С установки кат.крекинга ЛГ-35-11-300.

Производство кокса и серы (ПКиС)

- Установка замедленного коксования (УЗК) с блоком аминовой очистки;
- Установка прокалики нефтяного кокса (УПНК);
- Установка по производству серы (УПС);
- Комбинированная установка по производству серы (КУПС).

Производство гидрогенизационных процессов

- Установка гидроочистки газойля Prime D;
- Установка селективного гидрирования нефти Prime G+;
- Установка гидроочистки нефти Naphta HT;
- Установка изомеризации легких бензиновых фракции Parisom TM;
- Установка обессеривания СУГ;
- Установка олигомеризаций бутенов;
- Установка газофракционирования насыщенных газов SGP;

Производство и транспортировка нефтепродуктов

- Автоматическая станция смешения бензинов;
- Эстакада слива метилтретбутилового эфира.

Производство налива нефтепродуктов

- Эстакада налива светлых нефтепродуктов.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Производство тепловой и энергетической энергии (ПТиЭЭ)

- Воздушно-компрессорная установка;
- Котельный цех;
- Турбинный цех;
- Установка химводоочистки;
- Установка электротехнического хозяйства.

ИЦ «Центральная заводская лаборатория»

- Лаборатория нефти и нефтепродуктов;
- Контрольная лаборатория;
- Лаборатория реагентов и газов;
- Санитарно-промышленная лаборатория.

Цех очистных сооружений и промканализации

- Механические очистные сооружения (МОС)
- Биологические очистные сооружения (БОС)
- Пруд-испаритель

Объекты водопотребления (ОВ)

- Установка «Водозабор»;
- Установка "Водоблок - 2";
- Установка градирни оборотного водоснабжения (УГОВ);
- Блок оборотного водоснабжения (БОВ-1). т.1026;
- Блок оборотного водоснабжения (БОВ-2). т.2602;
- Блок оборотного водоснабжения (БОВ-1). т.3602;
- Блок оборотного водоснабжения (БОВ-2). т.3603.

Транспортный цех

- Стенд испытания топливной аппаратуры;
- Зарядка аккумуляторов;
- Заточный станок;
- Вулканизатор;
- ТРК (АИ-92), ТРК (ДТ);
- Емкость для отработанных масел (РГС-3);
- Автостоянка.

Ремонтно-механический цех

- Станки;
- Тигельная печь;
- Муфельная печь;
- Закалочная ванна;
- Закалочная печь;
- Участок зарядки аккумуляторный батарей;
- Передвижной сварочный пост;

Электроцех

- Станки;
- Зарядка аккумуляторов;
- Сушильная камера;
- Ванна для мойки деталей;

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

- Сварочный пост;
- Насос маслостанции;
- РВС.

Цех контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА)

- Станки;
- Сварочный пост;
- Покраска пулевизатором.

Согласно отчетным данным по действующему проекту в целом от источников ТОО «АНПЗ» в атмосферу выделялось 49 наименований загрязняющих веществ 1-4 классов опасности. Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ составил **14636,52111 тонн**.

По результатам проведенной инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ на предприятии в августе 2026 г. установлено по основной площадке на период 2026 г., включая новые и исключенные, 267 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, в том числе 185 организованных и 82 неорганизованных источников.

Сокращение количества источников выбросов по сравнению с ранее учтенными в действующем проекте связано с проведением инвентаризации и уточнением фактического состояния источников выбросов, технологического оборудования и производственных объектов.

В ходе инвентаризации из перечня источников выбросов были исключены источники, связанные с оборудованием и технологическими объектами, выведенными из эксплуатации и находящимися на консервации. Кроме того, часть ранее учтенных источников была объединена в единые источники выбросов в соответствии с фактической схемой организации производственных процессов и размещения источников выбросов.

Таким образом, изменение количества источников выбросов обусловлено исключением источников, не задействованных в производственной деятельности, а также объединением отдельных источников в соответствии с фактической организацией производственных процессов на предприятии.

По результатам выполненных расчетов валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на расчетный период составляют:

На 2026 год - 14489,86249 тн/год;
На 2027 год - 14259,66861 тн/год;
На 2028 год - 14220,35416 тн/год;
На 2029 год - 13400,39711 тн/год;
На 2030 год - 12605,54134 тн/год.

Таким образом, по результатам выполненных расчетов в течение расчетного периода отмечается последовательное уменьшение валовых выбросов загрязняющих веществ с 14 489,86249 т/год в 2026 году до 12 605,54134 т/год в 2030 году. Уменьшение объемов выбросов загрязняющих веществ предусматривается за счет реализации природоохранных мероприятий, направленных на сокращение выбросов от технологических процессов и оборудования, в том числе посредством установки понтонов на резервуарах и внедрения НДТ.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух образуются при эксплуатации технологических установок, энергетического оборудования, резервуаров хранения сырья и нефтепродуктов, объектов налива, факельных систем, а также иных стационарных источников выбросов предприятия. Основными продуктами сгорания топлива являются диоксид серы, оксид углерода и оксиды азота. Выбросы углеводородов предельных (C1–C5, C6–C10, C12–C19) преимущественно образуются от неорганизованных источников технологического оборудования, резервуаров хранения и объектов налива нефтепродуктов. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух, определяется результатами инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ. Ниже приводится краткая

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

характеристика технологии производства и технологического оборудования ТОО «АНПЗ» с точки зрения воздействия на атмосферный воздух по каждому объекту.

В целях обеспечения надёжной и безопасной эксплуатации технологических установок предприятия в установленном порядке проводятся планово-предупредительные ремонты, в ходе которых выполняются вспомогательные технологические операции. Пропарочные и промывочные операции, выполняемые в период планово-предупредительных ремонтов на технологических установках предприятия (ППНГО, ПАУ, ПКис, ПГП, ПГПН, ПТиЭЭ, ПиТН, ПНН), носят временный характер и выполняются в соответствии с технологическими регламентами.

Выбросы загрязняющих веществ, возникающие при проведении указанных работ, учтены в расчётах нормативов допустимых выбросов.

Производство переработки нефти и глубокого обессеривания (ППНГО)

Основные (технологические) установки по первичной переработке нефти:

- Установка ЭЛОУ-АТ-2 (первичная переработка нефти);
- Установка ЭЛОУ-АВТ-3 (первичная переработка нефти и глубокое обессеривание нефтепродуктов);
- Установка газореагентного хозяйства.

Основные (технологические) установки по вторичной переработке нефти:

- Установка гидроочистки и изомеризации бензина (КУГБД б);
- Установка гидроочистки и депарафинизации дизельного топлива (КУГБД д);
- Факельная система.

➤ **Установка ЭЛОУ АТ-2 (первичная переработка нефти).**

Установка ЭЛОУ-АТ-2 (первичная переработка нефти) предназначена для переработки сырой нефти. Установка атмосферной перегонки нефти ЭЛОУ-АТ-2, была введена в эксплуатацию в ноябре 1945 года как комбинированная с блоком термического крекинга на оборудовании фирмы «Баджер» (США).

В результате проведенных реконструкций мощность установки доведена до 2,2 млн. тонн переработки нефти в год. В 2023г. произведена модернизация колонны К-2:

- произведён демонтаж двухпоточных тарелок №31-40 с опорами и монтаж однопоточных тарелок №31-42 с увеличением их общего числа;
- произведена врезка нового штуцера «07» Ду 150 в карман тарелки №34 для вывода керосиновой фракции;
- произведен демонтаж двухпоточных тарелок №1-6 с опорами и монтаж нового внутреннего короба и новых однопоточных тарелок №1-6.
- произведена замена распределителя ввода водяного пара.

В 2024 году в рамках Плана мероприятий с целевыми показателями по энерго- и ресурсосбережению и снижению выбросов в атмосферный воздух, сокращению производства мазута и увеличению выхода светлых нефтепродуктов на 2025-2030 годы ТОО «АНПЗ» выполнены работы по техническому перевооружению печей П-1 и П-2, которые позволили снизить выбросы загрязняющих вещества от источника №0001:

- произведена полная замена горелок в количестве 36 штук, имеющие систему розжига и пилотные горелки. Основные и пилотные горелки оснащены датчиками контроля пламени;
- произведена замена шиберов на входе в котлы утилизаторы КУ-1 и КУ-2, а также двух шиберов на линии дымовых газов с печей П-1 и П-2 в вытяжную башню;
- произведен монтаж блочно-модульных зданий частотно-регулируемых приводов для регулирования дымососов Д-1 и Д-2.

Секция АТ - предназначена для разделения обессоленной и обезвоженной нефти на отдельные фракции, путем ее нагревания, испарения, фракционирования и конденсации паров дистиллятов.

На установке АТ-2 получают из обессоленной нефти следующую продукцию:

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

- компонент автобензина (фр. НК-180°C);
- компонент дизельного топлива (фр. 180-360°C);
- мазут (фр. выше 360°C);
- углеводородный газ (C1 - C4).

➤ **Установка ЭЛОУ АВТ-3 (первичная переработка нефти и вакуумная перегонка мазута)**

Установка ЭЛОУ-АВТ типа А-12/7м предназначена для подготовки и переработки 3,0 млн. тонн в год сырой мангышлакской нефти в смеси с легкой нефтью (до 15%). На установке получают следующие компоненты товарной продукции:

- прямогонный бензин (фр.н.к.350-180 °С);
- уайт-спирит (фр. 160-200 °С);
- реактивное топливо ТС – 1 (фр. 150-250 °С);
- дизельное топливо (фр. 180–360 °С);
- мазут (фр. >360°C);
- вакуумный газойль (фр. 350–500 °С);
- ВДФ (фр.260-350 °С);
- ЛВГ (фр.350-400 °С);
- ТВГ (фр.400-500 °С);
- гудрон (фр. >500°C).

Установка введена в эксплуатацию в 1969 году.

Генеральный проектировщик – институт «Азгипронефтехим».

Дополнительно на установке проведены следующие виды реконструкции:

В 1994 году введена технология химико-технологической защиты от коррозии, разработанной ИПНХП АН РБ (ранее БашНИИ НП) г. Уфа.

Усовершенствована схема теплообменных потоков.

В 1995 году введена технология производства топлива для реактивных двигателей марки ТС-1, разработанной ИПНХП АН РБ г. Уфа.

В 1997 году проведена замена основной ректификационной колонны К-2 с усовершенствованной технологией перегонки нефти и оснащенной современной высокоэффективной конструкцией трапиевидно-клапанных ректификационных тарелок.

Разработчик технического проекта - «ВНИИнефтемаш» (г. Москва) по исходным данным ИПНХП АН РБ г. Уфа. Колонна изготовлена на АО «Пензхиммаш».

В 2009 году компанией «Zeinet» г. Алматы проведена работа по переводу управления установкой ЭЛОУ-АВТ-3 с пневматической на микропроцессорную технику.

В 2010 году в рамках реконструкции установки ЭЛОУ-АВТ-3 произведена замена морально и физически устаревших печей шатрового типа П-1 и П-2 на новые вертикальные печи с рекуператорами дымовых газов подогрева воздуха, используемого для сжигания топлива на горелках печей П-1/1, П-1/2.

Работа проведена компанией ТОО «Rominserv Kazakhstan» г. Астана.

В 2010 году проведена реконструкция блока вакуумной перегонки мазута для увеличения выработки вакуумного газойля, включающая в себя:

- замену внутренних контактных устройств колонны К-5 на насадки;
- замену вакуумсоздающей аппаратуры на вакуумсоздающую систему «Цегельского»;
- изменение схемы теплообмена;
- изменение схемы трансферных трубопроводов;
- модернизирована работа узлов конденсатно-холодильного оборудования.

В 2022г. в рамках Плана мероприятий с целевыми показателями по энерго и ресурсосбережению и снижению производства мазута и максимизации светлых нефтепродуктов на 2025-2030 годы ТОО «АНПЗ» были выполнены работы по оптимизации тепловых потоков, включающие в себя:

- установку дополнительных пластинчатых теплообменных аппаратов;

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

- изменение схемы теплообмена по потокам отбензиненной нефти колонны К-1 и потоков гудрона, мазута, тяжелого вакуумного газойля (ТВГ) с колонны К-5 с целью сокращения потребления топлива в печи П-1.

Установка ЭЛОУ-АВТ состоит из следующих блоков:

- Блок электрообессоливания и обезвоживания;
- Блок атмосферно - трубчатой перегонки;
- Блок вакуумно-трубчатой перегонки;
- Узел химико-технологической защиты от коррозии;
- Блок стабилизации уайт-спирита (реактивного топлива ТС-1);
- Блок получения пара;
- Узел сброса и возврата пароконденсата.

➤ **Установка гидроочистки и депарафинизации дизельного топлива**

Проект, поставка оборудования и строительство установки гидроочистки и депарафинизации дизельного топлива выполнено корпорацией JGC Corporation (Япония) по технологии фирмы UOP (США). Генеральный проектировщик предприятия - ОАО «Нижегородниинефтепроект».

Год ввода установки в эксплуатацию - 2006 г. Установка гидроочистки/депарафинизации дизельного топлива включает в себя следующие блоки:

- блок расходной емкости сырья;
- блок реакторов;
- блок отпарной колонны;
- блок колонны фракционирования продуктов;
- блок компрессоров подпиточного газа;
- блок аминового абсорбера отходящего газа;
- блок скруббера СНГ.

Установка гидроочистки/депарафинизации дизельного топлива предназначена для очистки керосин/дизельного топлива от серо-, азот- и кислородосодержащих углеводородов на специальном катализаторе в присутствии водорода, а также для разложения парафиновых соединений в дизельном топливе с целью снижения температуры помутнения и застывания для зимнего периода времени года.

Блок аминового абсорбера предназначен для очистки от сернистых соединений отходящего газа из:

- секции гидроочистки бензина;
- сети завода после существующей гидроочистки нефти, установки ЛГ;
- емкости одноразового испарения 20-D-004 и ресивера отпарной колонны 20-D-008 настоящей установки.

Блок скруббера сжиженного нефтяного газа (СНГ) предназначен также для очистки от сернистых соединений СНГ, поступающего из секции гидроочистки бензина. Очистка производится ненасыщенным (свежим) амином, поступающим из установки получения серы.

➤ **Установка гидроочистки и изомеризации бензина.**

Проект, поставка оборудования и строительство установки гидроочистки и изомеризации выполнено корпорацией JGC Corporation (Япония) по технологии фирмы UOP (США). Генеральный проектировщик предприятия - ОАО «Нижегородниинефтепроект». Год ввода установки в эксплуатацию - 2006 г.

В состав установки гидроочистки и изомеризации бензина входят:

- секция гидроочистки и стабилизации бензинов от установок ЭЛОУ-АТ-2, ЭЛОУ-АВТ-3 и замедленного коксования;
- секция разделения широкой бензиновой фракции с целью выделения фракции НК-85 0С;
- секция изомеризации фракции НК-85 0С.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Секция гидроочистки и стабилизации бензинов предназначена для очистки бензинов от серо-, азот- и кислородосодержащих углеводородов на специальном катализаторе в присутствии водорода, а также стабилизации бензинов от секции гидроочистки и установки депарафинизации дизтоплива методом ректификации.

Проектная мощность секции гидроочистки и стабилизации бензинов по сырью при непрерывной работе 330 дней/год составляет:

- по узлу гидроочистки - 470 000 т/год (60 т/ч);
- по узлу стабилизации - 554000 т/год (70 т/ч).

Секция разделения широкой бензиновой фракции предназначена для повышения октанового числа широкой бензиновой фракции за счет отгонки из ее состава низкооктановых компонентов C5 – C6.

Проектная мощность секции по сырью, включая бензин от существующей установки гидроочистки, составляет – 870 000 т/год (110 т/ч). Секция изомеризации фракции НК-85 0С служит для повышения октанового числа методом ее изомеризации на специальном катализаторе в присутствии водорода.

Проектная мощность секции изомеризации по сырью составляет 173 300 т/год (22 т/ч).

➤ **Установка газореагентного хозяйства (УГРХ)**

Производственные технологические схемы блока газореагентного хозяйства (ГРХ) базируются в основном на оборудовании выведенного из эксплуатации газофракционирующей установки и установки сернокислотного алкилирования.

Блок газореагентного хозяйства предназначен для следующих целей:

- сбор, компаундирование и упорядоченная раздача топливных газов;
- слив, хранение, приготовление растворов едкого натра необходимых концентраций и раздача приготовленных растворов на технологические установки завода.

В производственный объект входят:

- блок распределения топливных газов (проект фирмы «Баджер», США, 1945г.);
- блок слива, хранения и раздачи натра едкого. Титул 3224/1,2.

➤ **Факельная система (ФС)**

Установка предназначена для приема, распределения сжигания газовых сбросов из технологических аппаратов при превышении регламентируемых для них норм технологического режима, освобождения аппаратов от углеводородной среды при подготовке и выводе их в ремонт, на период пуска и остановки, аварийных отводов и сбросов с предварительным отделением конденсата и его откачкой.

Факельная система охватывает все существующие технологические установки и располагается на юго-восточной стороне за пределами промплощадки завода.

Факельная установка обеспечивает безопасное удаление углеводородных паров от технологических установок во время нарушения технологического режима, при аварийных ситуациях, при плановых и внеплановых остановках, при пуске с постоянным горением дежурных горелок.

Факельная установка включает в себя:

- Общую факельную систему ПАУ, ПГПН, ПГП (новая часть завода).
- Факельную систему газов УПС, КУПС.
- Факельную систему газов ППНГО (старая часть завода).

Факельная установка располагается на юго-восточной стороне завода за подводящими и отводящими каналами ТЭЦ вдоль канала орошения.

Факельные стволы на основании теплового расчета удалены друг от друга на 160 м. Вокруг факельных стволов имеется защитная зона, огражденная по периметру ограждением на расстоянии радиусом 95 м от факельных стволы. В ограждении выполнены проходы для персонала и ворота для проезда транспортных средств. Выполнено два прохода по числу факельных стволы.

Общая факельная система охватывает все существующие установки ППНГО и ПКис и отдельную факельную систему ПГПН-ПГП с двумя факельными стволами (один рабочий, один резервный).

При расчете выбросов от факельных установок учтены отжики на факельных установках при проведении на производственных площадках ТОО «АНПЗ» пусконаладочных работ, продувках и

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

аварийных, залповых сбросах на факел в случае плановых и внеплановых остановов оборудования (при отключении электроэнергии предприятию) и т.д.

Таким образом, источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на площадке Переработки нефти и глубокое обессеривание нефтепродуктов (ППНГО) являются технологические печи, факела, резервуары, неорганизованные источники от Установки ЭЛОУ-АТ-2, от Установки ЭЛОУ-АВТ-3, от Установки гидроочистки и депарафинизации дизельного топлива и от Установки гидроочистки и изомеризации бензина, насосное оборудование, емкости для приготовления присадок и реагентов, грязеприемник, емкости для щелочи.

В целях снижения выбросов загрязняющих веществ на площадке установки ЭЛОУ-АТ-2 в 2024 году выполнен проект «Техническое перевооружение печей установки по первичной переработке нефти ЭЛОУ-АТ-2».

В результате реализации проекта проведена модернизация технологических печей П-1 и П-2 (источник № 0001), что позволило снизить выбросы загрязняющих веществ и повысить энергоэффективность оборудования.

Производство глубокой переработки нефти (ПГПН)

➤ Установка каталитического крекинга R2R (УКК)

Ввод в эксплуатацию – декабрь 2019г;

Число работы секции в год – 7920.

Производительность установки каталитического крекинга составляет 2388540 т/г.

Применяется патентная технология французской компании Axens, представленная двухступенчатой системой регенерации (R2R). Осуществляется переработка смешанного сырья из атмосферного остатка, вакуумного газойля, тяжелого газойля коксования, тяжелого газойля (тяжелого рециклового газойля атмосферной перегонки), тяжелого рафината, полимер-керосина. При этом удельный вес атмосферного остатка и вакуумного газойля составляет более 72% от всего сырья. В главной колонне фракционирования выполняется повторная переработка СУГ с установки замедленного коксования и тяжелых ароматических углеводородов. Среди продуктов переработки представлены СУГ, бензин, легкий газойль каталитического крекинга, отфильтрованный остаток и очищенный топливный газ. Предусмотрены варианты «Зимний режим» и «Летний режим», благодаря чему при реализации двух вышеуказанных вариантов обеспечиваются максимальные объемы производства бензина. Установка может работать 330 дней в году в летнем режиме или 330 дней в зимнем режиме, с достижением соответствующих режиму спецификаций продуктов.

Диапазон устойчивой работы секции составляет 50-110 % от номинальной мощности секции по сырью.

Каталитический крекинг «R2R» состоит из следующих основных технологических секций,блоков:

- Секция 0100 - Реакторный блок двухступенчатая система регенерации (R2R);
- Секция 0150 - Блок тонкой очистки и рекуперации дымовых газов (с десульфурацией и денитрированием) и блок производства пара;
- Секция 0200 - Блок ректификации;
- Секция 0250 - Блок стабилизации бензина и газодифракционирования.

Конечными продуктами секции «R2R» являются:

- легкий газойль каталитического крекинга, используется в качестве сырья на секции гидроочистки газойля «PrimeD»;
- бензин, используется в качестве сырья на секции селективного гидрирования нефти каталитического крекинга «PrimeG»;
- сжиженный углеводородный газ используется в качестве сырья на секции обессеривания СУГ «Sulfrex»;
- очищенный топливный газ направляется в заводскую топливную сеть;
- отфильтрованный остаток поступает в товарный парк.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

- на установке производится также ТГКК, который смешивается с отфильтрованным остатком и поступает в товарный парк.

Производство ароматических углеводородов (ПАУ)

- Установка каталитического риформинга с непрерывной регенерацией катализатора с блоком извлечения бензола (CCR);
- Установка по производству параксилола (ParamaX);
- Установка этерификации легкой нефти каталитического крекинга ТАМЭ;
- Установка гидрирования бензола Benfree;
- Установка каталитического риформинга ЛГ-35-11/300-95 (ЛГ);
- Блок гидроочистки фракции 150-2500С установки кат.крекинга ЛГ-35-11-300.

Одна из основных тенденций, определяющих основные направления развития нефтеперерабатывающей промышленности на ближайшие десятилетия, состоит в создании комбинированных установок (комплексов), сочетающих в одной установке проведение нескольких технологических процессов. Это направление позволяет совместить звенья различных процессов, устранить промежуточные звенья, что способствует общему упрощению схемы установки, снижению объемов капложений и сокращению технологических потерь, т.е. позволяет обеспечить более высокий уровень производственного объекта при сведении к минимуму воздействия на окружающую среду. Создание на АНПЗ технологической базы по производству моноциклической ароматики позволяет решать не только экономические задачи, но и прежде всего – природоохранные, т.к. направлено на более эффективное и рациональное использование, так называемых, исчерпываемых природных ресурсов, к которым относится нефть.

Комплекс производства ароматических углеводородов состоит из следующих технологических секций:

- установка предфракционирования ксилолов Eluxyl;
- изомеризация ксилолов ХуМах;
- трансалкилирование TransPlus;
- разделение рафината;
- вспомогательное оборудование.

Товарные продукты:

- бензол согласно ГОСТ 9572-93 «Бензол нефтяной высшей очистки» (ОКП24 1411 0120);
- фракция riformата C7+ - высокооктановый компонент автобензина (октановое число по ИМ не менее 100);
- рафинат - компонент автобензина.
- параксилон чистотой 99,9% масс. с отбором из сырья до 93%; бензол чистотой 99,9 масс. согласно ГОСТ 9572-93 «Бензол нефтяной высшей очистки» (ОКП 24 1411 0120);
- сжиженный углеводородный газ;
- легкий рафинат - сырье изомеризации;
- смесь тяжелых ароматических углеводородов C10+ - компонент мазута и/или дизельной фракции;
- тяжелый рафинат - компонент бензина.

➤ Установка каталитического риформинга с непрерывной регенерацией катализатора с блоком извлечения бензола (CCR)

Установка каталитического риформинга с непрерывной регенерацией катализатора (без гидроочистки) с блоком извлечения бензола состоит из следующих секций:

- секция 100 - каталитический риформинг, для получения высокооктановых компонентов бензинов (или сырье для комплекса ароматики) и сырья секции 300;
- секция 200 - непрерывная регенерации катализатора каталитического риформинга;
- секция 300 - экстрактивной дистилляции Morphylane, для получения бензольно-толуольной фракции;

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

- секция 400 -разделения (ректификации) бензольно-толуольной фракции, получение бензола и толуола;

- секция 500 - вспомогательная секция.

В состав секции 500 входят:

- блок подготовки газообразного топлива;
- блок подготовки жидкого топлива;
- факельная система;
- блок подачи охлаждающей жидкости к насосам;
- блок подачи технического воздуха, азота и воздуха КиП;
- дренажная система сброса углеводородов.

Номинальная мощность Установки каталитического риформинга с непрерывной регенерацией катализатора с блоком извлечения бензола составляет 1000 тыс.т./год по сырью секции 100 - каталитического риформинга, и определяется количеством сырья на предприятии. Сырье - смесь стабильного гидрогенизата (тяжелая нефтя), поступающего с установки гидроочистки и фракционирования бензиновой фракции (ГБД), и с установки гидроочистки нефти «Naphta HT» титул 3204.

Номинальная мощность секции 300 - экстрактивной дистилляции Morphylane составляет 417,0 т.т./год и определяется исходя из качественного состава сырья и мощности секции каталитического риформинга и с учетом ввода Комплекса производства ароматики (КПА).

Номинальная мощность секции 400 разделения бензольно-толуольной фракции по товарному бензолу - 133,0 т.т./год с учетом ввода ПАУ.

Предел колебания мощности комплекса составляет 50 - 100 %, что определяет выбор технологического оборудования и приборов автоматического регулирования, обеспечивающих их стабильную работу в указанных пределах производительности.

Число часов работы принято 7920. Режим работы непрерывный.

Межремонтный пробег установки - 3 года.

➤ **Установка по производству ароматических углеводородов (ParamaX)**

Год ввода установки в эксплуатацию - 2015 г.

Установка производства параксилола «ParamaX» (PX) состоит из следующих секций:

- секция 600 - предфракционирование ксилолов и «Eluxyl»;
- секция 650 - изомеризация ксилолов «ХуМах»;
- секция 700 - трансалкилирование толуола «TransPlus»;
- секция 800 - разделение рафината;
- секция 900 - вспомогательное оборудование.

Секция предфракционирования ксилолов и «Eluxyl» (секция 600) предназначена для разделения смеси тяжелого риформата из секции 100 установки каталитического риформинга с непрерывной регенерацией катализатора с блоком извлечения бензола (CCR) и двух рецикловых потоков, направляемых из секции изомеризации ксилолов «ХуМах» (секция 650) и секции разделения (ректификации) бензольно-толуольной фракции (секция 400) установки CCR, на фракцию C9 - C10+ и смеси ксилолов для производства параксилола высокой чистоты.

Секция изомеризации ксилолов «ХуМах» (секция 650) предназначена для превращения смеси ксилолов с пониженным содержанием параксилола в равновесную смесь посредством изомеризации и деалкилирования этилбензола, содержащегося в сырье, в бензол.

Секция трансалкилирования толуола «TransPlus» (секция 700) предназначена для преобразования толуола и ароматических углеводородов C9+ в равновесную смесь ксилола и бензола с целью обогащения ксилолами фракции C8+, подаваемой в секцию предфракционирования ксилолов и «Eluxyl» (секция 600).

Секция разделения рафината (секция 800) предназначена для разделения рафината, производимого на секции экстрактивной дистилляции «Morphylane» (секция 300) установки CCR, на две фракции:

- фракцию тяжелого рафината, которая направляется на смешение товарного бензина;

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

- фракцию легкого рафината, которая используется в качестве сырья на существующей установке изомеризации.

Стабильную работу всех секций установки РХ обеспечивает секция вспомогательного оборудования (секция 900), состоящая из:

- блока подготовки газообразного топлива;
- блока подготовки жидкого топлива;
- блока подачи охлаждающей жидкости к насосам;
- блока подачи технического воздуха, азота и воздуха КИП;
- дренажной системы сбора углеводородов;
- факельной системы;
- емкости аварийного освобождения;
- маслоблока.

Номинальная мощность установки РХ составляет 496 тыс. т/год по параксилолу.

Сырьем установки РХ являются тяжелый риформат из секции 100 установки ССР и два рецикловых потока, направляемых из секции изомеризации ксилолов «ХуМах» (секция 650) и секции разделения (ректификации) бензолно-толуольной фракции (секция 400) установки ССР.7.

Номинальные мощности секции предфракционирования ксилолов и «Eluxyt» (секция 600), секции изомеризации ксилолов «ХуМах» (секция 650) и секции трансалкилирования толуола «TransPlus» (секция 700) подобраны таким образом, чтобы суммарная производительность установки РХ по параксилолу составляла 496 тыс. т/год.

Номинальная мощность секции разделения рафината (секция 800), составляет 147 тыс.т/год и определяется производительностью секции экстрактивной дистилляции «Morphylane» (секция 300).

Диапазон устойчивой работы установки РХ составляет 60-110 % от номинальной мощности.

Фактор рабочего времени установки РХ 7920 часов в год.

Режим работы - непрерывный.

➤ **Установка производства ТАМЭ**

Год ввода в эксплуатацию: 2018г.

Назначение секции заключается в превращении в ТАМЭ (трет-амилметилловый эфир) большей части реакционно-способных изо-амиленов и прочих реакционно-способных разветвленных олефинов, содержащихся во фракции легкого бензина каталитического крекинга (ЛБКК), поступающей из сплиттера ЛБКК секции «Prime G+» (секция 0700).

Основные цели процесса этерификации фракции ЛБКК:

- повышение октанового показателя;
- снижение до минимума содержания олефинов;
- снижение давления насыщенных паров (ДНП).

Номинальная мощность секции этерификации легкой нефти каталитического крекинга «ТАМЭ» ПАУ по сырью составляет 389,66 тыс. т/год.

Диапазон устойчивой работы секции этерификации легкой нефти каталитического крекинга «ТАМЭ» ПАУ составляет 50/110% от номинальной мощности.

Фактор рабочего времени - 7920 часов в год.

Режим работы - непрерывный.

Продуктами секции этерификации легкой нефти каталитического крекинга «ТАМЭ» ПАУ являются:

- трет-амилметилловый эфир (ТАМЭ), который используется в качестве высокооктанового компонента бензинов;
- фракция рафината, которая используется в качестве компонента бензинов.

Состав секции

Секция 0800 этерификации легкой нефти каталитического крекинга «ТАМЭ» ПАУ состоит из четырех блоков:

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

- реакторный блок, где на кислотном катализаторе происходят основные реакции. В зависимости от жесткости рабочего режима могут применяться реакторы с неподвижным или псевдоожиженным (взвешенным) слоем;

- блок фракционирования для отделения непревращенного рафината от полученных эфиров;
- блок конечной обработки для повышения конверсии;
- блок выделения спирта, состоящий из колонны отмывки рафината и колонны выделения спирта для рецикла непревращенного спирта в главную секцию с целью повышения степени конверсии сырья.

➤ **Установка гидрирования бензола Benfree**

Применение данного процесса позволяет снизить содержание бензола в риформате установки каталитического риформинга ЛГ-35-11/300-95, с целью удовлетворения требований класса К-5 (аналог стандарта Евро-5) товарных бензинов, выпускаемых АНПЗ.

Номинальная мощность секции составляет 350 тыс.т/год по сырью.

Установка гидрирования бензола «Benfree»(секция 1100) состоит из трёх блоков:

- Секция блока предварительного фракционирования;
- Секция реакторного блока (включая компрессор подпиточного водорода);
- Секция блока стабилизации;

Стабильную работу установки гидрирования бензола обеспечивают блоки вспомогательного оборудования, состоящие из:

- Узла подготовки газообразного топлива;
- Узла подачи охлаждающей жидкости к насосам;
- Узла подачи технического воздуха, азота и воздуха КИП и А;
- Дренажной системы сбора светлых углеводородов;
- Факельной системы;
- Маслблока.

Установка каталитического риформинга ЛГ-35/11/300-95 (ЛГ);

Каталитический риформинг на биметаллическом катализаторе R-56 (платформинг) – один из важнейших процессов нефтеперерабатывающей промышленности. Процесс занимает ведущее место в производстве высокооктановых компонентов автомобильных, авиационных бензинов. Установка ЛГ-35-11/300-95, производительность по сырью 300,0 тыс. тн/год. Эксплуатируется по бензиновому варианту с получением высокооктанового компонента с октановым числом до 97 пунктов по исследовательскому методу. Установка введена в эксплуатацию в декабре 1971 года.

Генеральный проектировщик - институт «Ленгипрогаз».

На установке проведена реконструкция по доведению производительности до 450 тыс. тн.в год:

1 этап. В 1995 годах замена катализатора АП-64 на биметаллический катализатор R-56, разработанный американской фирмой UOP.

2 этап. В 1997 году смонтирована и введена в эксплуатацию печь П-101 для работы под систему блока гидроочистки, произведена переобвязка камер конвекции и 1-ой радиантной камеры печи П-1 для работы под систему риформинга.

3 этап. В 2004 году произведена замена теплообменников блока гидроочистки Т-1/1, Т-1/2, Т-1/3.

4 этап. В 2005 году произведена замена теплообменников блока риформинга Т-6/1-4, Т- 6а/1-4, внутренних устройств реакторов на «Скэллопы», катализаторов гидроочистки и риформинга на S-120 и R-86.

5 этап. В 2010 году произведён монтаж узла конверсии нафтен. Был установлен дополнительный реактор риформинга (форконтатор). Это позволило увеличить выход высокооктанового риформата. Реконструкция блока каталитического риформинга была проведена с целью увеличения выхода высокооктанового компонента товарных автомобильных бензинов за счет превращения нафтенных углеводородов, реакций изомеризации, увеличения содержания ароматических углеводородов. Проектировщик проекта – ООО «НефтеХим-Инжиниринг».

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

6 этап. В 2013 году заменили катализатор R-86 на катализатор марки R-56. В связи с этим реактор риформинга P-5 (форконтатор) был исключен из технологической схемы установки.

7 этап. В 2014 году замена катализатора S-120 на катализаторы следующих марок: GSK-19, GSK-9, GSK-6A, AT724G, AT 535, AT 405.

Разработчиками катализаторов является компания АРТ (Москва, Россия).

Установка каталитического риформинга состоит из двух блоков:

- Платформинг гидроочищенного бензина (гидрогенизата).
- Стабилизация платформата.

Производство кокса и серы (ПКиС)

- Установка замедленного коксования (УЗК) с блоком аминовой очистки;
- Установка прокалки нефтяного кокса (УПНК);
- Установка по производству серы (УПС);
- Комбинированная установка по производству серы (КУПС).

➤ Установка замедленного коксования (УЗК) с блоком аминовой очистки

Замедленное коксование в настоящее время наиболее распространено на НПЗ. Основное количество кокса производится на этих установках.

При замедленном (полунепрерывном) коксовании из гудрона малосернистой нефти получают до 25 % (мас.) электродного кокса, а из дистиллятного крекинг-остатка – около 38 % (мас.) игольчатого кокса. Отличительная черта процесса: сырье нагревается в печи до 500 °С, направляется в необогреваемую камеру, где находится длительное время и за счет аккумулированной им теплоты коксуется. С верха камеры удаляют потоки легких дистиллятов. После заполнения камеры коксом на 70-90 % поток сырья переключают на другую камеру, а из отключенной камеры отгружают кокс.

Установка выпускает следующую продукцию:

- бензин коксования;
- легкий газойль;
- тяжелый газойль;
- кокс суммарный.

Твердые отходы, образующиеся при процессах коксования, представляют собой коксовые частицы (частицы углерода и углеводороды) и шламы продувки горячей нефтью, содержащие углеводороды.

Очистные сооружения УЗК.

На УЗК имеются локальные очистные сооружения оборотной воды, предназначенные для очистки технологических стоков от механических примесей (частиц кокса) и от нефтепродуктов до требуемого качества с целью повторного использования очищенных стоков в технологическом процессе после:

- охлаждения реакторов коксом;
- гидравлической резки коксового слоя в реакторе;
- охлаждения технологических аппаратов.

Блок аминовой очистки газа коксования на УЗК 21-10/6.

Блок аминовой очистки газа коксования входит в состав «Установки замедленного коксования 21-10/6 цеха №5». Данный блок сооружен по Проекту реконструкции Атырауского нефтеперерабатывающего завода.

Проектирование, поставка оборудования и строительные работы выполнены корпорацией JGC. Блок введен в эксплуатацию в 2006 году, предназначен для очистки от сероводорода газа коксования водным раствором диэтанолamina (25%-ным по массе).

➤ Установка прокалки нефтяного кокса (УПНК)

Установка прокалки нефтяного кокса введена в эксплуатацию в 1989 году по проекту импортной установки прокалки нефтяного кокса выполнен фирмой «Маннесман» (Германия) и институтом «ВНИПИНефть», г. Москва. Генеральный проектировщик - институт «Азгипронефтехим», г. Баку.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

УПНК предназначена для прокалики нефтяного сырого кокса, поступающего с установки замедленного коксования от летучих компонентов и влаги. Проектная производительность установки 140 тысяч тонн в год по сырому коксу. На установке также происходит удаление из сырого кокса остаточной влаги.

В процессе прокаливания кокса под действием высоких температур протекают сложные параллельные и последовательные реакции разложения и уплотнения материала кокса.

Недококсовавшиеся в процессе замедленного коксования углеводороды подвергаются деструктивному разложению с образованием кокса и газообразных продуктов. При этом во всей массе кокса протекают процессы изменения структуры с обеднением водородом, который в виде метана и других углеводородов выделяется в топочное пространство и сгорает.

В процессе прокаливания происходит полное удаление влаги и летучих веществ, увеличивается кажущаяся и действительная плотность, повышается электропроводность и механическая плотность.

Водоснабжение установки обратное. Для охлаждения, выводимого из печи прокаленного кокса применена замкнутая циркуляционная система, заполненная химочищенной водой (речная вода после ХВО).

Нагретая до 90°C в холодильнике кокса вода насосом подается в воздушный охладитель, где она охлаждается до температуры 30-50°C (в зависимости от температуры окружающего воздуха).

В 2013-14г. проведен первый этап реконструкции установки ПНК по проекту компании «ИНТЕГРОПРОМ». Лицензиар и поставщик оборудования китайский концерн «Chaliesco». Первым этапом реконструкции проведена замена и модернизация оборудования блоков прокаливания и охлаждения кокса с целью увеличения производительности до 178 тыс. тонн в год.

В 2019г. проведена полная замена футеровочного покрытия печи прокалики и коксоохладителя, а также изменение конструкции подачи третичного воздуха во вращающуюся печь прокалики без увеличения производительности согласно проекту компании ТОО «NFC Kazakhstan».

В процессе прокаливания происходит полное удаление влаги и летучих веществ, увеличивается кажущаяся и действительная плотность, повышается электропроводность и механическая плотность.

Прокаливание кокса проводится в барабанной вращающейся печи длиной 60 м., диаметром 3 м., установленной под углом 2,00. Время пребывания (1-1,5 часа) определяется скоростью вращения барабана (0,6-1,2 об/мин).

Вращающейся печь прокаливания работает по принципу противотока – кокс движется навстречу потоку газов, образующихся в результате сжигания топлива, летучих продуктов и угара материалов. Процесс прокаливания кокса осуществляется при температуре 1200 - 1300 0C.

➤ **Установка по производству серы (УПС)**

Установка введена в эксплуатацию в 2006 году и предназначена для получения жидкой серы из сероводорода кислых газов на основе технологии реакторов Клаус и СВА (Cold Bed Absorption) производительностью 26 тонн/сутки и кристаллизации жидкой серы.

Задачей установки по производству серы является удаление загрязняющих соединений (сероводород и аммоний) из нескольких потоков завода для улучшения качества выпускаемой продукции и уменьшения вредных выбросов в атмосферу.

Процесс получения жидкой серы спроектирован в один технологический поток и состоит из следующих секций, установок и системы:

- секция регенерации амина (U-31);
- секция отпарки сероводород содержащих стоков (U-32);
- секция рекуперации серы (U-33);
- система факельных сбросов;
- установка кристаллизации серы (U-34);
- установка расфасовки и упаковки серы.

Установка кристаллизации жидкой серы (U-34) производительностью 4 т/час позволяет эксплуатировать ее только в дневную смену в течение 8 часов в сутки.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Выпускаемая продукция установки:

- жидкая сера;
- гранулированная сера;
- отпаренная вода в установку АТ-2, установку очистки стоков.

Годовой оборот производства серы - 10 000 т.

Установка состоит из трех блоков:

- блока аминовой очистки и регенерации;
- блока отпарки кислых стоков;
- блока по производству и кристаллизации серы.

Блок аминовой очистки и регенерации предусматривает удаление сероводорода из нескольких технологических потоков газа путем абсорбции и регенерации, используя раствор диэтаноламина (ДЭА). Кислые стоки с установок гидроочистки и АТ-2 подаются на установки отпарки кислых стоков для удаления сероводорода и аммония до приемлемого уровня, для направления их на установку по очистке сточных вод.

Такая схема уменьшит загрязнение воды и окружающей среды.

Отпаренная вода с установки направляется на АТ-2 и на очистку сточных вод. Потоки кислых газов блока аминовой регенерации и колонны отпарки кислых стоков подаются на блок производства серы.

Улавливание серы из потоков кислых газов - более 99 %. Сера производится в жидком виде и отправляется на блок кристаллизации для экспорта серы в твердом состоянии. Гранулированная сера расфасовывается в тару и хранится на складе серы, который рассчитан на один месяц хранения.

➤ **Комбинированная установка по производству серы (КУПС)**

Комбинированная установка производства серы предназначена для получения серы из серосодержащих газов, полученного на секциях регенерации диэтаноламина установки каталитического крекинга и установки селективного гидрирования нефти каталитического крекинга «Prime G+» и установки газодифракционирования насыщенных газов «SGP», секции отпарки кислых стоков. Благодаря технологии очистки «хвостовых» газов SULTIMATE™ степень конверсии серы доводится до 99,9%, что максимально уменьшает количество вредных выбросов в окружающую среду. Номинальная мощность комбинированной установки производства серы (КУПС) составляет 58 т/сутки твердой серы.

Секция производства серы (секция 033А и 033В) состоит из двух одинаковых технологических линий. Номинальная мощность каждой технологической линии составляет 29 т/сутки жидкой серы. Гранулирование серы и упаковка гранулированной серы в «биг-бегги» по 800 кг и в мешки по 50 кг осуществляется на секции и грануляции и расфасовки (секция 034).

Секция работает в периодическом режиме 8 часов в сутки. Мощность секции грануляции и расфасовки составляет 58 т/сутки.

Комбинированная установка производства серы (КУПС) ПКис состоит из следующих секций:

- секция регенерации ДЭА R2R (секция 031А);
- секция регенерации ДЭА (секция 031В);
- секция отпарки кислых стоков (секция 032);
- секция производства серы (две нитки - секции 033А и 033В);
- секция грануляции и расфасовки (секция 034);
- секция дегазации и хранения, очистки «хвостовых» газов, процесс «Sultimate» (секция 035);
- секции вспомогательного оборудования (секция 030).

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на площадке ПКис являются технологические печи, дизельные электростанции, резервуары хранения сырья (гудрон, бензин, печное топливо), печи Н-033А-03, Н-033В-03 и Н-035-01, станки, установка расфасовки серы, печь прокали нефти кокса С-3421, печь дожига J-3441, печь прокали нефти кокса С-3421, выработка прокаленного кокса, силосы, печь 33-F-002, неорганизованные источники от Установки УЗК, насосное оборудование, блок аминовой очистки газа коксования, сварочный пост, газорезка, участок временного

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

хранения кокса, градирни, неорганизованные выбросы от комбинированной установки производства серы, ГРПШ, неорганизованные источники от Установки производства серы.

В целях уменьшения выбросов загрязняющих веществ на площадке Установки замедленного коксования предусмотрена реализация рабочего проекта РП «Техническое перевооружение печей П-1, П-2, П-3 и П-4 установки замедленного коксования», позволяющая снизить выбросы в 2028 г. на технологических печах П-1, П-2, П-3 и П-4 (источник № 0009).

Производство гидрогенизационных процессов

- Установка гидроочистки газойля Prime D;
- Установка селективного гидрирования нефти
- Prime G+;
- Установка гидроочистки нефти Naphta HT;
- Установка изомеризации легких бензиновых фракции Parisom TM;
- Установка обессеривания СУГ;
- Установка олигомеризаций бутенов;
- Установка газофракционирования насыщенных газов SGP;

Гидрогенизационные процессы занимают важное место среди процессов переработки нефти и уже давно являются неотъемлемой частью современных нефтеперерабатывающих заводов. Их используют для получения стабильных высокооктановых бензинов, улучшения качества дизельных и котельных топлив, а также смазочных масел.

Развитие гидрогенизационных процессов объясняется повышением требований к качеству товарных нефтепродуктов, значительным снижением стоимости производства водорода и созданием высокоэффективных катализаторов.

Вместе с тем процесс гидроочистки используют сегодня как на стадии подготовки сырья (например, для физико-химических процессов каталитического крекинга или риформинга), так и на стадии производства товарной продукции (например, для дистиллятов большинства термических процессов) в составе современных технологических комплексов.

➤ Установка олигомеризации бутенов (Титул 3203)

Установка олигомеризация бутенов состоит из следующих основных технологических блоков:

блок алкифайнинга (0600) - предназначенный для снижения содержания бутадиена в сырьевом сжиженном газе путем селективного гидрирования диолефинов.

блок олигомеризации (1600) - предназначенный для олигомеризации олефиновых углеводородов с получением полимер-бензина и полимер-керосина.

блок гидрирования (2600) - предназначенный для частичного гидрирования олефиновых углеводородов, содержащихся в полимер-бензине.

Номинальная мощность установки олигомеризации составляет 440,2 тыс./год по сжиженному газу, что соответствует номинальной производительности секции обессеривание СУГ. Номинальная расчетная производительность блока гидрирования составляет 206610 т/год по полимер-бензину.

➤ Установка гидроочистки легкого газойля Prime D (Титул 3205)

Год ввода установки в эксплуатацию - 2018 г.

Установка гидроочистки газойля (депарафинизации дизельного топлива) (Prime D) включает в себя следующие блоки:

- блок расходной емкости сырья;
- блок реакторов;
- блок отпарной колонны;
- блок колонны фракционирования продуктов;
- блок компрессоров подпиточного газа;

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

- блок стабилизации.

Установка гидроочистки газойля является одной из установок глубокой переработке сырой нефти.

Установка гидроочистка газойля состоит из следующего смешанного сырья:

- прямогонный легкий газойль (КГФ);
- прямогонный тяжёлый газойль;
- прямогонный керосин с установки атмосферной перегонки;
- легкий газойль с установки каталитического крекинга;
- легкий газойль с установки замедленного коксования;
- полимер керосин с установки олигомеризации.

Для получения продуктового дизельного топлива класса EURO-V с содержанием серы менее 10 масс. ppm на установке гидроочистки газойля используется два реактора гидроочистки HDS. А также установка снабжена отпорной колонной, секцией фракционирования и секцией стабилизации нефти, исключительно используемый в зимний период для выделения следующих продуктов:

- стабилизированная нефть;
- товарный керосин (реактивное топливо);
- товарное дизтопливо;
- отходящий газ (кислый газ).

Проектная мощность установки гидроочистки газойля при непрерывной работе 330 дней/год составляет:

Летние рабочие условия: 477,1 тыс.т/г./2680 т./сут (111,6 т./ч.).

Зимние рабочие условия 432,9 тыс.т/г./2412 т./сут (100,5 т./ч.).

➤ **Установка селективного гидрирования нефти каталитического крекинга Prime G+ (Титул 3206)**

Номинальная мощность секции селективного гидрирования нефти каталитического крекинга «Prime G+» ПГПН составляет 1283,35 тыс.т/год.

Установка селективного гидрирования нефти каталитического крекинга «Prime G+» (секция 0700) ПГПН предназначена для очистки бензина каталитического крекинга, с целью:

подготовки сырья для Установки этерификации лёгкой нефти каталитического крекинга «ТАМЭ» ПГПН;

подготовки сырья для Установки гидроочистки нефти «Naphtha HT» ПГПН;

гидроочистки бензина каталитического крекинга с минимальными потерями октанового числа.

Продуктами секции селективного гидрирования нефти каталитического крекинга «Prime G+» (секция 0700) ПГПН являются:

фракция легкого бензина каталитического крекинга (ЛБКК), направляемая в качестве сырья на Установку этерификации лёгкой нефти каталитического крекинга «ТАМЭ» (секция 0800) ПГПН;

фракция среднего бензина каталитического крекинга (СБКК), направляемая в качестве сырья на Установку гидроочистки нефти «Naphtha HT» (секция 1000) ПГПН;

смесь среднего бензина каталитического крекинга (СБКК) и тяжелого бензина каталитического крекинга (ТБКК), представляющая собой гидроочищенный бензин с содержанием серы менее 10 ppm мас.

Установка селективного гидрирования нефти каталитического крекинга «Prime G+» ПГПН состоит из двух блоков:

- блок селективного гидрирования;
- блок гидрообессеривания.

➤ **Установка изомеризации легких бензиновых фракций Parisom (Титул 3211)**

Установка изомеризации легких бензиновых фракции «Parisom™» (секция 1300) предназначена для получения высокооктанового компонента товарного автомобильного бензина.

Установка изомеризации легких бензиновых фракции «Parisom™» состоит из:

- блок деизопентанизации;
- реакторный блок;

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

- блок стабилизации изомеризата;
- блок деизгексанизации.

Сырьем установки изомеризации легких бензиновых фракции «Parisom™» является легкая нефтяная фракция гидроочистки нефти «Naphtha HT» (секция 1000).

Номинальная мощность секции изомеризации легких бензиновых фракции «Parisom™» ПГПН по сырью составляет 260 тыс.т/год. Данная производительность позволяет обеспечить переработку всего объема легкой нефти, образующейся в процессе производства.

Целевой продукт установки изомеризации - стабильный изомеризат (высокооктановый компонент бензина).

➤ **Установка обессеривания СУГ Sulfrex (Титул 3202)**

Назначение установки Sulfrex заключается в удалении сернистых соединений из фракции СУГ, поступающей с установки каталитического крекинга (RFCC) и направляемой на установку Олигомеризация бутенов.

Проектная мощность установки по сырью составляет 440,4 тыс.т/год по зимнему варианту и 364 тыс.т/год по летнему варианту.

Секция обессеривания СУГ состоит из следующих основных технологических блоков:

- блок щелочной очистки;
- блок водной промывки;
- блок очистки от соединений мышьяка;
- блок регенерации щелочи

➤ **Установка газодифракционирования насыщенных газов SGP (Титул 3210)**

Установка газодифракционирования насыщенных газов из следующих основных технологических блоков:

- блок газодифракционирования - переработка насыщенных газов.
- блок аминовой очистки – очистка углеводородного газа от сероводорода.

Номинальная расчетная производительность секций газодифракционирования насыщенных газов «SGP» составляет 237 тыс.т/год по сжиженному газу, что соответствует номинальной производительности секций.

Блок аминовой очистки осуществляет очистку углеводородных газов, в результате чего удаляется сероводород, проектная мощность составляет 84,8 тыс.т/год.

Год ввода комплекса в эксплуатацию – 2018 г.

➤ **Установка гидроочистки и изомеризации бензина Naphtha HT (Титул 3204)**

В состав установки гидроочистки бензина входят:

- узел подготовки смешанного сырья;
- реакторный блок;
- блок отпарной колонны;
- блок сплиттера.

Секция гидроочистки нефти предназначена для очистки смеси прямогонной нефти, легкого рафината с РХ, СБКК с секции PRIME G+, нефти коксования с УЗК, бензин-отгона с КУГБД-1 и бензин-отгона с секции PRIME-D от серо-, азот- и кислородосодержащих углеводородов на Никель-Молибденовом катализаторе в присутствии водорода.

Целью является : производство легкой гидроочищенной нефти подаваемой в качестве сырья на секцию изомеризации,и фракции тяжелой гидроочищенной нефти подаваемой на секции Octanizing и Sulfrex (уст. 0500).

Проектная мощность секции гидроочистки нефти по сырью при непрерывной работе составляет: 1499 млн.т/год.

Год ввода установки в эксплуатацию - 2018 г.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на площадке по производству гидрогенизационных процессов являются технологические печи Н-1001, Н-1002, Н-1003, Н-2001, Н-2002, Н-2003, Н-0701, Н-0702, Н-0703, Н-0704, печь нагрева масла ВОТ, резервуары поликеросина и полибензина, неорганизованные источники от Секции обессеривания СУГ «Sulfrex», неорганизованные источники от Установки Олигомеризации бутенов, неорганизованные источники от Установки гидроочистки и изомеризации бензина Naphta HT, неорганизованные источники от Установки гидроочистки и депарафинизации газойля Prime D, неорганизованные источники от Установки селективного гидрирования нефти каталитического крекинга Prime G+, неорганизованные источники от Установки газофракционирования насыщенных газов «SGP», неорганизованные источники от Установки гидроочистки и изомеризации бензина Parlson™, резервуар поликеросина, резервуар полибензина, резервуары нефти.

Производство и транспортировка нефтепродуктов

- Автоматическая станция смешения бензинов;
- Эстакада слива метилтретбутилового эфира;

Товарно-сырьевой парк был введен в эксплуатацию в 1945 году.

Резервуарные парки и железнодорожные эстакады налива нефтепродуктов предназначены для приема нефти от поставщиков, приема нефтепродуктов с технологических установок, отгрузки товарной продукции на железнодорожных эстакадах налива нефтепродуктов. Сливно-наливные эстакады предназначены для проведения сливно-наливных операций.

ПитН - это производство, транспортировки, хранения, приема и отгрузки нефти и нефтепродуктов. В состав производства входят резервуарные парки, эстакады по наливу нефтепродуктов и сливу нефти, сырьевые насосные, насосные по сливу нефти и налива нефтепродуктов, установка улавливания легких фракций, блок налива нефтепродуктов в автоцистерны.

Основное предназначение производства состоит в приеме, хранении и обеспечении установок завода сырьем, поступающим по магистральным нефтепроводам и вагоноцистернами; приеме и хранении продуктов нефтепереработки от технологических установок; приготовлении и хранении товарных нефтепродуктов; отгрузки товарных нефтепродуктов в железнодорожные вагоноцистерны; перекачка нефтепродуктов потребителям по трубопроводам.

В производстве эксплуатируются:

- эстакада слива-налива светлых нефтепродуктов;
- эстакада налива темных нефтепродуктов;
- односторонняя эстакада слива-налива темных нефтепродуктов;
- парк хранения и эстакада слива-налива ароматических углеводородов;
- автоматизированная установка тактового налива светлых нефтепродуктов титул 3227;
- сырьевой резервуарный парк;
- товарный резервуарный парк;
- автоматизированная станция смешения бензинов

➤ Галерейная эстакада

Эстакада слива-налива светлых нефтепродуктов предназначена для налива светлых нефтепродуктов; дизельного топлива, печного топлива, автобензина, реактивного топлива, а также слива прямогонного бензина и аварийных (потечных) вагон цистерн.

Эстакада налива темных нефтепродуктов предназначена для налива в вагон цистерны топочного мазута М-100 и вакуумного дистиллята.

Односторонняя эстакада слива-налива темных нефтепродуктов предназначена для налива топочного мазута М-100 и вакуумного газойля, ТПБ в железнодорожные цистерны и слива сырой нефти из железнодорожных цистерн.

Эстакада рассчитана на слив сырой нефти из 18 железнодорожных цистерн одновременно.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

➤ **Сырьевой резервуарный парк.**

Основное предназначение сырьевого резервуарный парка состоит в приеме, хранении, и обеспечении установок завода сырьем, поступающим по магистральным нефтепроводам и вагоноцистернами; приеме и хранении продуктов нефтепереработки от технологических установок; хранении товарных нефтепродуктов; отгрузки товарных нефтепродуктов в железнодорожные вагоноцистерны; перекачка нефтепродуктов потребителям по трубопроводам.

В составе резервуарного парка имеются:

- Резервуарный парк № 2, 3а предназначенные для приема, хранения сырой нефти и обеспечения сырьем установок завода (нефти преимущественно Западно Казахстанских месторождений);
- Резервуарный парк № 34Б, 1034,3217 – для приема, хранения и отгрузки дизельного топлива;
- Резервуарный парк № 1, 1а – для приема, хранения и отгрузки топочного мазута;
- Резервуарный парк №5 предназначенные для приема, хранения легкой сырой нефти, прямогонного бензина и газоконденсата с эстакад слива для обеспечения сырьем установок завода;
- Сырьевая насосная № 41/4 предназначен для перекачки сырой нефти на установки ЭЛОУ-АТ-2, ЭЛОУ-АВТ-3;
- Технологическая насосная № 43 предназначена для налива в вагон цистерны топочного мазута;
- Технологическая насосная №53 предназначена для налива вакуумного дистиллята в вагон цистерн и внутри парковых перекачек;
- Технологическая насосная №12224-126 предназначена для подачи сырья мазут, вакуумный газойль на КГПН.

➤ **Товарный резервуарный парк.**

Основное предназначение товарного резервуарного парка состоит в приеме, хранении и обеспечении установок ЛГ, КУ ГБД и КУ ГБД-2 сырьем; приеме и хранении продуктов нефтепереработки от технологических установок; приготовления и хранении товарных нефтепродуктов; отгрузки товарных нефтепродуктов в железнодорожные вагоно- цистерны; перекачка нефтепродуктов потребителям по трубопроводам.

В составе резервуарного парка имеются:

- Резервуарный парк № 31, 31а - для приема, хранения прямогонного бензина – сырье установки гидроочистки ЛГ, КУ ГБД и КУ ГБД-2, а также тяжелой нефти - сырье установки каталитического риформинга;
- Резервуарный парк №27 – для приема, хранения и отгрузки судового топлива;
- Резервуарный парк № 12 – для приема, хранения и отгрузки реактивного топлива ТС-1 и РТ;
- Резервуарный парк № 33,3215 для приема и хранения автокомпонентов - легкая нефть, тяжелая нефть, рафинат, риформат, толуол, изомеризат, бензин каткрекинга, полимер-бензин, ТАМЭ, ТАМЭ и рафинат, рекомбинированный риформат а также для компаундирования и отгрузки автомобильных бензинов разных сортов. Насосная станция № 42 для перекачек компонентов нефтепродуктов при компаундировании бензинов, внутри парковых перекачек, для налива в вагон цистерны всех видов продукции с резервуаров парка.

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на площадке ПитН являются резервуары (мазут, вакуумный газойль, реактивное топливо, дизельное топливо, бензин, нефть), сварочный пост, газорезка, технологическая насосная, насосное оборудование.

Производство налива нефтепродуктов

Парк хранения и эстакада слива-налива ароматических углеводородов

Парк хранения и эстакада слива-налива ароматических углеводородов предназначена для обеспечения нормальной работы системы транспортировки и хранения, а также герметичного налива в железнодорожные цистерны бензола и параксилола.

В состав объекта входит:

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

- Резервуары с объемом 3000 м3 2 единиц для приема и хранения бензола с последующей отгрузкой титул 1004;
- Резервуары с объемом 10000 м3 2 единиц для приема и хранения парак-силола с последующей отгрузкой титул 2218;
- Насосная станция титул 1022 для перекачки и отгрузки товарной продукции в вагоноцистерн;
- Наливная эстакада дистанционного управления наливом с системой улавливания углеводородных паров титул 1021;
- Закрытая система сбора хим. загрязненных стоков (в части емкости 1029-D-001);
- Сливная эстакада метилтретбутилового эфира титул 3228 предназначена для слива из железнодорожных цистерн метилтретбутилового эфира.

➤ **Автоматизированная установка тактового налива светлых нефтепродуктов.**

Эстакада точечного налива от компании Scherzer, предназначена для герметичного налива светлых нефтепродуктов; дизельного топлива, автобензина, реактивного топлива.

Для обеспечения наливных операций на эстакаде имеется:

- 2 - гидравлические наливные трубы под реактивное топливо;
- 4 - гидравлические наливные трубы под авто бензины и дизельное топливо;
- 2 - маневровые установки;
- 2 - путей налива, на каждый путь по 20 ж/д цистерн.

➤ **Автоматическая станция смешения бензинов.**

Автоматическая станция смешения бензинов производства и транспортировки нефтепродуктов является установкой, построенной согласно Проекта по строительству Комплекса глубокой переработки нефти на Атырауском НПЗ.

Автоматическая станция смешения бензинов с насосной предназначена для приготовления товарных бензинов марок Регуляр-92, Премиум-95, и Супер-98.

В составе станции имеются:

- 15 насосов для смешивания и приготовления товарных бензинов марок Регуляр-92, Премиум-95, и Супер-98;
- Вертикальный воздухохоборник объемом 20м3 для обеспечения стабильной и надежной подачи очищенного воздуха в оборудование титул 2222,3218 и 12224-16;
- 2 насоса перекачки бензина С-0700, предназначенные для подачи бензина из резервуаров парка титул 3218 на установку каталитического крекинга титул 3201;
- 22 резервуара для приемов и хранения компонентов автобензина титул 2220, 2221/1, 2221/2;
- 2 насоса для циркуляции охлаждающей среды для циркуляционного охлаждения уплотнений насосов данной секции.

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на площадке ПиТН являются наливная эстакада с системой улавливания паров, насосное оборудование, резервуары (бензол, параксилол, дизельное топливо, бензин), автоматизированная установка тактового налива светлых нефтепродуктов, коллектор приема нефти, шаровая емкость, дренажная емкость, стояки (бензина, РТ, мазут, вакуумный дистиллят), сливные приборы, сварочный пост, газорезка автоналивная эстакада дизельного топлива и бензина.

Производство тепловой и энергетической энергии (ПТиЭЭ)

- Воздушно-компрессорная установка;
- Котельный цех;
- Турбинный цех;
- Установка химводоочистки;
- Установка электротехнического хозяйства.

В ведении ПТиЭЭ находятся:

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

- котлоагрегаты со вспомогательным оборудованием, главные паропроводы котлов, деаэраторы, мазутное и газовое хозяйства, редукционно-охладительные установки, центральная конденсатная станция, бак запаса питательной воды и топливные резервуары;

- турбины со вспомогательным оборудованием, редукционно-охладительная установка (далее-РОУ), водооборотная система, теплопункт;

- генераторы со вспомогательным оборудованием, электрооборудование: Главное распределительное устройство (далее-ГРУ), собственных нужд в подразделениях ПТиЭЭ;

- оборудование водоподготовки ПТиЭЭ со вспомогательным оборудованием и хим. лабораторией;

- общезаводские магистральные трубопроводы (паропроводы, конденсатопроводы, трубопроводы химоочищенной и питательной воды, тепловые сети, трубопроводы горячего водоснабжения (далее - ГВС), местные конденсатосборники);

- средства релейной защиты и автоматики (далее-РЗА), контрольно-измерительные приборы (далее-КИП) всего технологического процесса с коммерческими приборами учёта отпуска электроэнергии и тепла, химоочищенной воды (далее-ХОВ), питательной воды, приборного и технического воздуха в технологические установки и цеха завода;

- воздушные компрессоры со вспомогательным оборудованием;

- грузоподъёмные механизмы с грузозахватными приспособлениями;

- здания и сооружения со складскими помещениями и др.

➤ **Котельный цех**

В ведении котельного цеха находятся котлоагрегаты со вспомогательным оборудованием и трубопроводами, насосы (питательные, сетевые, откачивающие, топливные, рециркуляционные, подкачивающие), деаэраторы, емкости ЦКС, резервуары жидкого топлива, бак запаса ХОВ, паропроводы ГПП, 12 ата, 1.7 ата, трубопроводы ХОВ, в пределах ведения котельного цеха, закрепленное руководством ПТиЭЭ, а также, здания котельной, насосной, отделение деаэрационной и ЦКС.

➤ **Турбинный цех**

В ведении турбинного цеха находятся турбинные агрегаты П-6-3,4/1,0 т/г№1,3; ПТ-12/13-3,4/1,0-1 т/г№4 и Р-6-35/10М т/г№2 со вспомогательным оборудованием, трубопроводами, системы маслоснабжения турбоагрегатов с маслохозяйства, редукционно - охладительные установки РОУ 40/12 ата №1,2, емкости бака конденсата БСК, пожарные насосы, оборудования теплопункта, оборудование градирни, паропроводы: ГПП, 12ата, 1,7ата, циркуляционные, конденсатопроводы, а также здание машинного зала турбинного цеха, здание теплопункта, и помещения градирни.

Основными задачами турб. цеха являются обеспечение бесперебойного снабжения заводских подразделений электрической (МВТ) и тепловой энергией (пар на производство 12ата, 1,7ата, ГВС и отопление).

➤ **Цех химводоочистки**

Химводоочистка предназначена для производства хим. очищенной воды.ХВО использует воду, подаваемую водозаборной станцией из реки Урал и частично из оборотного водоснабжения ПТиЭЭ . При этом сырая вода поступает на прием насосов сырой воды НСВ №1;2 марки 200Д60, производительностью Q-400м3/ч, и НСВ№3 марки СМ-150-125-315 производительностью Q-150м3/ч, и, посредством одного из них, под давлением поступает на теплообменники ХОВ №-1,2,3 и подогреватели сырой воды №1;2, марки ПП-1-71-0,2,расположенные в новой котельной.

Затем сырая вода, подогретая до 38-400С, поступает на осветлители №1;2, производительностью Q-180-200м3/ч, где проходит предварительную очистку. Предварительная очистка воды заключается в освобождении ее от грубодисперсных и коллоидных примесей, путем осветления, осаждения и фильтрования. Для полного осветления воды, содержащей коллоиднодисперсные вещества, снижения ее общей щелочности и умягчения, на осветлителях в нее вводятся хим. реагенты – известковое молоко, коагулянт (сернокислородное железа) и флокулянт (полиакриламид).

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Пройдя предварительную очистку, вода поступает в бак осветленной воды (БОВ) V=400м³, позволяющий своевременно реагировать на резкие колебания в расходе осветленной воды, производить необходимые взрыхления и отмытки фильтров На-кат. установки.

Из БОВ вода поступает на прием насосов осветленной воды НОВ №1;2;3 марки 200Д60, производительностью Q=400м³/ч, и далее на механические фильтры №1-6, где происходит ее окончательное осветление.

Пройдя через фильтрующий материал (дробленную антрацитовую крошку) механических фильтров, вода поступает на На-катионитовые фильтры Иступени №1-9, загруженные сильнокислотным катионитом, где происходит обмен катионов кальция и магния, обуславливающих жесткость воды, на катион натрия.

После На-катионитовых фильтров Иступени вода поступает в промежуточный бак (Пром. бак) V=140м³.

Для снижения общего солесодержания котловой воды, котлоагрегатов, на ХВО внедрена, не изменяя существующей, схема обессоливания умягченной воды по методу баромембранной очистки - обратоосмотическая установка (ООУ). Вода для ООУ подается с На-катионитовых фильтров Иступени №4;5;6, и после обессоливания поступает в Пром. Бак Промышленный бак служит для сбора умягченной и обессоленной воды и позволяет своевременно реагировать на резкое увеличение или снижение расхода хим.очищенной воды.

Вода с пром. бака поступает на прием насосов умягченной воды НУВ№1;2 марки 200Д60, производительностью Q=400м³/ч, НУВ№3 марки Д315-50, производительностью Q=315м³/ч. и подается на На-катионитовые фильтры Иступени №1-6.

На-катионитовые фильтра Иступени, умягчающие воду после фильтров Иступени, носят название «барьерных», служат для окончательного умягчения осветленной воды, и препятствуют проскоку катионов кальция и магния. После На-катионитовых фильтров Иступени, хим.очищенная вода, с остаточным давлением направляется потребителям.

➤ **Воздушно-компрессорная установка**

Основной функцией Воздушно-компрессорной установки (далее ВКУ) Производства тепло и электроэнергии (далее ПТиЭЭ) является бесперебойное обеспечение установок завода приборным и техническим сжатым воздухом.

На ВКУ ПТиЭЭ эксплуатируются пять компрессоров техн. №№ ВК1-5, из них три агрегата 2ВМ10-63/9, один агрегат 2ВМ10-50/9 и один центробежный компрессор марки «CAMERON» ТА-3000.

➤ **Электротехническое хозяйство**

ПТиЭЭ предназначена для выработки и отпуска: электрической и тепловой энергии, приборного и технического воздуха, химочищенной и питательной воды. Для отопления производственных помещений старой части завода обеспечивает сетевой водой, а также горячим водоснабжением.

ПТиЭЭ входит в состав ТОО «АНПЗ» и служит для покрытия тепловых и электрических нагрузок завода, отпускает продукцию по себестоимости, чем определяется себестоимость продукции, выпускаемой заводом.

ПТиЭЭ была сооружена в годы Великой Отечественной войны (1945г.) и была укомплектована иностранным основным оборудованием, которое в данный момент демонтировано.

➤ **Ремонтно-механический цех**

-заточной станок с 2-мя абразивными кругами (2 ед.), диаметр каждого абразивного круга 300 мм. Время работы 50 час/год. Труба в/у оборудована циклоном, КПД 80%.

- заточной станок с 2-мя абразивными кругами (2 ед.), диаметр каждого абразивного круга 150 мм. Время работы 50 час/год.

- сверлильный станок (2 ед.), время работы каждого станка 125 час/год;

- фрезерный станок (1 ед.), время работы 250 час/год;

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

- токарный станок (3 ед., 1 ед. – в работе, 1 ед. - резерв.), время работы каждого станка 150 час/год. Эксплуатируется 1 станок.

- строгальный станок (1 ед.), время работы 250 час/год.

Место проведения огневых работ:

– сварочный пост (3 ед.), время работы каждого поста 1350 час/год. Расход сварочных материалов марки УОНИ 13/55 составляет составляет 4000 кг/год;

- газорезка (4 ед.), время работы каждой 1000 час/год;

- сверлильный станок (1 ед.), время работы 500 час/год;

- отрезной станок (2 ед.), время работы каждого 500 час/год.

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на площадке ПТиЭЭ являются котлы №№3, 4, 5, 6, 9, 10, 11, резервуар №1 и №2, станки, насосы, сварочный пост, газорезка, хранение извести, лаборатория, участок зарядки аккумуляторных батарей, ГРПШ, солевой бункер, ТРК, емкость для отработанных масел, пескоуловитель, разгрузка соли.

ИЦ «Центральная заводская лаборатория»

- Лаборатория нефти и нефтепродуктов;
- Контрольная лаборатория;
- Лаборатория реагентов и газов;
- Санитарно-промышленная лаборатория.

Испытательный центр «ЦЗЛ» расположен в отдельном, специально оборудованном здании, все помещения которого оборудованы принудительной вентиляцией.

Испытательный центр «ЦЗЛ» выполняет все необходимые заводу анализы качества сырья и товарной продукции. Кроме этого: санитарно-промышленная лаборатория (СПЛ) испытательного центра ЦЗЛ ведет мониторинг состояния атмосферного воздуха и сточных вод.

➤ Товарная лаборатория

Товарная лаборатория осуществляет отбор и паспортизацию готовой продукции на соответствие требованиям нормативным документам, Технического регламента таможенного Союза, отбор и паспортизацию кокса прокаленного, серы гранулированной, нефти поступающей по трубопроводу, контроль качества отгружаемой продукции в вагон-цистернах, сертификационные испытания, входной контроль качества нефти, испытания по техническим заданиям на эффективность различных депрессорных, октаноповышающих, противоизносных, антиокислительных присадок и т.д.

➤ Контрольная лаборатория

Контрольная лаборатория осуществляет отбор и контроль качества сырья, продукции технологических установок, масел, щелочи согласно графикам лабораторного контроля.

Испытания она проводит на современных автоматических аппаратах фракционного состава, температуры текучести, температуры помутнения, температуры вспышки французской ф ирмы I SL, P AC, а нализаторах м икросеры ф ирм T hermo E uroglass B .V., H oriba, анализаторе микроазота японской фирмы Mitsubishi, плотномере американской фирмы Anton Paar.

➤ Лаборатория реагентов и газов

Лаборатория реагентов и газов проводит контроль качества газов, реагентов согласно графикам лабораторного контроля, дизельных топлив, автомобильных бензинов хроматографическими методами испытания на современных хроматографах со сложным программным обеспечением американских фирм Perkin Elmer, Varian.

➤ Санитарно-промышленная лаборатория

Санитарно-промышленная лаборатория осуществляет отбор и контроль содержания вредных веществ в воздухе рабочей зоны, атмосферного воздуха в санитарно-защитной зоне и на промышленной площадке, в промышленных выбросах и стоках согласно графикам лабораторного контроля. Лаборатория

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

применяет в работе современные газоанализаторы фирм RKI Instruments , США, Drager Safety, Германия, Nach, США.

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на площадке ЦЗЛ являются вытяжные шкафы, вытяжной зонт, емкость нефтепродуктов.

Цех очистных сооружений и промканализации

- Механические очистные сооружения (МОС)
- Биологические очистные сооружения (БОС)
- Пруд-испаритель

На первой стадии блока флокуляции и флотации (БФФ) осуществляется процесс коагуляции-флокоагуляции, который улучшает выведение взвешенных твердых частиц и коллоидных веществ.

В качестве коагулянта применяется хлорид железа и полимеры.

В качестве флокоагулянта используется полимер, который вводится в емкость флокуляции. Для увеличения эффективности флокуляции и уменьшения расхода полимера используется метод рециркуляции определенного количества осадка через флокуляционный реактор. Уровень pH автоматически регулируется вводом серной кислоты или каустической соды, в зависимости от уровня pH поступающей сточной воды. Требуемый уровень pH определяется при помощи лабораторных исследований. Процесс флотации осуществляется на завершающей стадии разделения твердых частиц и жидких частиц во флотационном блоке.

Для улучшения процесса флотации вводится дополнительный биологический осадок.

В основе процесса флотации лежит способность некоторых твердых частиц соединяться с пузырьками воздуха и образовывать соединения «частица-газ», плотность которых ниже плотности жидкости, в которой формируется дисперсная фаза.

Микробузырьки воздуха, необходимые для проведения вынужденной пневматической флотации, образуются при расширении раствора, обогащенного растворенным под давлением воздухом.

Относительно крупные и тяжелые частицы накапливаются на дне емкости флотации. Для их удаления установка оснащена системой выведения донного осадка. Поверхностный осадок при флотации самотеком перемещается в общий отстойник, а затем перекачивается в блок обезвоживания осадка.

Очищенная в БФФ сточная вода самотеком перемещается в блок биологической очистки. В блок биологической очистки направляется также сточная вода из канала раздельной канализации. Биологическая очистка воды подразумевает различные виды ферментации. Под ферментацией понимают ухудшение свойств некоторых органических веществ, часто сопровождающиеся образованием газов в результате действия энзимов, вырабатываемых микроорганизмами.

Биологические процессы, используемые при очистке воды, подобны явлениям, которые происходят в естественной среде. При достаточной аэрации органический углерод превращается в углекислый газ и биомассу.

Для размножения бактерий необходимы:

- основные элементы: С, Н, О и N;
- вторичные элементы Р, К, S, Mg;
- витамины, гормоны, микроэлементы и т.д.

Содержание N и Р в сточных водах, поступающих на установку биологической очистки, недостаточно. Для поддержания минимального соотношения БПК:N:Р добавляют карбамид и фосфорную кислоту.

Взвесь осадка в аэрационном резервуаре, содержащую бактериальную флору, называется «активизированным осадком». Вода, предназначенная для очистки, контактирует с бактериальным флокулятом в присутствии кислорода (процесс аэрации), после чего осуществляется процесс отделения воды от флокулята (процесс осветления).

Для сохранения бактериальной массы во взвешенном состоянии, ее необходимо искусственно перемешивать.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Для эффективного отделения биомассы от обработанной воды осветлителем, биомасса нуждается в тщательной предварительной флокуляции.

Восстановление осадка осуществляется с применением «всасывающего осадочного резервуара». Система «всасывающего осадочного резервуара» допускает наличие высокого рециркуляционного потока без образования избыточной скорости осадка на днище отстойника и обеспечивает более четкое восстановление осадка на всей поверхности дна, предотвращая высокую продолжительность отстаивания в отстойнике.

Для предотвращения набухания осадка, которое происходит из-за слипания нитевидных бактерий, что ведет к медленному оседанию и плохому сгущению, предусматривается дозирование полимера в резервуар-дегазатор, расположенный между аэрационным резервуаром и отстойником.

Формирование пены способствует недостаточное смешивание и окисление, избыточная концентрация твердых взвешенных веществ (в особенности нефтепродуктов). Среднее количество взвешенных твердых частиц на выходе из блока биологической очистки составляет 20-30 мг/л. Эти взвешенные твердые частицы на 80% состоят из органических веществ, что практически означает остаточный показатель биохимического потребления кислорода (БПК).

Для снижения растворимого БПК добавляют хлорид железа и полимер.

Для удаления из очищенной воды излишка взвешенных твердых частиц применяют песчаные фильтры, которые должны регулярно подвергаться действию обратного потока воздуха и воды.

Для снижения количества колиформных бактерий осуществляется процесс хлорирования воды, для чего в воду дозируют гипохлорит натрия. Образовавшийся осадок подвергается сушке с помощью двух центрифуг, при этом для улучшения сепарации твердых и жидких частиц добавляется полимер.

Центрифугирование - процесс сепарации, в котором для ускоренного осаждения частиц используется действие центробежной силы. Во время центрифугирования образуются две отдельных фракции: - отстой, состоящий из частиц с высокой плотностью; - фугат – всплывающая на поверхность жидкость.

Осушенный осадок хранится в бункерах и вывозится спец организациями для дальнейшего утилизацию (самосвалами).

С биологического очистного сооружения часть очищенной сточной воды подается на подпитку водоблока, УГОВ, резервуары пожарного запаса и оставшаяся часть на сброс в пруд-испаритель сточных вод.

Проведенная реконструкция завода в 2006-2007 г.г усовершенствовала технологические процессы, которые были обеспечены вводом дополнительных реконструкций существующих объектов. Большая часть проектных решений имела эффект – природоохранный. Так запуск установки по очистке заводского газа позволил снизить выбросы сернистого ангидрида в атмосферу, строительство сооружений биологической очистки сточных вод позволило улучшить качество сточной воды, сбрасываемой в пруд-испаритель.

Строительство водооборотной системы позволило сократить забор воды из р. Урал и перевести ТЭЦ на обратное водоснабжение.

На АНПЗ стоки не разделены по степени загрязнения отдельными системами канализации и поэтому смешанными поступают в колодец ливнесброса по существующей схеме промышленно-ливневой канализации единым потоком:

- Через самотечный трубопровод Ду900, в который попадают сточные воды с ПГП, ППНГО, ПГПН, ПАУ, ПиТН, ПТиЭЭ. Место отбора проб «точка 4а». Общий колодец этих стоков;
- Через самотечный трубопровод Ду800 от ПКис и эстакад налива ПиТН, парк хранения и налива бензола, АУТН, место отбора проб точка 4Б. общий колодец этих стоков.
- Стоки ЭЛОУ АВТ-3, место отбора проб, напорный коллектор «точка 5»;
- Стоки ЭЛОУ АТ-2, место отбора проб, напорный коллектор «точка 11».

Очищенные сточные воды направляются на систему биологической очистки.

На установке биологической очистки сточных вод обрабатываются 2 основных потока:

- сточные воды, поступающие из установки МОС;

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

- бытовые канализационные стоки.

Для очистки воды в системе применены следующие процессы:

- процесс флотации и флокуляции;
- процесс биологической очистки;
- процесс фильтрации и хлорирования;
- процесс обезвоживания осадка.

➤ **Механические очистные сооружения**

Назначение установки «Механические очистные сооружения» (далее МОС) - сбор и очистка промышленно-ливневых стоков (далее стоки) технологических установок, и объектов завода.

МОС, предназначены для очистки стоков технологических установок и объектов завода.

Введен в эксплуатацию в 2024г.

Проект интегрирован с существующими объектами: аварийный амбар, резервуары уловленной нефти 53 и 53а, сырьевая насосная, а также к существующим коммуникациям и инженерным сетям. После МОС стоки поступают на установку биологических очистных сооружений (далее БОС).

Стоки на установке МОС очищаются в основном от механических примесей, нефтепродуктов и поступают на установку БОС. Перед откачкой в резервуары (далее РВС) уловленный нефтепродукт в виде нефтяного шлама обрабатывается в блоке обезвоживания ЗМО (далее РВС) уловленной нефти № 53/53а/53б и далее на установку первичной переработки нефти «АТ-2», или в резервуарный парк Производства и транспортировки нефтепродуктов (далее ПиТН).

Установка МОС производительностью 24,0 тыс. м³/сут. (1000 м³/ч), с возможностью кратковременного приема сточных вод с расходом до 1 200 м³/ч в период ливневых дождей предназначена для очистки промышленных стоков технологических установок завода. В составе МОС предусмотрены две нитки (линии) мощностью не менее 500 м³/ч каждая, обеспечивающие диапазон устойчивой работы от 0 до 110%.

В состав установки МОС входят:

1. Колодец ливнесброса;
2. Насосная станция №1- поз.2;
3. Осадитель с песколовкой -поз.3;
4. Насосная станция №2 – поз 4;
5. Блок усреднительных резервуаров объемом 5000 м³. поз 5.1/5.2;
6. Насосная станция №3 – поз.6;
7. Блок флотаторов – поз 7.1/7.2;
8. Насосная станция №4 – поз.8;
9. Резервуары смеси продуктов (нефтешлама) объемом 100 м³-поз 9.1/9.2;
10. Резервуары уловленной нефти объемом -1000 м³ каждый (53;53а;53б), поз.10- РВС-53б.;
11. Трансформаторная подстанция – поз.11;
12. Блок пенотушения – поз.12;
13. Емкость уловленной нефти объемом 30 м³- поз.15;
14. Площадка самопромывных фильтров- поз.19;
15. Блок обезвоживания шлама в здании обезвоживания шлама (далее ЗМО) поз.1;
16. Пескосепаратор -поз.16;
17. Аппаратная установок МОС;
18. Инженерные сети.

➤ **Биологические очистные сооружения**

С технологических установок Атырауского нефтеперерабатывающего завода на установку биологической очистки сточных вод поступают два основных потока: вода, поступающая с установки механических очистных сооружений (МОС), и бытовые канализационные стоки.

Ввод в эксплуатацию - февраль 2006 года.

Установка биологической очистки сточных вод состоит из четырех основных блоков:

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

- блок флокуляции и флотации;
- блок биологической очистки (аэрация – осветление);
- блок фильтрации и хлорирования;
- блок обезвоживания осадка.

➤ Пруд-испаритель

Пруд-испаритель является накопителем сточных вод завода, в него направляются стоки со всех объектов промышленного назначения. Пруд-испаритель расположен к северо-востоку в 3,0 км от завода.

На этот же пруд-испаритель сбрасываются сточные воды предприятий.

Общая площадь пруда- испарителя - 860 га., из них 1 и 2 сектора площадью 654 га переданы обратно в земли общего пользования. Площадь 3-го и 4-го секторов пруда-испарителя - составляет 206 и 198 га соответственно.

На момент разработки рассматриваемого проекта, сброс на пруд-испаритель осуществляется по действующему трубопроводу закрытого типа в 3-й и 4-й сектор, сброс будет осуществляться до получения разрешения на подключение от КГП «Атырау облысы Су Арнасы».

В 2024 году реализован (период эксплуатации) Проект «Реконструкция установки механических очистных сооружений сточных вод на Атырауском НПЗ». Целью реконструкции существующих механических очистных сооружений является вывод из эксплуатации существующих сооружений механической очистки промышленно-ливневых сточных вод Атырауского НПЗ, которые не обеспечивают требуемую степень очистки до установленных норм, не соответствуют современным требованиям по технологии, безопасности и защите окружающей среды.

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на площадке цеха очистных сооружений и промканализаций являются резервуар усреднителя сточных вод, резервуар нефтешлама, нефтеловушка, приемная емкость промстоков, сварочный пост, газорезка, приемная камера сточных вод, флотатор, площадка приемного бака сепарированной нефти, площадка насосов, объекты биологической очистки.

Объекты водопотребления (ОВ)

- Установка «Водозабор»;
- Установка "Водоблок - 2";
- Установка градирни оборотного водоснабжения (УГОВ);
- Блок оборотного водоснабжения (БОВ-1). т.1026;
- Блок оборотного водоснабжения (БОВ-2). т.2602;
- Блок оборотного водоснабжения (БОВ-1). т.3602;
- Блок оборотного водоснабжения (БОВ-2). т.3603.

➤ Установка "Водозабор"

Установка «Водозабор» была запроектирована фирмой «Баджер» (США) и запущена в эксплуатацию в декабре 1945 года. Назначение установки Водозабор – забор с реки Урал и подача свежей воды на объекты ТОО «АНПЗ» для целей производственного и противопожарного водоснабжения. Вода из реки Урал через водоприемные окна, оборудованные жалюзийным экраном, смываемым гидроструями (ЖЭГС), поступает по четырем чугунным коллекторам Ду-900 в приемные камеры, откуда центробежными артезианскими насосами по двум чугунным магистральным водоводам Ду-900 подается на промплощадку АНПЗ, где применяется для целей производственного и противопожарного водоснабжения.

Учет водозабора осуществляется прямым способом – сужающее устройство (диафрагма) для измерения расхода воды типа СУ-100 в монтированном на напорных водоводах водозаборного сооружения, а также приборами учета расхода непосредственно на технологических установках завода.

Проектная мощность водозаборных сооружений составляет 9100 м³ /час (летом) и 4550 м³ /час (зимой). Устройство типа жалюзийного экрана, омываемого гидроструями (ЖЭГС), предназначено для предотвращения попадания молоди рыб в водоприемные окна. ЖЭГС работает на протяжении всего навигационного периода.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

В межнавигационный период водоприемные окна перекрываются имеющимися сетками. Расход воды, используемой на гидроструи, в соответствии с техрегламентом и фактическими данными составляет 40,0 м³ /час. На АНПЗ свежая речная вода используется для подпитки систем оборотного водоснабжения, на производственные и противопожарные нужды завода.

➤ **Установка градирни оборотного водоснабжения (УГОВ)**

Установка градирня оборотного водоснабжения предназначена для обеспечения охлаждающей водой технологического оборудования установки ЭЛОУ АТ-2, ЭЛОУ-АВТ (вакуумный блок), КУ ГБД, УПС, УПОВ, секции аминовой абсорбции в составе УЗК.

Установка введена в эксплуатацию в феврале 2006 года.

Установка градирня оборотного водоснабжения состоит из следующих комплектных секций оборудования:

- секция осветления;
- секция градирни;
- сооружение для очистки сточных вод;
- секция боковых фильтров;
- секция ввода химреагентов;
- распределения воды.

Секция осветления предназначена для удаления взвешенных твердых частиц из речной подпиточной воды. Расчетный расход воды 230 м³/ч.

Секция градирни предназначена для охлаждения циркулирующей воды. Расчетный расход циркулирующей воды 4000 м³/ч.

Секция боковых фильтров предназначена для удаления взвешенных частиц из циркулирующей охлаждающей воды. Общая расчетная пропускная способность 110 м³/ч.

Секция ввода химреагентов предназначена для регулирования качества циркулирующей охлаждающей воды.

Коллекторы подачи охлаждающей воды делятся по назначению на:

- коллекторы подачи охлаждающей воды на охлаждение жидкостей;
- коллекторы подачи охлаждающей воды на охлаждение газов.

Линия возврата воды после охлаждения газов снабжена системой обнаружения пропуска газов.

Для подпитки охлаждающей воды используется вода реки Урал и очищенные стоки с установки биологической очистки сточных вод.

Свежая вода из р. Урал насосами второго подъема, подаётся на очистку в секцию осветления Densadeg 77-Z-002.

Для улучшения вывода взвешенных твердых частиц и коллоидных веществ осуществляют процесс коагуляции и флокуляции в двух последовательно расположенных емкостях. На проведение процесса коагуляции и флокуляции оказывает влияние время пребывания, pH-среды, количество коагулянта и флокулянта, концентрация осадка в зоне флокуляции, скорость смешивания.

В качестве коагулянта применяется хлорид железа (III), в качестве флокулянта - полимер. Щелочность среды поддерживается путем ввода раствора каустической соды.

Для предотвращения роста водорослей в летнее время вводится гипохлорит натрия. Очищенная вода переливается в емкость осветленной воды, откуда насосом осветленной воды подается в бассейн градирни. Для восполнения потерь из-за испарения и продувок в систему подается подпиточная вода.

Блок оборотного водоснабжения (БОВ-1). т.1026 (ПГПН);

Блок оборотного водоснабжения (БОВ-2). т.2602 (ПГПН);

Блок оборотного водоснабжения (БОВ-1). т.3602 (ПАУ);

Блок оборотного водоснабжения (БОВ-2). т.3603 (ПАУ).

➤ **Установка оборотного водоснабжения «Водоблок-2»**

Назначение установки «ВОДОБЛОК-2» – обеспечение температурного охлаждающего режима на установках завода путем подготовки, циркулирующей с технологических установок воды.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

На блоке оборотного водоснабжения исходным сырьем является циркулирующая с технологических установок вода (оборотная вода), свежая речная вода (подпиточная) от главного коллектора водозабора и очищенная вода (подпиточная) с установки БОС.

В состав установки Водоблок-2 входят:

распределительные камеры поз. 129/1;

нефтеотделители поз. 129/2;

дренаж (трубопровод из керамических труб для сброса подпочвенной воды в иловую емкость);

иловая емкость;

бассейн теплой воды поз. 129/3;

бассейн холодной воды поз. 129/4;

насосные теплой и холодной воды (углубленная часть для подачи горячей воды на градирни, верхняя для подачи охлажденной воды на технологические установки) поз. 129/5;

градирня (пяти секционная) -2 шт и градирня (трех секционная) -2 шт поз. 129/6;

емкость для сбора уловленного нефтепродукта поз. 129/7;

насосная (заглубленная) для перекачки нефтепродукта поз 129/8;

операторная, вентиляционное помещение и трансформаторная подстанция находятся в общем здании с насосной поз. 129/9.

Предусмотрены следующие системы оборотного водоснабжения:

I система - для охлаждения аппаратуры, теплообменников, насосов установок ЭЛОУ-АВТ, ЛГ;

II система - для охлаждения аппаратуры, центробежных компрессоров, поршневых компрессоров, приводов насосов установок ЛГ, УПТА;

III система - для охлаждения реакторов, теплообменников, насосов установок УЗК, УПНК.

Нагретая вода I-ой и III-ей систем, возвращаемая с технологических установок с температурой 35-45°C поступает в распределительную 2-х секционную камеру и самотёком поступает в нефтеотделитель (железобетонный горизонтальный отстойник открытого типа) для отделения нефтепродуктов и механических примесей, и далее отстоянная вода поступает в бассейн горячей воды.

Также в бассейн горячей воды поступает нагретая вода II-ой системы, возвращаемая с технологических установок с температурой 35-45°C.

Вода из бассейна горячей воды насосами подаётся на градирни, где температура понижается на 14-16°C.

Охлаждённая вода с температурой не более 29°C из градирни поступает в бассейн холодной воды и затем насосами снова направляется потребителям I-ой и III-ей систем.

Бассейн холодной воды II-ой системы наполняется свежей речной водой или очищенной водой с Установки БОС и затем насосами направляется потребителям II-ой системы.

На блоке оборотного водоснабжения исходным сырьем является циркулирующая с технологических установок вода (оборотная вода) и свежая вода (подпиточная) от главного коллектора водозабора и очищенная вода (подпиточная) с установки БОС.

Оборотная вода анализируется на содержание нефтепродуктов, взвешенных веществ и определяется химический состав. Подпиточная вода анализируется на содержание взвешенных веществ и на химический состав по ГОСТу.

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на площадке цеха водопотребления являются градирни, нефтеотделители, станция оборотной воды.

Ремонтно-механический цех

Заточной станок с 2-мя абразивными кругами (2 ед.), диаметр каждого абразивного круга 300 мм. Время работы 750 час/год. Труба в/у оборудована циклоном, КПД 80%.

Заточной станок с 2-мя абразивными кругами (2 ед.), диаметр каждого абразивного круга 150 мм. Время работы 750 час/год.

Сверлильный станок (2 ед.), время работы каждого станка 1000 час/год;

резервный станок (1 ед.), время работы 750 час/год;

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

токарный станок (3 ед.), время работы каждого станка 150 час/год.

строгальный станок (1 ед.), время работы 250 час/год.

Место проведения огневых работ:

сварочный пост (3 ед.), время работы каждого поста 1350 час/год. Расход сварочных материалов марки УОНИ 13/55 составляет составляет 840 кг/год;

газорезка (4 ед.), время работы каждой 500 час/год.

сверлильный станок (1 ед.), время работы 250 час/год;

отрезной станок (2 ед.), время работы каждого 200 час/год;

Подрядные организации, осуществляющие работы на объектах ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод».

Подрядные организации, осуществляющие работы на объектах ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» В соответствии с требованиями п. 6 ст.12 Экологического кодекса РК № 400 от 02.01.2021 г.: «Под оператором объекта в настоящем Кодексе понимается физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду. Операторами объекта не признаются физические и юридические лица, привлеченные оператором объекта для выполнения отдельных работ и (или) оказания отдельных услуг при строительстве, реконструкции, эксплуатации и (или) ликвидации (постуализации) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду». В целях соблюдения требований указанной статьи в разрабатываемом проекте НДВ учитываются планируемые к реализации в период эксплуатации работы, выполняемые подрядными организациями на объектах ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод».

2.2 Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы.

На территории предприятия ТОО «Атырауский НПЗ» используется высокоэффективное современное технологическое оборудование стран СНГ и зарубежного производства, соответствующее современным требованиям, как в техническом плане, так и в экологическом.

Для снижения объёмов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на территории завода применяются следующие установки газоочистки:

Установка рекуперации паров углеводородов предназначена для снижения выбросов загрязняющих веществ от резервуарного парка №3227. При герметичном наливке светлых нефтепродуктов в железнодорожные цистерны из цистерн вытесняются пары углеводородов в смеси с воздухом. Производительность УРПУ рассчитана исходя из максимального налива бензинов $2 \times 800 = 1600$ м³/ч.

Перед выпуском в атмосферу этого загрязненного парами углеводородов воздуха его очищают, для чего используется установка УРПУ.

Установка УРПУ рассчитана на остаточный выброс:

- углеводороды: 10 г/м³ воздуха;
- бензол: 5 мг/м³ воздуха.

Смесь воздуха и светлых нефтепродуктов, вытесняемая из железнодорожных цистерн при их наливке, всасывается жидкостно-кольцевым компрессором К-7801, сжимается до давления 3,5 бар и смешивается с потоком смеси, циркулирующей внутри установки.

Конструкция компрессора обеспечивает жидкостное уплотнение объема, в котором происходит сжатие смеси, и эффективный отвод тепла сжатия к рабочей жидкости. Далее сжатая смесь углеводородов и воздуха поступает в скруббер, в секцию сепаратора, куда она вводится закрученным потоком, позволяющим разделить жидкую и газообразную фазы. В результате пары светлых нефтепродуктов поглощаются в потоке абсорбента.

Насыщенный таким образом абсорбент стекает в секцию сепаратора, откуда вместе с отделяющейся жидкостью он возвращается в резервуар Т-7801. Повышенное давление в скруббере обеспечивает эффективное поглощение из газовой смеси паров бензола и отвод тепла абсорбции. Воздух с оставшимися парам и бензола из верхней части скруббера направляются в мембранный модуль, содержащий набор

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунгаз»	Дата выпуска:	
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

параллельно расположенных мембран. Жидкостно-кольцевой вакуумный насос Р-7804 создает разрежение на обратной стороне мембран. В мембранном модуле часть молекулы бензола проникает сквозь мембраны и откачивается жидкости с кольцевым вакуумным насосом на установку. В результате в мембранном блоке поток разделяется на две части: обедненную, с низким содержанием паров бензола, которая может быть выведена с установки и рассеяна в атмосфере, поскольку концентрация паров в ней ниже установленного предела – обогащенную, отводимую обратно в цикл установки.

К Автоматической системе улавливания легких фракции подключены оснащенные газоуравнительной системой резервуары парков №№2, 3а, 31, 31а, 33. Эффективность сокращения потерь автоматической системе улавливания легких фракции составляет 97,0 %.

Циклон используется для очистки выбросов от заточного станка Установки замедленного коксования, РМЦ и КИПиА. Эффективность очистки циклона составляет 80 %.

Блок тонкой очистки и рекуперации дымовых газов «BELCO» Технологическая очистка атмосферных выбросов, используемая на АНПЗ, применяется во всем мире, в частности на нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятиях Европы, расположенных в черте городов.

Белый дым из трубы, представляет собой обычный водяной пар. Он проходит через установку для очистки дымовых газов каталитического крекинга по международной лицензионной технологии BELCO, которая удаляет из отходящих газов SO₂, NO_x и мелкодисперсную пыль катализатора. Угарный газ на этой установке превращается в безопасный CO₂.

На ТОО «Атырауский НПЗ» в процессе нефтепереработки при производственных процессах вырабатывается топливный газ и производственные стоки, содержащие сероводород. Из уловленного сероводорода на Установке производства серы и Комбинированной установки по производству серы получают очищенную гранулированную серу.

Установка производства серы

Установка производства серы производительностью 26 тонн/сутки из раствора насыщенного амина, сероводород содержащих газов амина, сероводород содержащей воды из установки АТ-2 и КУ ГБД, сероводород содержащего газа, отпарки сероводород содержащих стоков на основе технологии реакторов Клаус и СВА (Cold Bed Absorption) является одним из объектов Атырауского НПЗ. Процесс производства серы на установке полностью автоматизирован, что исключает попадание сероводорода в атмосферу.

Комбинированная установка по производству серы (КУПС)

Комбинированная установка производства серы предназначена для получения серы из серосодержащих газов, полученного на секциях регенерации диэтиламина установки каталитического крекинга и установки селективного гидрирования нефти каталитического крекинга «Prime G+» и установки газодифракционирования насыщенных газов «SGP», секции отпарки кислых стоков.

Благодаря технологии очистки «хвостовых» газов SULTIMATE™ степень конверсии серы доводится до 99,9%, что максимально уменьшают количество вредных выбросов в окружающую среду.

2.3 Оценка степени соответствия применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту

Применяемые на предприятии технологии, техническое и пылегазоочистное оборудование с точки зрения охраны атмосферного воздуха соответствуют передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту.

Технические мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ включают использование:

Алюминиевый понтон «Ультрафлоут» с уплотняющим затвором «Ультрасил» является наиболее эффективным современным средством снижения выбросов. Согласно сведениям различных источников - техническая информация фирмпроизводителей (специализированное производственное предприятия ООО «Скорая экологическая помощь» г.Брянск, литературных данных «Проблемы совершенствования технической базы и инфраструктуры» и данных нефтеперерабатывающих предприятий, эффективность снижения выбросов загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферу равна практически 100 %. Указанным средством снижения потерь оборудованы резервуары, следующие промпарков и товарных парков:

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

- парка тяжелого и легкого рафината (2х2000 м³);
- промпарка риформата и смеси ксилолов (6х4900 м³);
- промпарка ароматических углеводородов C₉+ (2х3000 м³);
- промпарка толуола и парадитилбензола (2х2000 м³);
- промпарка бензола и параксилола (6х1000 м³);
- товарного парка ксилола (2х10000 м³);
- промпарков компонентов бензина (12х1000 м³).

Газоуравнительной системой с эффективностью сокращения потерь 90 % резервуаров на площадке автоналивной эстакаде.

Использование дисков-отражателей с эффективностью сокращения потерь 20,0 % на резервуарах парка 3217.

Использование азотной подушки на резервуарах парка 1004, 3228 также относится к мероприятиям по снижению выбросов нефтепродуктов в процессах перекачки и хранения нефтепродуктов в резервуарах.

Котлы - утилизаторы

Также на предприятии используются котлы-утилизаторы, использующие теплоту отходящих газов технологических печей ТОО «АНПЗ», что позволяет снизить сжигание печного топлива и топливного газа для выработки тепла.

Аминовая очистка с раствором диэтаноламина

На заводе внедрена технология аминовой очистки топливного газа. Аминовый блок предназначен для удаления кислых компонентов таких как: сероводород, диоксида углерода, монооксида углерода из топливного газа, что позволяет устранить выбросы токсичных продуктов горения данных веществ на технологических печах завода и тем самым минимизировать вредное воздействие на окружающую среду.

В целом, применяемые на ТОО «Атырауский НПЗ» технологические процессы, техническое и пылегазоочистное оборудование, а также средства сокращения потерь сырья и нефтепродуктов обеспечивают надежную и безопасную эксплуатацию производственных объектов. Техническое состояние оборудования поддерживается на уровне, соответствующем требованиям промышленной, пожарной и экологической безопасности, а реализуемые мероприятия по модернизации направлены на повышение экологической эффективности производства и снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Установка автоматизированной системы мониторинга эмиссий (АСМ)

Согласно экологического законодательства АСМ устанавливается на источники, где объем валовых выбросов составляет более 500 тонн в год. В ТОО «АНПЗ» АСМ подлежат четыре источника:

- Дымовая труба установки прокалки нефтяного кокса (УПНК);
- Дымовая труба производство тепловой и электрической энергии (ПТиЭЭ);
- Две дымовые трубы на производстве ароматических углеводородов (ПАУ ССР и ПАУ РХ).

Для непрерывного мониторинга отходящих газов используются газоанализаторы производства Великобритании.

Данное оборудование позволяет в режиме реального времени обеспечить непрерывную передачу данных по содержанию сернистого ангидрида, сажи, оксидов азота, оксида углерода в дымовых газах.

Получаемые данные передаются в единую операторную, далее с сервера все показания передаются посредством беспроводной сети GSM-связи в информационную систему «Национальный банк данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов».

2.4 Перспектива развития предприятия

Перспективой развития ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» на 2026-2028 гг. предусмотрено ввод в эксплуатацию объектов по следующей рабочей документации:

- 1) «Строительство блока коксовых камер на ТОО «Атырауский НПЗ» (в рамках Проекта «Повышение эффективности ТОО «АНПЗ»), №KZ40VVX00364592 от 10.04.2025;

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

- 2) Расширение компрессорной станции по водороду на технологической установке гидроочистки и депарафинизации газойля Prime D ТОО «АНПЗ», KZ04VCZ03812904 от 31.12.2024;
- 3) Строительство блока компримирования на линии отходящих газов с установок ЭЛОУ-АТ-2, ЭЛОУ-АВТ-3 и УЗК (в рамках Проекта «Повышение эффективности ТОО «АНПЗ»), KZ80VWF00264983 от 10.12.2024;
- 4) Модернизация установки ЭЛОУ АТ-2 с целью улучшения сырья УКК ТОО «АНПЗ» (в рамках проекта «Повышение эффективности ТОО «АНПЗ», KZ30VWF00295953 от 14.02.2025.
- 5) «Строительство новой насосной станции для обеспечения налива автобензинов и авиатоплива на действующей автоматизированной установке тактового налива ТОО «АНПЗ - №: KZ43VCZ03782229 от 14.11.2024.

Установление нормативов допустимых выбросов осуществлялось с учетом развития предприятия на 2026 - 2030 годы для условий его нормального функционирования с учетом перспективы развития, то есть загрузки оборудования и режимов его эксплуатации, включая систем и устройства вентиляции и пылегазоочистного оборудования, предусмотренных технологическими регламентами производств.

При этом, учитывалась фактическая максимальная нагрузка оборудования за последние 3 года в пределах показателей, установленных проектом, за исключением случаев технологически неизбежного сжигания газа (в соответствии с п. 18 «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г.).

2.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ на существующее положение и перспективу представлены в таблицах в Приложении 7. Указанные в таблицах значения выбросов загрязняющих веществ определены расчетным путем для каждого стационарного источника эмиссий.

2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов

Залповые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу связаны с проведением сбросом газа на продувочные свечи газораспределительного шкафа (ГРПШ).

Периодичность сброса газа в атмосферу обусловлена требованиями промышленной безопасности и составляет не реже 24 раз в год. Продолжительность залповых выбросов определяется объемом срабатываемого газа, который зависит от характеристик технологических установок и оборудования, подвергаемых продувке.

Для снижения приземных концентраций в районе расположения источников выбросов ЗВ и соблюдения санитарно-гигиенических норм залповые выбросы должны осуществляться одновременно и с достаточным интервалом во времени между операциями.

Согласно п. 19 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г.: «Для залповых выбросов, которые являются составной частью технологического процесса, оценивается разовая и суммарная за год величина (г/с, т/год). Максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются. Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса с учетом штатного (регламентного) режима работы оборудования (т/год)».

Источниками залповых выбросов ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» выбрасывается 2 ингредиента с общей массой - 184,989381г/с, 1,185005 т/г.

Основная характеристика источников залповых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» с ингредиентным составом от каждого источника приведена в таблице 2.6.1.

Таблица 2.6.1. Характеристика залповых выбросов

Наименование производств (цехов) и источников	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность, час	Годовая величина залповых
		по регламенту	залповый выброс			

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

выбросов						выбросов, т
1	2	3	4	5	6	7
ПТиЭЭ						
ГРПШ (источник №6225)	Углеводороды C1-C5	82,107767	82,107767	24	8,05	1,184905
	Углеводороды C6-C10	0,006971	0,006971			0,000100
УЗК						
ГРПШ (источник №6225)	Углеводороды C1-C5	88,176231	88,176231	24	8,05	0.5925440
	Углеводороды C6-C10	0,007486	0,007486			0.0000500
ПГП						
ГРПШ (источник №6281)	Углеводороды C1-C5	102,865910	102,865910	24	1,6	0,592507
	Углеводороды C6-C10	0,008733	0,008733			0,000050

На производственных площадках ТОО «АНПЗ» возможны следующие наиболее типичные аварийные ситуации:

- разгерметизация технологического оборудования, емкостей, трубопроводов с разливом содержащихся в них жидкостей и выбросом газов без возгорания;
- разгерметизация технологического оборудования, емкостей, трубопроводов с разливом содержащихся в них жидкостей и выбросом газов с последующим возгоранием;
- возгорание пожаро-взрывоопасных жидкостей и газов, находящихся в аппаратах, емкостях и трубопроводах, с последующим взрывом и разгерметизацией.

Ликвидация последствий аварии - режим функционирования, при котором объект после аварии переводится в режим нормальной эксплуатации или преобразуется в экологически безопасную природно-технологическую систему.

Пожары проливов ЛВЖ и ГЖ на территории парка представляют опасность не только для людей, попавших непосредственно в очаг пожара, но и для персонала смежных установок, а также материальный ущерб наносится оборудованию и объектам, находящимся непосредственно в очаге пожара. Управление технологическими процессами нарушается вследствие повреждения коммуникаций систем КИП и управления (перегорание электрических кабельных трасс и пневмолиний).

При развитии аварии с образованием «огненного шара» возможно поражение обслуживающего персонала, попавшего в зону опасного теплового воздействия.

Учитывая размещение технологических блоков в непосредственной близости друг от друга, при возникновении пожара на одном блоке, если не принять экстренных мер по его локализации и/или ликвидации, может вызвать пожар или загорание на соседних блоках (эффект «домино»).

Действия эксплуатационного персонала в штатных авариях изложены в «Планах ликвидации аварий ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»», а также в инструкциях по охране труда по профессиям и видам работ.

С целью снижения вероятности возникновения аварий, а также охраны окружающей природной среды технологические блоки оснащены:

- системой автоматического управления, реализующей функции отслеживания, отображения, контроля и управления технологическими параметрами, системой предупредительных и аварийных сигнализаций и блокировок, предупреждающих возникновение аварий при выходе технологических параметров за пределы норм технологического режима;
- системой блокировок, отсекающих аварийные блоки, дренирующих и сбрасывающих из них давление дистанционно нажатием кнопок в операторной;

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

- дистанционной остановкой насосов, установкой предохранительных клапанов, защищающих отдельные аппараты и трубопроводы, и группу аппаратов от превышения давления;
- шланговой станцией для подачи азота, пара и воды в оборудование.

Для ликвидации ЧС и происшествий в ТОО «АНПЗ» привлекаются работники аварийных подразделений:

- специализированные ремонтные бригады. Бригады укомплектованы необходимой техникой на 100 %;
- бригады по ремонту и обслуживанию электросетей и электрооборудования, бригады укомплектованы необходимой техникой на 100 %.

Для ликвидации ЧС (происшествий) на объектах ТОО «АНПЗ» на договорной основе привлекаются силы и средства сторонних организаций:

- Пожарная аварийно-спасательная часть №16 ФАО «Өрт сөндіруші» (далее ПАСЧ №16 ФАО «Өрт сөндіруші»). ПАСЧ №16 ФАО «Өрт сөндіруші» имеет: аттестованный персонал на право ведения работ по ликвидации аварии в количестве -121 работника, автомобили и специальную технику - 21 ед., комплексы специального оборудования и инструмента. ПАСЧ №16 ФАО «Өрт сөндіруші» аттестовано на право ведения поисково – спасательных и газоспасательных работ. Аттестат №KZ60VPC00014311 от 01.02.2021г. Укомплектованность ПАСЧ №16 ФАО «Өрт сөндіруші» основными видами техники и техническими средствами соответствует требованиям и составляет 100% от штатной и табельной потребности).

Порядок действий сил по локализации и ликвидации последствий возможных аварий на декларируемом объекте предусматривает:

- оповещение руководства объекта, должностных лиц и учреждений, которые должны быть немедленно извещены об аварии;
- отключение аварийного оборудования (технологического блока) от технологической схемы с целью прекращения истечения опасного вещества;
- активацию систем противоаварийной защиты;
- приведение в готовность к применению средств пожаротушения, отключение источников электроснабжения (в случае необходимости);
- оцепление зоны аварии;
- обеспечение постоянного информирования руководства о ходе работ по ликвидации последствий аварий;
- первоочередные мероприятия по обеспечению безопасности персонала и населения.

Целью взаимодействия при возникновении аварии является обеспечение максимальной защиты персонала и третьих лиц, территории и материальных средств от последствий аварии.

Для оценки наиболее опасных аварий на ТОО «АНПЗ» выбраны максимальные по объему единичные емкости с точки зрения содержания в них ядовитых веществ (СДЯВ) - Резервуар нефти РВС - 20000 парка № 2.

Расчет масштабов возможных аварий проведен по рекомендациям «Методики прогнозирования масштабов заражения СДЯВ при авариях (разрушениях) на химически опасных объектах и транспорте. РД 52.04.253-90».

2.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками предприятия на существующее положение и на перспективу развития, представлены в таблицах 2.7.1. - 2.7.5. Перечень групп суммаций приводится в таблице 2.7.6.

Данные, занесенные в таблицу, получены путем суммирования выбросов вредных веществ по каждому ингредиенту, рассчитанных в приложении с использованием методик, действующих на территории Республики Казахстан.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Таблица 2.7.1. - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (20)			0,01		2	0,08333	2,6352	263,52
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	1,554479	3,117122	77,92805
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,0877634	0,093466	93,466
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		3,15708545622	75,3403259577	7534,0326
0151	диНатрий станнат гидрат (в пересчете на олово) (Оловянноокислый натрий гидрат) (410)			0,02		3	0,00001	0,000158	0,0079
0154	Натрий гипохлорид (879*)				0,1		0,11111	3,5136	35,136
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)		0,15	0,05		3	0,0032	0,02304	0,4608
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,00002037773	0,000005936	0,0002968
0182	Ртуть (II) дихлорид /в пересчете на ртуть/ (Сулема, Ртуть (II) хлорид, Ртуть перехлорат) (509)			0,0003		1	0,0003	0,009461	31,5366667

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,0000371167	0,000010812	0,03604
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	474,18626596	5788,16983967	144704,246
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,0025	0,023054	0,15369333
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,00969038408	0,2672597118	6,6814928
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	77,574011606	943,312147302	15721,8691
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,001128	0,015209	0,15209
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,00022467	0,00137413	0,0137413
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	23,998611	439,82029164	8796,40583
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	194,9740176	1402,0082143	28040,1643
0331	Сера элементарная (1125*)				0,07		0,8654821289	26,2453828342	374,93404
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	3,78263279076	18,7433641551	2342,92052
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	178,110586444	2478,1178084	826,039269
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,068078733	0,047701	9,5402
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,106025	0,051074	1,70246667
0348	Ортофосфорная кислота (938*)				0,02		0,11172	3,520012	176,0006
0401	Углеводороды (предельные)		1			4	0,00005	0,003784	0,003784
0402	Бутан (99)		200			4	0,00005	0,003784	0,00001892
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00005	0,003784	0,00015136
0410	Метан (727*)				50		39,343923501	567,55799826	11,35116

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		140,96668232	1253,18840941	25,0637682
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		101,943708717	311,133201264	10,3711067
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	5,8312184499	90,8215291903	60,5476861
0502	Бут-1-ен (Бутилен) (104)		3			4	0,00008	0,007569	0,002523
0521	Пропен (Пропилен) (473)		3			3	0,00008	0,007569	0,002523
0526	Этен (Этилен) (669)		3			3	0,00005	0,005675	0,00189167
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	96,0277615226	94,2933419786	942,93342
0609	Диэтилбензол (547*)				0,005		3,084469	2,2801	456,02
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	47,7186127084	71,0837152914	355,418576
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	9,49240158055	87,1834299057	145,305717
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,17624558277	3,157536861	157,876843
0820	1,1-Дихлорэтен (Винилиденхлорид, 1,1-Дихлорэтилен) (527*)				0,008		0,0056156	0,33532	41,915
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)			0,01		1	0,0000219	0,0000195	0,00195
0882	Тетрахлорэтилен (Перхлорэтилен) (550)		0,5	0,06		2	0,01112003	0,48120083	8,02001383
0954	Хлорпарафины ХП-400, ХП-1100 (Хлорированные высшие парафиновые углеводороды) (1384*)				0,1		0,026388889	0,78888	7,8888
1039	Пентан-1-ол (Амиловый спирт) (453)		0,01			3	2,011110001	0,859230828	85,9230828
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,000546	0,00235872	0,0235872
1049	4-Метил-2-пентанол (Метилизобутилкарбинол) (378)		0,07			4	0,00001	0,000315	0,0045
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	1,310802167	9,109514171	18,2190283
1071	Гидроксibenзол (155)		0,01	0,003		2	0,0607209114	1,7972765065	599,092169

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)				1		0,2798580628	5,7134010849	5,71340108
1107	2-Метил-2-метоксипропан (Метил-трет-бутиловый эфир) (375)		0,5			4	0,11029	0,06552	0,13104
1137	2-Метокси-2-метилбутан (Метил-трет-амиловый эфир) (832*)				0,5		0,640277777	18,58752	37,17504
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,021962	0,110471	11,0471
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,021962	0,110471	11,0471
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,002548	0,100441	0,28697429
1532	Карбамид (Диамид угольной кислоты) (308)			0,2		4	0,05111	1,61626	8,0813
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000576	0,010091	0,16818333
1605	Морфолин (Диэтиленамидоксид, Тетрагидро-1,4-оксазин) (870*)				0,01		0,109585556	3,76855269	376,855269
1706	Диметилдисульфид (217)		0,7			4	0,05003050901	1,79542193243	2,56488847
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,000005	0,000631	0,10516667
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,000037	0,002039	40,78
1728	Этантиол (668)		0,00005			3	0,00001	0,000946	18,92
1833	Диэтиламин (260)		0,05	0,02		4	2,83348049	35,62758902	1781,37945
1847	(Метиламино)бензол (Монометиланилин, N-Метиланилин) (342)		0,04			3	12,775988042	6,983814	174,59535
1864	Три(2-гидроксиэтил)амин (Триэтаноламин) (1233*)				0,04		0,00001	0,000315	0,007875
1880	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)				0,05		0,72791661093	23,642721357	472,854427

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	68,147	27,822361	18,5482407
2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)				1,5		0,12779092	4,48290358	2,98860239
2732	Керосин (654*)				1,2		20,002355	2,429313	2,0244275
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		1,32796285	41,25671861	825,134372
2741	Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)				1,5		0,000025	0,000789	0,000526
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,6549619	0,87118846	0,87118846
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	308,192350892	381,333965757	381,333966
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	2,9450118	60,92606287	406,173752
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,101762	0,116292	1,16292
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)		0,5	0,15		3	7,984777	180,062444	1200,41629
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,11508	0,310262	7,75655
2985	Полиакриламид анионный АК-618 (АК-618) (964*)				0,25		0,13333	4,21632	16,86528

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

3132	триНатрий фосфат (Натрий ортофосфат) (889*)				0,1		0,003333333	0,099648	0,99648
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)				0,05		9,280750016	8,617353775	172,347076
В С Е Г О :							1843,442166	14489,86249	217941,267

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Таблица 2.7.2. - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на перспективу 2027 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (20)			0,01		2	0,08333	2,6352	263,52
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	1,554479	3,117122	77,92805
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,0877634	0,093466	93,466
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		3,15708545622	75,3403259577	7534,0326

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

0151	диНатрий станнат гидрат (в пересчете на олово) (Оловянноокислый натрий гидрат) (410)			0,02		3	0,00001	0,000158	0,0079
0154	Натрий гипохлорид (879*)				0,1		0,11111	3,5136	35,136
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)		0,15	0,05		3	0,0032	0,02304	0,4608
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,00002037773	0,000005936	0,0002968
0182	Ртуть (II) дихлорид /в пересчете на ртуть/ (Сулема, Ртуть (II) хлорид, Ртуть перехлорат) (509)			0,0003		1	0,0003	0,009461	31,5366667
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,0000371167	0,000010812	0,03604
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	439,926855929	5606,42270096	140160,568
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,0025	0,023054	0,15369333
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,00969038408	0,2672597118	6,6814928
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	72,006857537	913,778159412	15229,636
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,001128	0,015209	0,15209
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,00022467	0,00137413	0,0137413
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	23,9985984	439,81879152	8796,37583
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	194,205424182	1385,19203118	27703,8406
0331	Сера элементарная (1125*)				0,07		0,8654821289	26,2453828342	374,93404
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	3,78265019076	18,7439179551	2342,98974
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	177,080060964	2471,06353792	823,687846
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,068078733	0,047701	9,5402

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,106025	0,051074	1,70246667
0348	Ортофосфорная кислота (938*)				0,02		0,11172	3,520012	176,0006
0401	Углеводороды (предельные)		1			4	0,00005	0,003784	0,003784
0402	Бутан (99)		200			4	0,00005	0,003784	0,00001892
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00005	0,003784	0,00015136
0410	Метан (727*)				50		38,313398021	560,50372778	11,2100746
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		141,01980032	1254,86363641	25,0972727
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		102,184596517	318,729896264	10,6243299
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	5,8312184499	90,8215291903	60,5476861
0502	Бут-1-ен (Бутилен) (104)		3			4	0,00008	0,007569	0,002523
0521	Пропен (Пропилен) (473)		3			3	0,00008	0,007569	0,002523
0526	Этен (Этилен) (669)		3			3	0,00005	0,005675	0,00189167
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	96,0277855226	94,2941539786	942,94154
0609	Диэтилбензол (547*)				0,005		3,084469	2,2801	456,02
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	47,7186207084	71,0839712914	355,419856
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	9,5063475806	88,6485219057	147,747537
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,17624558277	3,157536861	157,876843
0820	1,1-Дихлорэтен (Винилиденхлорид, 1,1-Дихлорэтилен) (527*)				0,008		0,0056156	0,33532	41,915
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)			0,01		1	0,0000219	0,0000195	0,00195

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

0882	Тетрахлорэтилен (Перхлорэтилен) (550)		0,5	0,06		2	0,01112003	0,48120083	8,02001383
0954	Хлорпарафины ХП-400, ХП-1100 (Хлорированные высшие парафиновые углеводороды) (1384*)				0,1		0,026388889	0,78888	7,8888
1039	Пентан-1-ол (Амиловый спирт) (453)		0,01			3	2,011110001	0,859230828	85,9230828
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,000546	0,00235872	0,0235872
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)		0,1			4	0,018577	0,585832	5,85832
1049	4-Метил-2-пентанол (Метилизобутилкарбинол) (378)		0,07			4	0,00001	0,000315	0,0045
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	1,310802167	9,109514171	18,2190283
1071	Гидроксibenзол (155)		0,01	0,003		2	0,0607209114	1,7972765065	599,092169
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)				1		0,2798580628	5,7134010849	5,71340108
1107	2-Метил-2-метоксипропан (Метил-трет-бутиловый эфир) (375)		0,5			4	0,11029	0,06552	0,13104
1137	2-Метокси-2-метилбутан (Метил-трет-амиловый эфир) (832*)				0,5		0,640277777	18,58752	37,17504
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,021962	0,110471	11,0471
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,021962	0,110471	11,0471
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,002548	0,100441	0,28697429
1532	Карбамид (Диамид угольной кислоты) (308)			0,2		4	0,05111	1,61626	8,0813
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000576	0,010091	0,16818333
1605	Морфолин (Диэтиленамидоксид, Тетрагидро-1,4-оксазин) (870*)				0,01		0,109585556	3,76855269	376,855269
1706	Диметилдисульфид (217)		0,7			4	0,05003050901	1,79542193243	2,56488847
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,000005	0,000631	0,10516667

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,000037	0,002039	40,78
1728	Этантиол (668)		0,00005			3	0,00001	0,000946	18,92
1833	Диэтиламин (260)		0,05	0,02		4	2,83348049	35,62758902	1781,37945
1847	(Метиламино)бензол (Монометиланилин, N-Метиланилин) (342)		0,04			3	12,775988042	6,983814	174,59535
1864	Три(2-гидроксиэтил)амин (Триэтаноламин) (1233*)				0,04		0,00001	0,000315	0,007875
1880	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)				0,05		0,72791661093	23,642721357	472,854427
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	68,147	27,822361	18,5482407
2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)				1,5		0,12779092	4,48290358	2,98860239
2732	Керосин (654*)				1,2		20,002355	2,429313	2,0244275
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		1,32796285	41,25671861	825,134372
2741	Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)				1,5		0,000025	0,000789	0,000526
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,6549619	0,87118846	0,87118846
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	308,452815849	389,548208757	389,548209
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	2,689593156	53,40081661	356,005444

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,101762	0,116292	1,16292
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)		0,5	0,15		3	7,984777	180,062444	1200,41629
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,11508	0,310262	7,75655
2985	Полиакриламид анионный АК-618 (АК-618) (964*)				0,25		0,13333	4,21632	16,86528
3132	триНатрий фосфат (Натрий ортофосфат) (889*)				0,1		0,003333333	0,099648	0,99648
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтанолламин) (368*)				0,05		9,280750016	8,617353775	172,347076
В С Е Г О :							1801,11757	14259,66861	212533,221

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Таблица 2.7.3. - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на перспективу 2028 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (20)			0,01		2	0,08333	2,6352	263,52
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	1,554479	3,117122	77,92805
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,0877634	0,093466	93,466
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		3,15708545622	75,3403259577	7534,0326
0151	диНатрий станнат гидрат (в пересчете на олово) (Оловянноокислый натрий гидрат) (410)			0,02		3	0,00001	0,000158	0,0079
0154	Натрий гипохлорид (879*)				0,1		0,11111	3,5136	35,136
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)		0,15	0,05		3	0,0032	0,02304	0,4608
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,00002037773	0,000005936	0,0002968
0182	Ртуть (II) дихлорид /в пересчете на ртуть/ (Сулема, Ртуть (II) хлорид, Ртуть перехлорат) (509)			0,0003		1	0,0003	0,009461	31,5366667

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,0000371167	0,000010812	0,03604
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	438,791899929	5572,30281996	139307,57
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,0025	0,023054	0,15369333
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,00969038408	0,2672597118	6,6814928
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	71,822426537	908,233676412	15137,2279
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,001128	0,015209	0,15209
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,00022467	0,00137413	0,0137413
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	23,9985984	439,81879152	8796,37583
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	194,205354182	1385,19177818	27703,8356
0331	Сера элементарная (1125*)				0,07		0,8654821289	26,2453828342	374,93404
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	3,78278619076	18,7481959551	2343,52449
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	176,733560964	2465,34909592	821,783032
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,068078733	0,047701	9,5402
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,106025	0,051074	1,70246667
0348	Ортофосфорная кислота (938*)				0,02		0,11172	3,520012	176,0006
0401	Углеводороды (предельные)		1			4	0,00005	0,003784	0,003784
0402	Бутан (99)		200			4	0,00005	0,003784	0,00001892
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00005	0,003784	0,00015136
0410	Метан (727*)				50		37,966898021	554,78928578	11,0957857

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		141,39284487	1266,62798641	25,3325597
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		102,184596517	318,729896264	10,6243299
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	5,8312184499	90,8215291903	60,5476861
0502	Бут-1-ен (Бутилен) (104)		3			4	0,00008	0,007569	0,002523
0521	Пропен (Пропилен) (473)		3			3	0,000362	0,016458	0,005486
0526	Этен (Этилен) (669)		3			3	0,0000984	0,007213	0,00240433
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	96,0277855226	94,2941539786	942,94154
0609	Диэтилбензол (547*)				0,005		3,084469	2,2801	456,02
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	47,7186207084	71,0839712914	355,419856
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	9,5063475806	88,6485219057	147,747537
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,17624558277	3,157536861	157,876843
0820	1,1-Дихлорэтен (Винилиденхлорид, 1,1-Дихлорэтилен) (527*)				0,008		0,0056156	0,33532	41,915
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)			0,01		1	0,0000219	0,0000195	0,00195
0882	Тетрахлорэтилен (Перхлорэтилен) (550)		0,5	0,06		2	0,01112003	0,48120083	8,02001383
0954	Хлорпарафины ХП-400, ХП-1100 (Хлорированные высшие парафиновые углеводороды) (1384*)				0,1		0,026388889	0,78888	7,8888
1039	Пентан-1-ол (Амиловый спирт) (453)		0,01			3	2,011110001	0,859230828	85,9230828
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,000546	0,00235872	0,0235872
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)		0,1			4	0,018577	0,585832	5,85832
1049	4-Метил-2-пентанол (Метилизобутилкарбинол) (378)		0,07			4	0,00001	0,000315	0,0045
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	1,310802167	9,109514171	18,2190283

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

1071	Гидроксibenзол (155)		0,01	0,003		2	0,0607209114	1,7972765065	599,092169
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)				1		0,2798580628	5,7134010849	5,71340108
1107	2-Метил-2-метоксипропан (Метил-трет-бутиловый эфир) (375)		0,5			4	0,11029	0,06552	0,13104
1137	2-Метокси-2-метилбутан (Метил-трет-амиловый эфир) (832*)				0,5		0,640277777	18,58752	37,17504
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,021962	0,110471	11,0471
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,021962	0,110471	11,0471
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,002548	0,100441	0,28697429
1532	Карбамид (Диамид угольной кислоты) (308)			0,2		4	0,05111	1,61626	8,0813
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000576	0,010091	0,16818333
1605	Морфолин (Диэтиленамидоксид, Тетрагидро-1,4-оксазин) (870*)				0,01		0,109585556	3,76855269	376,855269
1706	Диметилдисульфид (217)		0,7			4	0,05003050901	1,79542193243	2,56488847
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,000005	0,000631	0,10516667
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,000037	0,002039	40,78
1728	Этантиол (668)		0,00005			3	0,00001	0,000946	18,92
1833	Диэтиламин (260)		0,05	0,02		4	2,83348049	35,62758902	1781,37945
1847	(Метиламино)бензол (Монометиланилин, N-Метиланилин) (342)		0,04			3	12,775988042	6,983814	174,59535
1864	Три(2-гидроксиэтил)амин (Триэтаноламин) (1233*)				0,04		0,00001	0,000315	0,007875
1880	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)				0,05		0,72791661093	23,642721357	472,854427

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	68,147	27,822361	18,5482407
2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)				1,5		0,12779092	4,48290358	2,98860239
2732	Керосин (654*)				1,2		20,002355	2,429313	2,0244275
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		1,32796285	41,25671861	825,134372
2741	Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)				1,5		0,000025	0,000789	0,000526
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,6549619	0,87118846	0,87118846
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	308,452815849	389,548208757	389,548209
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	2,689593156	53,40081661	356,005444
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,101762	0,116292	1,16292
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)		0,5	0,15		3	7,984777	180,062444	1200,41629
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,11508	0,310262	7,75655
2985	Полиакриламид анионный АК-618 (АК-618) (964*)				0,25		0,13333	4,21632	16,86528

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001			

3132	триНатрий фосфат (Натрий ортофосфат) (889*)				0,1		0,003333333	0,099648	0,99648
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)				0,05		9,280750016	8,617353775	172,347076
В С Е Г О :							1799,478624	14220,35416	211586,565

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Таблица 2.7.4. - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на перспективу 2029 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (20)			0,01		2	0,08333	2,6352	263,52
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	1,554479	3,117122	77,92805
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,0877634	0,093466	93,466
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		3,15708545622	75,3403259577	7534,0326

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

0151	диНатрий станнат гидрат (в пересчете на олово) (Оловянноокислый натрий гидрат) (410)			0,02		3	0,00001	0,000158	0,0079
0154	Натрий гипохлорид (879*)				0,1		0,11111	3,5136	35,136
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)		0,15	0,05		3	0,0032	0,02304	0,4608
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,00002037773	0,000005936	0,0002968
0182	Ртуть (II) дихлорид /в пересчете на ртуть/ (Сулема, Ртуть (II) хлорид, Ртуть перехлорат) (509)			0,0003		1	0,0003	0,009461	31,5366667
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,0000371167	0,000010812	0,03604
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	384,611690889	5336,94098096	133423,525
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,0025	0,023054	0,15369333
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,00969038408	0,2672597118	6,6814928
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	63,018142517	869,987377312	14499,7896
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,001128	0,015209	0,15209
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,00022467	0,00137413	0,0137413
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	23,46954072	423,22584462	8464,51689
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	192,757651522	1339,7871949	26795,7439
0331	Сера элементарная (1125*)				0,07		0,8654821289	26,2453828342	374,93404
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	3,78278619076	18,7481959551	2343,52449
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	161,286145804	1980,86873392	660,289578
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,068078733	0,047701	9,5402

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,106025	0,051074	1,70246667
0348	Ортофосфорная кислота (938*)				0,02		0,11172	3,520012	176,0006
0401	Углеводороды (предельные)		1			4	0,00005	0,003784	0,003784
0402	Бутан (99)		200			4	0,00005	0,003784	0,00001892
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00005	0,003784	0,00015136
0410	Метан (727*)				50		37,966977021	554,79176578	11,0958353
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		141,39284487	1266,62798641	25,3325597
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		102,184596517	318,729896264	10,6243299
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	5,8312184499	90,8215291903	60,5476861
0502	Бут-1-ен (Бутилен) (104)		3			4	0,00008	0,007569	0,002523
0521	Пропен (Пропилен) (473)		3			3	0,000362	0,016458	0,005486
0526	Этен (Этилен) (669)		3			3	0,0000984	0,007213	0,00240433
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	96,0277855226	94,2941539786	942,94154
0609	Диэтилбензол (547*)				0,005		3,084469	2,2801	456,02
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	47,7186207084	71,0839712914	355,419856
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	9,5063475806	88,6485219057	147,747537
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,17624558277	3,157536861	157,876843
0820	1,1-Дихлорэтен (Винилиденхлорид, 1,1-Дихлорэтилен) (527*)				0,008		0,0056156	0,33532	41,915
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)			0,01		1	0,0000219	0,0000195	0,00195

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

0882	Тетрахлорэтилен (Перхлорэтилен) (550)		0,5	0,06		2	0,01112003	0,48120083	8,02001383
0954	Хлорпарафины ХП-400, ХП-1100 (Хлорированные высшие парафиновые углеводороды) (1384*)				0,1		0,026388889	0,78888	7,8888
1039	Пентан-1-ол (Амиловый спирт) (453)		0,01			3	2,011110001	0,859230828	85,9230828
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,000546	0,00235872	0,0235872
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)		0,1			4	0,018577	0,585832	5,85832
1049	4-Метил-2-пентанол (Метилизобутилкарбинол) (378)		0,07			4	0,00001	0,000315	0,0045
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	1,310802167	9,109514171	18,2190283
1071	Гидроксibenзол (155)		0,01	0,003		2	0,0607209114	1,7972765065	599,092169
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)				1		0,2798580628	5,7134010849	5,71340108
1107	2-Метил-2-метоксипропан (Метил-трет-бутиловый эфир) (375)		0,5			4	0,11029	0,06552	0,13104
1137	2-Метокси-2-метилбутан (Метил-трет-амиловый эфир) (832*)				0,5		0,640277777	18,58752	37,17504
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,021962	0,110471	11,0471
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,021962	0,110471	11,0471
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,002548	0,100441	0,28697429
1532	Карбамид (Диамид угольной кислоты) (308)			0,2		4	0,05111	1,61626	8,0813
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000576	0,010091	0,16818333
1605	Морфолин (Диэтиленамидоксид, Тетрагидро-1,4-оксазин) (870*)				0,01		0,109585556	3,76855269	376,855269
1706	Диметилдисульфид (217)		0,7			4	0,05003050901	1,79542193243	2,56488847
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,000005	0,000631	0,10516667

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,000037	0,002039	40,78
1728	Этантиол (668)		0,00005			3	0,00001	0,000946	18,92
1833	Диэтиламин (260)		0,05	0,02		4	2,83348049	35,62758902	1781,37945
1847	(Метиламино)бензол (Монометиланилин, N-Метиланилин) (342)		0,04			3	12,775988042	6,983814	174,59535
1864	Три(2-гидроксиэтил)амин (Триэтаноламин) (1233*)				0,04		0,00001	0,000315	0,007875
1880	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)				0,05		0,72791661093	23,642721357	472,854427
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	68,147	27,822361	18,5482407
2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)				1,5		0,12779092	4,48290358	2,98860239
2732	Керосин (654*)				1,2		20,002355	2,429313	2,0244275
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		1,33197285	41,38321861	827,664372
2741	Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)				1,5		0,000025	0,000789	0,000526
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,6549619	0,87118846	0,87118846
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	308,452815849	389,548208757	389,548209
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	2,689593156	53,40081661	356,005444

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,101762	0,116292	1,16292
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)		0,5	0,15		3	7,984777	180,062444	1200,41629
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,11508	0,310262	7,75655
2985	Полиакриламид анионный АК-618 (АК-618) (964*)				0,25		0,13333	4,21632	16,86528
3132	триНатрий фосфат (Натрий ортофосфат) (889*)				0,1		0,003333333	0,099648	0,99648
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтанолламин) (368*)				0,05		9,280750016	8,617353775	172,347076
В С Е Г О :							1719,074044	13400,39711	203666,167

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Таблица 2.7.5. - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на перспективу 2030 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (20)			0,01		2	0,08333	2,6352	263,52
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	1,554479	3,117122	77,92805
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,0877634	0,093466	93,466
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		3,15708545622	75,3403259577	7534,0326
0151	диНатрий станнат гидрат (в пересчете на олово) (Оловянноокислый натрий гидрат) (410)			0,02		3	0,00001	0,000158	0,0079
0154	Натрий гипохлорид (879*)				0,1		0,11111	3,5136	35,136
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)		0,15	0,05		3	0,0032	0,02304	0,4608
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,00002037773	0,000005936	0,0002968
0182	Ртуть (II) дихлорид /в пересчете на ртуть/ (Сулема, Ртуть (II) хлорид, Ртуть перехлорат) (509)			0,0003		1	0,0003	0,009461	31,5366667

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,0000371167	0,000010812	0,03604
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	362,113091663	5004,41006906	125110,252
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,0025	0,023054	0,15369333
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,00969038408	0,2672597118	6,6814928
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	59,362121657	815,951130982	13599,1855
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,001128	0,015209	0,15209
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,00022467	0,00137413	0,0137413
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	23,46757281	422,94026892	8458,80538
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	129,768615954	1090,9630866	21819,2617
0331	Сера элементарная (1125*)				0,07		0,8654821289	26,2453828342	374,93404
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	3,78278619076	18,7481959551	2343,52449
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	156,885267444	1901,27926986	633,759757
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,068078733	0,047701	9,5402
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,106025	0,051074	1,70246667
0348	Ортофосфорная кислота (938*)				0,02		0,11172	3,520012	176,0006
0401	Углеводороды (предельные)		1			4	0,00005	0,003784	0,003784
0402	Бутан (99)		200			4	0,00005	0,003784	0,00001892
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00005	0,003784	0,00015136
0410	Метан (727*)				50		33,566098661	475,20230172	9,504046

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		141,39284487	1266,62798641	25,3325597
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		102,184596517	318,729896264	10,6243299
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	5,8312184499	90,8215291903	60,5476861
0502	Бут-1-ен (Бутилен) (104)		3			4	0,00008	0,007569	0,002523
0521	Пропен (Пропилен) (473)		3			3	0,000362	0,016458	0,005486
0526	Этен (Этилен) (669)		3			3	0,0000984	0,007213	0,00240433
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	96,0277855226	94,2941539786	942,94154
0609	Диэтилбензол (547*)				0,005		3,084469	2,2801	456,02
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	47,7186207084	71,0839712914	355,419856
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	9,5063475806	88,6485219057	147,747537
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,17624558277	3,157536861	157,876843
0820	1,1-Дихлорэтен (Винилиденхлорид, 1,1-Дихлорэтилен) (527*)				0,008		0,0056156	0,33532	41,915
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)			0,01		1	0,0000219	0,0000195	0,00195
0882	Тетрахлорэтилен (Перхлорэтилен) (550)		0,5	0,06		2	0,01112003	0,48120083	8,02001383
0954	Хлорпарафины ХП-400, ХП-1100 (Хлорированные высшие парафиновые углеводороды) (1384*)				0,1		0,026388889	0,78888	7,8888
1039	Пентан-1-ол (Амиловый спирт) (453)		0,01			3	2,011110001	0,859230828	85,9230828
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,000546	0,00235872	0,0235872
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)		0,1			4	0,018577	0,585832	5,85832
1049	4-Метил-2-пентанол (Метилизобутилкарбинол) (378)		0,07			4	0,00001	0,000315	0,0045
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	1,310802167	9,109514171	18,2190283

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

1071	Гидроксibenзол (155)		0,01	0,003		2	0,0607209114	1,7972765065	599,092169
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)				1		0,2798580628	5,7134010849	5,71340108
1107	2-Метил-2-метоксипропан (Метил-трет-бутиловый эфир) (375)		0,5			4	0,11029	0,06552	0,13104
1137	2-Метокси-2-метилбутан (Метил-трет-амиловый эфир) (832*)				0,5		0,640277777	18,58752	37,17504
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,021962	0,110471	11,0471
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,021962	0,110471	11,0471
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,002548	0,100441	0,28697429
1532	Карбамид (Диамид угольной кислоты) (308)			0,2		4	0,05111	1,61626	8,0813
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000576	0,010091	0,16818333
1605	Морфолин (Диэтиленамидоксид, Тетрагидро-1,4-оксазин) (870*)				0,01		0,109585556	3,76855269	376,855269
1706	Диметилдисульфид (217)		0,7			4	0,05003050901	1,79542193243	2,56488847
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,000005	0,000631	0,10516667
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,000037	0,002039	40,78
1728	Этантиол (668)		0,00005			3	0,00001	0,000946	18,92
1833	Диэтиламин (260)		0,05	0,02		4	2,83348049	35,62758902	1781,37945
1847	(Метиламино)бензол (Монометиланилин, N-Метиланилин) (342)		0,04			3	12,775988042	6,983814	174,59535
1864	Три(2-гидроксиэтил)амин (Триэтаноламин) (1233*)				0,04		0,00001	0,000315	0,007875
1880	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)				0,05		0,72791661093	23,642721357	472,854427

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	68,147	27,822361	18,5482407
2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)				1,5		0,12779092	4,48290358	2,98860239
2732	Керосин (654*)				1,2		20,002355	2,429313	2,0244275
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		1,33197285	41,38321861	827,664372
2741	Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)				1,5		0,000025	0,000789	0,000526
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,6549619	0,87118846	0,87118846
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	308,452815849	389,548208757	389,548209
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	2,689593156	53,40081661	356,005444
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,101762	0,116292	1,16292
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)		0,5	0,15		3	7,984777	180,062444	1200,41629
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,11508	0,310262	7,75655
2985	Полиакриламид анионный АК-618 (АК-618) (964*)				0,25		0,13333	4,21632	16,86528

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

3132	триНатрий фосфат (Натрий ортофосфат) (889*)				0,1		0,003333333	0,099648	0,99648
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)				0,05		9,280750016	8,617353775	172,347076
	В С Е Г О :						1621,126664	12605,54134	189441,975

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Таблица 2.7.6. - Перечень групп суммаций

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
01(03)	0303	Аммиак (32)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
02(04)	0303	Аммиак (32)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
03(05)	0303	Аммиак (32)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
07(31)	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
08(33)	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
	1071	Гидроксibenзол (155)
13(06)	1071	Гидроксibenзол (155)
	1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)
35(27)	0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
37(39)	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
40(34)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	1071	Гидроксibenзол (155)
41(35)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
42(28)	0322	Серная кислота (517)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
44(30)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
46(40)	0302	Азотная кислота (5)
	0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)
	0322	Серная кислота (517)
52(46)	0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)
	0502	Бут-1-ен (Бутилен) (104)
	0521	Пропен (Пропилен) (473)
	0526	Этен (Этилен) (669)
59(71)	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
	0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
Пыли	2902	Взвешенные частицы (116)
	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
	2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)
	2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)
	2985	Полиакриламид анионный АК-618 (АК-618) (964*)
Примечание: В колонке 1 указан порядковый номер группы суммации по Приложению 1 к СП, утвержденным Постановлением Правительства РК от 25.01.2012 №168.		
После него в круглых скобках указывается служебный код групп суммаций, использовавшийся в предыдущих сборках ПК ЭРА.		

2.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ

В соответствии с п. 12 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г.: «Перечень источников выбросов и их характеристики определяются для проектируемых объектов - на основе проектной информации, для действующих объектов - на основе инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферу и их источников (далее - инвентаризация), которая представляет собой систематизацию сведений об стационарных источниках, их распределении по территории, количественном и качественном составе выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, оценке эффективности работы пылегазоочистного оборудования, являющейся первым этапом разработки нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферный воздух.

Определение количественных и качественных характеристик выбросов вредных веществ в рассматриваемом Проекте НДВ проводится с применением расчетных (расчетно- аналитических) методов.

Инструментальные методы являются преобладающими для источников с организованным выбросом загрязняющих веществ в атмосферу. Инструментальные измерения массовой концентрации и определения значений массовых выбросов загрязняющих веществ в отходящих газах выполняются аккредитованными лабораториями на сертифицированном оборудовании и/или посредством автоматизированной системы

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

мониторинга при наличии. К основным источникам с организованным выбросом относятся: дымовые и вентиляционные трубы, вентиляционные шахты, аэрационные фонари, дефлекторы.

В результате проведенной инвентаризации выбросов было обеспечено:

- получение исходных данных для оценки степени влияния выбросов загрязняющих веществ на атмосферный воздух и установления нормативов предельно допустимых выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, как в целом по предприятию, так и по отдельным источникам загрязнения атмосферного воздуха;

- определение количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ;
- определение перечня вредных (загрязняющих) веществ, подлежащих государственному учету и нормированию для рассматриваемого объекта.

Инвентаризация выбросов проведено осуществляется на основе данных, имеющихся на предприятии.

Согласно указанной выше методике, данные о характеристиках источников выделения и загрязнения атмосферы, газоочистных и пылеулавливающих установок приводятся по состоянию на день начала инвентаризации, а данные о количестве выбрасываемых и улавливаемых вредных веществ, коэффициенте обеспеченности газоочисткой, затратах на газоочистку приводятся за предыдущий год.

Бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников, заполненные по результатам проведенной инвентаризации выбросов, приведены в Приложении 8.

Проект НДВ разработан в соответствии со следующими материалами и документами:

- Материалы Инвентаризации выбросов загрязняющих веществ ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» по состоянию на 2026 год;
- Опросной лист, заполненный и согласованный с Заказчиками;
- Паспорта технологического и вспомогательного оборудования;
- Данные о составе сырья, продуктов;
- Проекты, планируемые к реализации в 2027 - 2030 гг.

Выбросы загрязняющих веществ рассчитаны с использованием действующих на территории Республики Казахстан методик, указанных в Списке использованной литературы.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по всем источникам на 2026-2030 годы для объектов ТОО «АНПЗ» представлены в Приложении 6.

3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЁТОВ РАССЕЙВАНИЯ

3.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города

Расчётные метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, приняты согласно справке филиала РГП «Казгидромет» по Атырауской области (Таблица 3.1.1.).

Таблица 3.1.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере (метеостанция Атырау)

	Наименование характеристики	Величина
1	Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
2	Коэффициент рельефа местности	1
3	Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) в °С.	+35,1
4	Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца (февраль) в °С.	-9,4
5	Средняя годовая повторяемость (в %) направления ветра и штилей	
	С	8
	СВ	9
	В	18
	ЮВ	25

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

	Ю	9
	ЮЗ	12
	З	9
	СЗ	10
	Штиль	1

Более наглядное представление о ветровом режиме дает годовая роза ветров, представленная на рисунке 3.1.

МС Атырау январь-май 2026г.

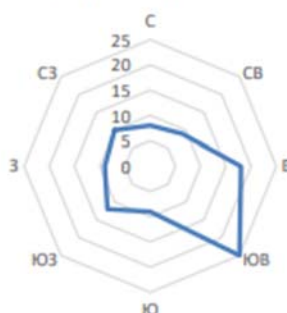


Рисунок 3.1. - Годовая роза ветров.

Критерием оценки степени загрязнения атмосферного воздуха, расчётами рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере определены максимальные концентрации всех загрязняющих веществ, выбрасываемых всеми источниками.

Состояние воздушного бассейна зависит как от деятельности собственных предприятий, так и от трансграничного переноса загрязняющих веществ с сопредельных территорий.

Компонентный состав и объём выбросов формируют качество атмосферного воздуха, называемое фоновым состоянием. Фоновое состояние атмосферного воздуха характеризуется концентрациями загрязняющих веществ. Согласно данным Метеорологической базы данных РГП «Казгидромет» фоновые данные по г. Атырау, представлены в таблице 3.1.2.

Таблица 3.1.2. Фоновые концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе по г. Атырау

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м3				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U*) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№8,1,5	Азота диоксид	0,1054	0,0779	0,0717	0,0811	0,0807
	Диоксид серы	0,0407	0,0351	0,0312	0,0327	0,0597
	Углерода оксид	1,2654	0,6983	0,6747	0,6494	0,9851
	Азота оксид	0,0703	0,473	0,0538	0,0575	0,0629
	Сероводород	0,0087	0,0076	0,0067	0,1998	0,0252
Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2021-2025 годы						

3.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учетом перспективы развития

Расчеты уровня загрязнения атмосферы на существующее положение и с учетом перспективы развития проведены по Методике расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 12 к приказу Министра ООС и водных ресурсов РК от 12.06.2014 г. № 221-Ө с использованием программного комплекса «ЭРА», версия 3.0, разработанного фирмой «Логос-Плюс».

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учетом перспективы развития с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций и протокол рассеивания с учетом фоновых концентрации представлен в Приложении 11.

При расчетах использована основная система координат ТОО «АНПЗ». Размер расчетной площадки составляет 12000 x 7000 м, шаг расчетной сетки - 100 м.

Результаты расчетов рассеивания с учетом фоновых концентраций и без учета фона всех загрязняющих веществ, включая те, что обладают эффектом суммации, представлены в таблицах 3.2.1. и 3.2.2. соответственно.

По результатам расчета рассеивания вредных веществ в атмосферу на период эксплуатации 1 ПДК достигается:

Наименование вещества	Расстояние 1 ПДК, м	Направление	Нумерация источников выбросов
Диоксид азота	641	севернее	0051
Железо (II, III) оксиды	267	севернее восточнее	0051
Марганец и его соединения	467	севернее восточнее	0051
Оксид азота	253	севернее	0036
Углерод	154	юго восточнее	0055
Сера элементарная	45	юго восточнее	6052
Сероводород	522	восточнее	6222
Фтористые газообразные соединения	289	севернее	0051
Фториды	112	южнее	0129
Пентилены	73	западнее	6200
Бензол	293	севернее	0111
Диэтилбензол	100	западнее	6206
Диметилбензол	261	севернее	0120
Метилбензол	57	западнее	6222
Этилбензол	46	севернее	6123
Пентан	344	южнее	6206
метанол	156	севернее	6206
Гидроксibenзол	125	южнее	6222
Метокси-2-метилбутан	399	севернее	6206
Пропеналь	118	севернее	0036
Смесь природных меркаптанов	68	севернее	6015
Диэтиламин	98	южнее	6208
(Метиламино)бензол	525	севернее	6123
Ди(2-гидроксиэтил)амин	250	северо западнее	6200
Масло минеральное	699	южнее	6203
Алканы C12-C19	150	севернее	6001
Взвешенные частицы	106	севернее	0120
Пыль неорганическая 2908	26	западнее	6157
Пыль неорганическая 2909	780	севернее	0084
Пыль абразивная	274	севернее	0050
Гр суммации 0303+0333	536	восточнее	6222
Гр суммации 0303+0333+1325	532	восточнее	6222
Гр суммации 0301+0330	408	юго-западнее	6157
Гр суммации 0301+0330+0337+1071	400	юго-восточнее	0061
Гр суммации 1071+1401	133	юго-западнее	6222
Гр суммации 0333+1325	442	юго-западнее	6123
Гр суммации 0330+1071	131	юго-западнее	6222
Гр суммации 0330+0342	300	северо-восточнее	0051
Гр суммации 0330+0333	442	юго-западнее	6123

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Гр суммации 0501+0502+0521+0526	96	южнее	6200
Гр суммации 0342+0344	260	юго-западнее	0083

Скриншоты результатов расстояния рассеивания загрязняющих веществ представлены в Приложении 16.

Согласно таблице 3.2.1, по результатам расчетов рассеивания **без учета фоновых концентраций** на период эксплуатации максимальная расчетная концентрация на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) по группе суммации 0301+0330+0337+1071 составляет 0,833548 долей ПДК.

По данным таблицы 3.2.2, по результатам расчетов рассеивания **с учетом фоновых концентраций** на период эксплуатации максимальная расчетная концентрация на границе СЗЗ по группе суммации 0330+0333 составляет 25,04 долей ПДК. Полученное превышение расчетных концентраций на границе СЗЗ при учете фоновых концентраций обусловлено повышенным фоновым содержанием сероводорода, зафиксированным на территории г. Атырау. Согласно данным таблицы 3.2.3, расчетный вклад предприятия в суммарную концентрацию сероводорода составляет 8,7 %. Таким образом, основная доля суммарной концентрации сероводорода формируется за счет фоновых концентраций, обусловленных иными источниками загрязнения, не связанными с деятельностью ТОО «АНПЗ».

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы, со значениями максимальных приземных концентраций в жилой зоне и в пределах зоны воздействия ТОО «АНПЗ» представлены в таблице 3.2.3.

Расчетами установлено, что наибольший вклад, в загрязнение атмосферного воздуха в районе расположения ТОО «АНПЗ» вносят источники, выбрасывающие азот диоксид и сероводород соответственно.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Таблица 3.2.1. Сводная таблица результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ без учета фоновых концентраций

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ												
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014							Дата формирования: 26.08.2026 17:40					
Город: 600 Атырау												
Объект: 1011 АНПЗ №3 2026												
Вер.расч.: 1 2028_0 год без учета воздухоохраных мероприятий, запланированных на этот год												
Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Кол-ч ПЗА	ПДК _{мр} (ОБУВ) мг/м3	ПДК _{сс} мг/м3	Класс опасн.
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	127.9417	32.02367	0.216631	0.02227	нет расч.	нет расч.	48.291599	13	0.4*	0.04	3
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	320.2903	98.376656	0.642283	0.056043	нет расч.	нет расч.	148.35156	10	0.01	0.001	2
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.006709	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	6	0.01	0.001*	-
0151	диНатрий станиат гидрат (в пересчете на опово) (Оповонокислый натрий гидрат) (410)	0.000032	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	0.2*	0.02	3
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0.034943	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	0.15	0.05	3
0168	Опово оксид (в пересчете на опово) (Опово (II) оксид) (446)	0.000393	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	2	0.2*	0.02	3
0182	Ртуть (II) диоксид / в пересчете на ртуть / (Сулема, Ртуть (II) хлорид, Ртуть перхлорат) (509)	0.063595	0.061718	0.002957	0.000391	нет расч.	нет расч.	0.063584	1	0.003*	0.0003	1
0184	Свинец и его неорганические соединения / в пересчете на свинец / (513)	0.143188	0.089483	0.003189	0.000129	нет расч.	нет расч.	0.089561	2	0.001	0.0003	1
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	31.69359	8.964159	0.742364	0.173686	нет расч.	нет расч.	9.17837	32	0.2	0.04	2
0302	Азотная кислота (5)	0.005607	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	5	0.4	0.15	2
0303	Азидная (32)	0.002635	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	7	0.2	0.04	4
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3.824753	3.140401	0.25651	0.026026	нет расч.	нет расч.	3.146028	25	0.4	0.06	3
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.003456	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	6	0.2	0.1	2
0322	Серная кислота (517)	0.002616	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	7	0.3	0.1	2
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	5.450924	3.221167	0.260691	0.029046	нет расч.	нет расч.	3.222859	17	0.15	0.05	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.888842	0.644181	0.09133	0.049155	нет расч.	нет расч.	0.645335	25	0.5	0.05	3
0331	Сера элементарная (1125*)	8.97562	1.865004	0.016702	0.001692	нет расч.	нет расч.	6.36235	6	0.07	0.007*	-
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	196.533	52.342949	0.503437	0.103778	нет расч.	нет расч.	68.329895	112	0.008	0.0008*	2
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	3.087622	1.35434	0.031964	0.006724	нет расч.	нет расч.	1.581734	35	5	3	4
0342	Фтористые газообразные соединения / в пересчете на фтор / (517)	42.95009	23.243086	0.457813	0.048447	нет расч.	нет расч.	27.145433	10	0.02	0.005	2
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые / в пересчете на фтор /) (515)	31.55863	4.490035	0.046936	0.003964	нет расч.	нет расч.	10.818183	9	0.2	0.03	2
0348	Ортофосфорная кислота (938*)	0.006466	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	0.02	0.002*	-
0402	Бутан (99)	< 0.000001	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	5	200	20.0*	4
0405	Пентан (450)	< 0.000001	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	5	100	25	4
0410	Метан (727*)	0.000868	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	26	30	5.0*	-
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	11.41147	0.859019	0.050639	0.011004	нет расч.	нет расч.	2.050132	99	50	5.0*	-
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6.558829	0.531379	0.031109	0.006417	нет расч.	нет расч.	1.260913	102	30	3.0*	-
0501	Пентилены (азилены - смесь изомеров) (460)	21.09793	1.67816	0.063811	0.017836	нет расч.	нет расч.	2.584829	44	1.5	0.15*	4
0502	Бут-1-ен (Бутилен) (104)	0.000006	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	9	3	0.3*	4
0521	Пропан (Пропилен) (473)	0.000006	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	9	3	0.3*	3
0526	Этен (Этилен) (669)	0.000004	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	4	3	0.3*	3
0602	Бензол (64)	29.34898	3.673625	0.259617	0.046666	нет расч.	нет расч.	11.547839	103	0.3	0.1	2
0609	Диэтилбензол (547*)	7.936211	4.540154	0.021524	0.007778	нет расч.	нет расч.	5.656208	1	0.005	0.0005*	-
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	39.38361	6.109456	0.211871	0.04723	нет расч.	нет расч.	7.265654	109	0.2	0.02*	3
0621	Метилбензол (349)	16.43428	1.732992	0.124066	0.022837	нет расч.	нет расч.	5.457137	108	0.6	0.06*	3
0627	Этилбензол (675)	11.11544	1.633737	0.094701	0.018972	нет расч.	нет расч.	5.080382	35	0.02	0.002*	3

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001			

0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	0.000421	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	0.1*	0.01	1
0882	Тетрагидроэтилен (Перхлорэтилен) (550)	0.000002	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	0.5	0.06	2
1039	Пентан-1-ол (Амилловый спирт) (453)	39.68106	22.700771	0.10762	0.038891	нет расч.	нет расч.	28.281042	1	0.01	0.001*	3
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.002981	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	0.1	0.01*	3
1049	4-Метил-2-пентанол (Метилизобутилкарбинол)	0.00003	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	0.07	0.007*	4
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	11.09935	6.34972	0.030103	0.010878	нет расч.	нет расч.	7.9106	5	1	0.5	3
1071	Гидроксибензол (155)	10.49153	4.056742	0.056872	0.006066	нет расч.	нет расч.	6.326689	7	0.01	0.003	2
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	< 0.000001	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	1	0.1*	-
1107	2-Метил-2-метоксипропан (Метил-трет-бутиловый эфир) (375)	0.740478	0.553908	0.003001	0.000615	нет расч.	нет расч.	0.651187	2	0.5	0.05*	4
1137	2-Метокси-2-метилбутан (Метил-трет-амилловый эфир) (332*)	45.73699	26.165251	0.124045	0.044826	нет расч.	нет расч.	32.597157	1	0.5	0.05*	-
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1.553973	1.288333	0.104541	0.007445	нет расч.	нет расч.	1.290638	4	0.03	0.01	2
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.932384	0.773	0.062725	0.004467	нет расч.	нет расч.	0.774382	4	0.05	0.01	2
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.001543	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	4	0.35	0.035*	4
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.000611	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	2	0.2	0.06	3
1706	Диметилсульфид (217)	0.5674	0.118481	0.001628	0.00057	нет расч.	нет расч.	0.249185	2	0.7	0.07*	4
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.000177	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	0.006	0.0006*	4
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	8.677958	2.060039	0.022418	0.007489	нет расч.	нет расч.	4.573113	11	0.00005	0.000005*	3
1728	Этантиол (668)	0.042397	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	0.00005	0.000005*	3
1833	Диэтиламин (260)	1.251365	1.249023	0.085942	0.014113	нет расч.	нет расч.	1.250866	1	0.05	0.02	4
1847	(Метиланино)этиол (Монометиланилин, N-Метиланилин) (342)	69.44908	21.961433	0.25716	0.053686	нет расч.	нет расч.	68.292801	2	0.04	0.004*	3
1864	Три(2-гидроксиэтил)амин (Триэтаноламин)	0.000053	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	0.04	0.004*	-
1880	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)	79.36126	15.936717	0.159628	0.051906	нет расч.	нет расч.	23.596743	7	0.05	0.005*	-
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.006739	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	26	5	1.5	4
2715	Ингибитор коррозии ВНК-1 (595*)	0.268901	0.055289	0.000793	0.000267	нет расч.	нет расч.	0.116283	3	1.5	0.15*	-
2732	Керосин (654*)	0.000416	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	1.2	0.12*	-
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	280.3975	156.289215	0.788503	0.257175	нет расч.	нет расч.	244.05879	9	0.05	0.005*	-
2741	Гептановая фракция (Нефрас ЧС 54-99) (240*)	0.000003	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	1.5	0.15*	-
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.523375	0.501498	0.034139	0.004458	нет расч.	нет расч.	0.522354	3	1	0.1*	-
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 /в пересчете на С/, Растворитель РПК-265П) (10)	33.26967	6.007748	0.12066	0.033884	нет расч.	нет расч.	7.826	62	1	0.1*	4
2902	Взвешенные частицы (116)	9.379727	1.627226	0.077108	0.00682	нет расч.	нет расч.	2.244348	14	0.5	0.15	3
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углий казахстанских	9.729616	2.993357	0.019249	0.001968	нет расч.	нет расч.	4.513968	9	0.3	0.1	3
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	30.24107	29.107773	0.511404	0.048743	нет расч.	нет расч.	29.940783	1	0.5	0.15	3
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	26.29135	3.216245	0.180249	0.010504	нет расч.	нет расч.	8.225487	8	0.04	0.004*	-
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0.650845	0.649627	0.044699	0.00734	нет расч.	нет расч.	0.650585	1	0.05	0.005*	-
6001	0303 + 0333	196.5356	52.343994	0.503455	0.103808	нет расч.	нет расч.	68.329964	112			
6002	0303 + 0333 + 1325	197.468	52.359085	0.507237	0.106719	нет расч.	нет расч.	68.33239	116			
6003	0303 + 1325	0.935017	0.773	0.062828	0.004523	нет расч.	нет расч.	0.774382	11			
6007	0301 + 0330	32.58244	9.608339	0.79616	0.216549	нет расч.	нет расч.	9.820151	32			
6008	0301 + 0330 + 0337 + 1071	46.16159	9.829162	0.834538	0.226363	нет расч.	нет расч.	10.079734	42			
6013	1071 + 1401	10.49307	4.056817	0.056872	0.006071	нет расч.	нет расч.	6.326689	11			
6035	0184 + 0330	1.03203	0.644181	0.093509	0.049173	нет расч.	нет расч.	0.654363	27			
6037	0333 + 1325	197.4653	52.35804	0.507008	0.106689	нет расч.	нет расч.	68.332321	116			
6040	0330 + 1071	11.38037	4.062619	0.110231	0.054931	нет расч.	нет расч.	6.326689	12			
6041	0330 + 0342	43.83893	23.243088	0.515847	0.066875	нет расч.	нет расч.	27.145435	33			
6042	0322 + 0330	0.891459	0.644181	0.091337	0.049156	нет расч.	нет расч.	0.645335	32			
6044	0330 + 0333	197.4218	52.355553	0.552249	0.132164	нет расч.	нет расч.	68.331924	133			
6046	0302 + 0316 + 0322	0.01168	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	7			
6052	0501 + 0502 + 0521 + 0526	21.09794	1.678161	0.063812	0.017836	нет расч.	нет расч.	2.584831	49			
6359	0342 + 0344	93.1359	34.565254	0.629351	0.063955	нет расч.	нет расч.	42.278962	19			
ПЛ	2902 + 2908 + 2909 + 2930	47.56187	29.196281	0.588623	0.066278	нет расч.	нет расч.	29.978529	21			

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долах ПДК_{Мр}) - только для модели МРК-2014
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДК_{Мр}(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДК_{сс}.
4. "Звездочка" (*) в графе "ПДК_{сс}" означает, что соответствующее значение взято как ПДК_{Мр} /10.
5. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долах ПДК_{Мр}.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Таблица 3.2.2. Сводная таблица результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ с учетом фоновых концентраций

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ												
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014							Дата формирования: 26.08.2026 16:54					
Город: 600 Атырау												
Объект: 1011 АНПЗ №3 2026												
Вер. расч.: 2 2028_0 год без учета воздухоохраных мероприятий, запланированных на этот год												
Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Количество ПЗА	ПДК _{мр} (ОБУВ) мг/м3	ПДК _{сс} мг/м3	Класс опасности
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	43,24168	3,578307	0,044237	0,004386	нет расч.	нет расч.	9,149595	9	0,4*	0,04	3
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	110,9428	11,223954	0,136822	0,009555	нет расч.	нет расч.	28,69721	6	0,01	0,001	2
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (376*)	0,006709	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	6	0,01	0,001*	-
0151	диНатрий станнат гидрат (в пересчете на опово) (Оповонокислый натрий гидрат) (410)	0,000032	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	1	0,2*	0,02	3
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,034943	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	1	0,15	0,05	3
0168	Опово оксид (в пересчете на опово) (Опово (II) оксид) (446)	0,000246	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	1	0,2*	0,02	3
0182	Ртуть (II) дихлорид /в пересчете на ртуть/ (Сулема, Ртуть (II) хлорид, Ртуть перхлорат) (509)	0,063595	0,061718	0,002957	0,000391	нет расч.	нет расч.	0,063584	1	0,003*	0,0003	1
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,089576	0,089483	0,003189	0,000118	нет расч.	нет расч.	0,089561	1	0,001	0,0003	1
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	8,551937	1,429772	0,588881	0,572774	нет расч.	нет расч.	3,285653	28	0,2	0,04	2
0302	Азотная кислота (5)	0,005607	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	5	0,4	0,15	2
0303	Азмиак (32)	0,002635	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	7	0,2	0,04	4
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,397668	1,259797	1,187304	1,184673	нет расч.	нет расч.	0,318586	23	0,4	0,06	3
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,003456	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	6	0,2	0,1	2
0322	Серная кислота (517)	0,002616	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	7	0,3	0,1	2
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1,935899	1,571586	0,260691	0,027624	нет расч.	нет расч.	1,583603	15	0,15	0,05	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,185855	0,179836	0,167325	0,1194	нет расч.	нет расч.	0,097951	23	0,5	0,05	3
0331	Сера элементарная (1125*)	8,97562	1,865004	0,016702	0,001692	нет расч.	нет расч.	6,36235	6	0,07	0,007*	-
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	197,0732	52,560448	24,975054	24,974998	нет расч.	нет расч.	68,329895	113	0,008	0,0008*	2
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	1,013698	0,409645	0,254544	0,254355	нет расч.	нет расч.	0,506623	31	5	3	4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	14,94298	4,561725	0,111089	0,008601	нет расч.	нет расч.	8,845717	6	0,02	0,005	2
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	4,814696	0,514859	0,006266	0,000381	нет расч.	нет расч.	1,31635	5	0,2	0,03	2
0348	Ортофосфорная кислота (938*)	0,006466	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	1	0,02	0,002*	-
0402	Бутан (99)	< 0,000001	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	5	200	20,0*	4
0405	Пентан (450)	< 0,000001	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	5	100	25	4
0410	Метан (727*)	0,000868	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	26	50	5,0*	-
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	11,77448	0,86331	0,050997	0,011041	нет расч.	нет расч.	2,050132	100	50	5,0*	-
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6,782816	0,534027	0,03133	0,006482	нет расч.	нет расч.	1,260913	102	30	3,0*	-
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	21,09793	1,67816	0,063811	0,017836	нет расч.	нет расч.	2,584829	43	1,5	0,15*	4
0502	Бут-1-ен (Бутилен) (104)	0,000006	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	9	3	0,3*	4
0521	Пропен (Пропилен) (473)	0,000006	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	9	3	0,3*	3
0526	Этен (Этилен) (669)	0,000004	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	4	3	0,3*	3
0602	Бензол (54)	29,6415	3,673625	0,25978	0,046687	нет расч.	нет расч.	11,547839	104	0,3	0,1	2

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

0609	Диэтилбензол (347*)	7,936211	4,540154	0,021524	0,007778	нет расч.	нет расч.	5,656208	1	0,005	0,0005*	-
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	39,65934	6,109456	0,212206	0,047235	нет расч.	нет расч.	7,265654	110	0,2	0,02*	3
0621	Метилбензол (349)	16,48024	1,732992	0,124092	0,02284	нет расч.	нет расч.	5,457137	109	0,6	0,06*	3
0627	Этилбензол (675)	11,11544	1,633737	0,094701	0,018972	нет расч.	нет расч.	5,080382	35	0,02	0,002*	3
0882	Тетраэтортилен (Перилортилен) (550)	0,000002	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	1	0,5	0,06	2
1039	Пентан-1-ол (Амилловый спирт) (453)	39,68106	22,700771	0,10762	0,038891	нет расч.	нет расч.	28,281042	1	0,01	0,001*	3
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,002981	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	1	0,1	0,01*	3
1049	4-Метил-2-пентанол (Метилизобутилкарбинол)	0,000003	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	1	0,07	0,007*	4
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	11,09935	6,34972	0,030103	0,010878	нет расч.	нет расч.	7,9106	5	1	0,5	3
1071	Гидроксибензол (155)	24,34783	7,338792	0,067699	0,015176	нет расч.	нет расч.	11,430863	8	0,01	0,003	2
1078	Этан-1,2-диол (Глицерин, Этиленгликоль) (1444*)	< 0,000001	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	1	1	0,1*	-
1107	2-Метил-2-метоксипропан (Метил-трет-бутиловый эфир) (375)	0,740478	0,553908	0,003001	0,000615	нет расч.	нет расч.	0,651187	2	0,5	0,05*	4
1137	2-Метокси-2-метилбутан (Метил-трет-амиловый эфир) (332*)	45,73699	26,165251	0,124045	0,044826	нет расч.	нет расч.	32,597157	1	0,5	0,05*	-
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,148005	0,134086	0,004554	0,000659	нет расч.	нет расч.	0,130717	2	0,03	0,01	2
1325	Формальдегид (Метаналь) (509)	0,088803	0,080452	0,002732	0,000396	нет расч.	нет расч.	0,07843	2	0,05	0,01	2
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,001574	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	9	0,35	0,035*	4
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,000611	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	2	0,2	0,06	3
1706	Диметилсульфид (217)	0,5674	0,118481	0,001628	0,000057	нет расч.	нет расч.	0,249185	2	0,7	0,07*	4
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,000177	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	1	0,006	0,0006*	4
1716	Смесь природных меркаптанов в пересчете на этилмеркаптан / (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	8,677958	2,060039	0,022418	0,007489	нет расч.	нет расч.	4,573113	11	0,00005	0,000005*	3
1728	Этантиол (668)	0,042397	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	1	0,00005	0,000005*	3
1833	Диэтиламин (260)	1,251365	1,249023	0,085942	0,014113	нет расч.	нет расч.	1,250866	1	0,05	0,02	4
1847	(Метиламино)бензол (Монометиламин, N-Метиламин) (342)	69,44908	21,961433	0,25716	0,053686	нет расч.	нет расч.	68,292801	2	0,04	0,004*	3
1864	Три(2-гидроксиэтил)амин (Триэтаноламин)	0,000053	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	1	0,04	0,004*	-
1880	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)	79,36126	15,936717	0,159628	0,051906	нет расч.	нет расч.	23,596743	7	0,05	0,005*	-
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) в пересчете на углерод / (60)	0,006739	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	26	5	1,5	4
2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,268901	0,055289	0,000793	0,000267	нет расч.	нет расч.	0,116283	3	1,5	0,15*	-
2732	Керосин (654*)	0,000416	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	1	1,2	0,12*	-
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	280,3975	156,289215	0,788503	0,257175	нет расч.	нет расч.	244,05879	9	0,05	0,005*	-
2741	Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)	0,000003	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	1	1,5	0,15*	-
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,523375	0,501498	0,034139	0,004458	нет расч.	нет расч.	0,522354	3	1	0,1*	-
2754	Алкилы C12-19 в пересчете на С / (Углеводороды предельные C12-C19 в пересчете на С); Растворитель РПК-265П (10)	32,84787	6,00025	0,119987	0,032609	нет расч.	нет расч.	7,825917	60	1	0,1*	4
2902	Взвешенные частицы (116)	7,470846	1,599834	0,077108	0,005664	нет расч.	нет расч.	2,243556	12	0,5	0,15	3
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских)	3,209798	0,343239	0,004177	0,000254	нет расч.	нет расч.	0,877567	5	0,3	0,1	3
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль врашающихся печей, боксит) (495*)	30,24107	29,107773	0,511404	0,048743	нет расч.	нет расч.	29,940783	1	0,5	0,15	3
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	23,07616	3,216245	0,151202	0,008719	нет расч.	нет расч.	8,225487	7	0,04	0,004*	-
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,650845	0,649627	0,044699	0,00734	нет расч.	нет расч.	0,650585	1	0,05	0,005*	-
6001	0303 + 0333	197,0758	52,561493	24,975054	24,974998	нет расч.	нет расч.	68,329964	113			
6002	0303 + 0333 + 1325	197,1646	52,561588	24,975054	24,974998	нет расч.	нет расч.	68,332222	115			
6003	0303 + 1325	0,091436	0,080452	0,002734	0,000418	нет расч.	нет расч.	0,07843	9			
6007	0301 + 0330	8,737792	1,446051	0,752163	0,672115	нет расч.	нет расч.	3,285653	28			
6008	0301 + 0330 + 0337 + 1071	34,09932	7,511168	0,98968	0,93208	нет расч.	нет расч.	11,443223	39			
6013	1071 + 1401	24,3494	7,338791	0,067703	0,015179	нет расч.	нет расч.	11,430863	17			
6035	0184 + 0330	0,275432	0,179841	0,167325	0,1194	нет расч.	нет расч.	0,097951	24			
6037	0333 + 1325	197,162	52,560543	24,975054	24,974998	нет расч.	нет расч.	68,332161	115			
6040	0330 + 1071	24,53368	7,355072	0,183326	0,132805	нет расч.	нет расч.	11,431353	31			
6041	0330 + 0342	15,12883	4,578005	0,167627	0,119989	нет расч.	нет расч.	8,849151	29			
6042	0322 + 0330	0,188472	0,179847	0,167325	0,1194	нет расч.	нет расч.	0,097951	30			
6044	0330 + 0333	197,259	52,576836	25,040457	25,040398	нет расч.	нет расч.	68,331787	132			
6046	0302 + 0316 + 0322	0,01168	См<0,05	См<0,05	См<0,05	нет расч.	нет расч.	См<0,05	7			
6052	0501 + 0502 + 0521 + 0526	21,09794	1,678161	0,063812	0,017836	нет расч.	нет расч.	2,584831	49			
6359	0342 + 0344	24,69709	6,318863	0,145694	0,011171	нет расч.	нет расч.	12,655879	11			
ПЛ	2902 + 2908 + 2909 + 2930	41,48388	29,18111	0,579166	0,054226	нет расч.	нет расч.	29,978529	17			

Примечания:

- Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
- См - ссылка по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДК_{крит}) - только для модели МРК-2014
- "Звездочка" (*) в графе ПДК_{крит}(ОБУВ) означает, что соответствующее значение взято как 10ПДК_{крит}
- "Звездочка" (*) в графе ПДК_{крит} означает, что соответствующее значение взято как ПДК_{крит}/10
- Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДК_{крит}

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Таблица 3.2.3 Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы

Код вещества/груп пы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на гра- нице СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗ З	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. 2026 год									
Загрязняющие вещества:									
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0641857/0,0006419	0,0878692/0,0008787	7891/ 5337	8052/ 5190	6152 6132 0083	89, 8 2,6	92, 4 2,1 1,4	производство: Транспортный цех производство: Механическая очистка воды производство: ПТиЭЭ
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,1704644/0,0017046	0,2136315/0,0021363	7745/ 5210	7815/ 4963	6010	5,8	4,8	производство: ЛГ

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,737103(0,408505)/ 0,147421(0,081701) вклад п/п=55,4%	0,830898(0,346496)/ 0,16618(0,069299) вклад п/п=41,7%	7245/ 2406	10743/ 3729	0003 0002 0210 0204	12, 6 31 22, 4	29, 9 19, 3 17, 1	производство: АВТ-3 производство: АВТ-3 производство: ПГП производство: ПГП
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,089286(0,032977)/0,035714(0,013191) вклад п/п=36,9%	0,08958(0,033466)/0,035832(0,013387) вклад п/п=37,4%	7245/2406	7197/2546	021002040003	31, 2 22, 5 12, 7	30, 1 22, 7 13, 7	производство: ПГППроизводство: ПГППроизводство: АВТ-3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,1784495/0,0267674	0,2474062/0,0371109	9893/ 5518	9798/ 5150	0231	98	99, 3	производство: УПНК
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,24649(0,089483)/ 0,123245(0,044742) вклад п/п=36,3%	0,247811(0,091684)/ 0,123905(0,045842) вклад п/п=37%	7635/ 5114	7815/ 4963	0216 0003 0002	68, 9 10, 5 8,3	69, 8 10, 5 8,1	производство: Факельная система производство: АВТ-3 производство: АВТ-3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,965366(0,171444)/ 0,015723(0,001372) вклад п/п=8,7%	2,075205(0,354508)/ 0,016602(0,002836) вклад п/п=17,1%	9893/ 5518	10547/ 4398	6052 6200 0321	16, 8 20, 3 2	65, 9 20, 3 2	производство: УПС производство: ПГПН производство: ПиТН (ТП, РП, СП, АССБ)

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,473608(0,012314)/ 2,368042(0,06157) вклад п/п=2,6%	0,474277(0,013429)/ 2,371387(0,067145) вклад п/п=2,8%	7965/ 5401	8170/ 5281	0046 0011 6152	26, 8 22, 8 15, 8	27 22, 7 19, 5	производство: ПТиЭЭ производство: ПТиЭЭ производство: Транспортный цех
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,0652459/0,0013049		7980/ 5125	6152		97, 2	производство: Транспортный цех
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1524788/7,6239385	0,1540517/7,7025853	7520/ 2149	7580/ 2107	6209 6010 6202	21, 4 20, 9 13, 9	21, 5 21 14	производство: ПГП производство: ЛГ производство: ПГП
0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0619489/1,8584673	0,0839865/2,5195958	7549/211 5	10436/45 48	00646010620762 03	15, 5 36, 7 13	57, 7 15, 3 4,9	производство: Эстакада ПННпроизводство: ЛГпроизводство: Бенфрипроизводст во: ПГП
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,4222692/0,6334038	0,4271267/0,64069	7520/ 2149	7618/ 2076	6206 6203 6207	89, 5 4 1,8	89, 5 4,1 1,7	производство: ПАУ производство: ПГП производство: Бенфри

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

0602	Бензол (64)	3,3193712/0,9958114	3,3896971/1,0169092	7090/ 2913	7106/ 2876	0304 0305 6010	45, 3	45, 3	производство: ПАУ производство: ПАУ производство: ЛГ
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,7579105/0,1515821	0,763489/0,1526978	7483/ 2181	7120/ 2779	0293 0294 0298	31, 2	30, 5	производство: ПАУ производство: ПАУ производство: ПАУ
0621	Метилбензол (349)	0,6296612/0,3777967	0,6429912/0,3857948	7093/ 2866	7109/ 2852	0299 0300 6010	38, 4	38, 5	производство: ПАУ производство: ПАУ производство: ЛГ
0627	Этилбензол (675)	0,0811237/0,0016225	0,0826769/0,0016535	7520/ 2149	7656/ 2045	6203 6207 6210	38, 9	38, 7	производство: ПГП производство: Бенфри производство: ПГП
1071	Гидроксibenзол (155)		0,0630319/0,0006303		9717/ 5202	6222 6243	19, 4	19	12, 5
							64, 7	35, 3	производство: УЗК производство: Механическая очистка воды

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

1107	2-Метил-2-метоксипропан (Метил-трет-бутиловый эфир) (375)	0,2422055/0,1211027	0,2555119/0,1277559	7090/2913	7454/4559	0319	100	100	производство: ПиТН (ТП, РП, СП, АССБ)
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,151159/0,0000076	0,283038/0,0000142	9893/5518	10436/4548	0064	96,5	95,7	производство: Эстакада ПНН
1880	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)	0,0981703/0,0049085	0,1622141/0,0081107	9893/5518	9960/5048	60116064	79,620,3	80,219,7	производство: УЗК производство: УЗК
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,7475207/0,7475207	0,7600483/0,7600483	7520/2149	7084/3114	6206 6200	80,4 6,1	78,5 7,7	производство: ПАУ производство: ПГПН
2902	Взвешенные частицы (116)		0,0711289/0,0355644		9348/5373	0120 0036 0051		41,5 23,1 21,6	производство: Цех КИПиА производство: Ремонтно-механический цех производство: Ремонтно-механический цех

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0757136/0,0030285	0,1115618/0,0044625	7928/ 5369	9305/ 5391	0051 0037	37, 4 22, 1	36, 3 21, 3	производство: Ремонтно- механический цех производство: Ремонтно- механический цех
Группы суммации:									
01(03) 0303 0333	Аммиак (32) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,965388(0,17148) вклад п/п=8,7%	2,075259(0,354599) вклад п/п=17,1%	9893/ 5518	10547/ 4398	6052 6200 0321	16, 8	65, 9 20, 3 2	производство: УПС производство: ПГПН производство: ПНТН (ТП, РП, СП, АССБ)
02(04) 0303 0333 1325	Аммиак (32) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метаналь) (609)	1,965388(0,17148) вклад п/п=8,7%	2,07527(0,354617) вклад п/п=17,1%	9893/ 5518	10547/ 4398	6052 6200 0321	16, 8	65, 9 20, 3 2	производство: УПС производство: ПГПН производство: ПНТН (ТП, РП, СП, АССБ)
07(31) 03010330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,927043(0,441739)вклад п/п=47,7%	1,036291(0,378485)вклад п/п=36,5%	7104/272 4	10743/37 29	00030002021002 04	14, 8 26, 6 21, 8	31, 2 20, 4 16, 1	производство: АВТ- 3производство: АВТ- 3производство: ПГППроизводство: ПГП

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

08(33) 0301 0330 0337 1071	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Гидроксibenзол (155)	1,407525(0,465509) вклад п/п=33,1%	1,435711(0,405652) вклад п/п=28,3%	7104/ 2724	10743/ 3851	0003 0002 0210 0204	14, 2 25, 6 21	29, 7 19, 3 15, 3	производство: АВТ-3 производство: АВТ-3 производство: ПГП производство: ПГП
13(06) 1071 1401	Гидроксibenзол (155) Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,063087		9717/ 5202	6222 6243		64, 7 35, 3	производство: УЗК производство: Механическая очистка воды
35(27) 0184 0330	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,246499(0,089498) вклад п/п=36,3%	0,247816(0,091693) вклад п/п=37%	7635/ 5114	7815/ 4963	0216 0003 0002	68, 9 10, 5 8,3	69, 8 10, 5 8,1	производство: Факельная система производство: АВТ-3 производство: АВТ-3
37(39) 0333 1325	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метаналь) (609)	1,965366(0,171444) вклад п/п=8,7%	2,075216(0,354526) вклад п/п=17,1%	9893/ 5518	10547/ 4398	6052 6200 0321	16, 8	65, 9 20, 3 2	производство: УПС производство: ПГПН производство: ПИТН (ТП, РП, СП, АССБ)

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

40(34) 03301071	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Гидроксибензол (155)	0,263678(0,11813) вклад п/п=44,8%	0,266649(0,123082) вклад п/п=46,2%	7928/536 9	8071/520 5	02166243	53, 3 10, 4	52, 4 11, 4	производство: Факельная система производство: Механическая очистка воды
41(35) 0330 0342	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,264105(0,118841) вклад п/п=45%	0,273565(0,134609) вклад п/п=49,2%	7928/ 5369	8071/ 5205	6152 0216 0003	30, 5 52, 8 5,6	46, 3 41 4,6	производство: Транспортный цех производство: Факельная система производство: АВТ-3
42(28) 0322 0330	Серная кислота (517) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,246505(0,089508) вклад п/п=36,3%	0,247829(0,091715) вклад п/п=37%	7635/ 5114	7815/ 4963	0216 0003 0002	68, 9 10, 5 8,3	69, 8 10, 5 8,1	производство: Факельная система производство: АВТ-3 производство: АВТ-3
44(30) 0330 0333	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,153941(0,175402) вклад п/п=8,1%	2,268617(0,366529) вклад п/п=16,2%	9893/ 5518	10547/ 4398	6052 6200 0321	16, 4 19, 6 2	64, 1 19, 6 2	производство: УПС производство: ПГПН производство: ПитН (ТП, РП, СП, АССБ)

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

52(46) 0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,4481025	0,4532815	7520/2149	7618/2076	6206 6010 6203	84,4	84,3	производство: ПАУ
0502	Бут-1-ен (Бутилен) (104)						3,9	3,9	производство: ЛГ
0521	Пропен (Пропилен) (473)						3,7	3,8	производство: ПГП
0526	Этен (Этилен) (669)								
59(71) 03420344	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0503841	0,0700481	7928/5369	8052/5190	61526157	86,5 4,4	5,1	производство: Транспортный цех производство: Цех КИПиА
Пыли:									

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

2902	Взвешенные частицы (116) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0,0813025		9348/5373	01200051	0036	36,3 22,8 21,1	производство: Цех КИПиА производство: Ремонтно-механический цех производство: Ремонтно-механический цех
2908									
2909									
2930									

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

3.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту

Согласно п. 8 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г.: «Нормативы допустимых выбросов устанавливаются для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории, расчетным путем с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды».

В проекте выполнено моделирование рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ по состоянию на 2026 г. от источников выбросов ТОО «АНПЗ» с учетом предоставленных фоновых данных, при этом согласно требованиям, указанной выше Методики, общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводит к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды.

Максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются.

Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту отражены в таблице 3.3.1 при этом нормативы предельно-допустимых выбросов для передвижных источников не устанавливаются.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Таблица 3.3.1. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026-2030 годы

Производство цех, участок	Номер источник а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиж е ния НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		на 2029 год		на 2030 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	17	18	19
(0101) Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (20)																
Неорганизованные источники																
Механическая очистка воды	6132	0	0	0,08333	2,6352	0,08333	2,6352	0,08333	2,6352	0,08333	2,6352	0,08333	2,6352	0,08333	2,6352	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,08333	2,6352	0,08333	2,6352	0,08333	2,6352	0,08333	2,6352	0,08333	2,6352	0,08333	2,6352	2026
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа(274)																
Организованные источники																
ПТиЭЭ	0083	0,07233	0,28539	0,07233	0,28539	0,07233	0,28539	0,07233	0,28539	0,07233	0,28539	0,07233	0,28539	0,07233	0,28539	2026
	0088	0,00546	0,00492	0,00546	0,00492	0,00546	0,00492	0,00546	0,00492	0,00546	0,00492	0,00546	0,00492	0,00546	0,00492	2026
Ремонтно-механический цех	0035	20,08214	0,19804	0,07201	0,51225	0,07201	0,51225	0,07201	0,51225	0,07201	0,51225	0,07201	0,51225	0,07201	0,51225	2026
	0036	0,02025	0,14405	0,33235	1,50598	0,33235	1,50598	0,33235	1,50598	0,33235	1,50598	0,33235	1,50598	0,33235	1,50598	2026
	0051	0	0	0,01524	0,04337	0,01524	0,04337	0,01524	0,04337	0,01524	0,04337	0,01524	0,04337	0,01524	0,04337	2026
	0052	15,259112	0,023352													
	0089	0,002917	0,00168	0,002917	0,00168	0,002917	0,00168	0,002917	0,00168	0,002917	0,00168	0,002917	0,00168	0,002917	0,00168	2026
	0090	0,000425	0,000245	0,000425	0,000245	0,000425	0,000245	0,000425	0,000245	0,000425	0,000245	0,000425	0,000245	0,000425	0,000245	2026
	0091	0,003583	0,002064	0,003583	0,002064	0,003583	0,002064	0,003583	0,002064	0,003583	0,002064	0,003583	0,002064	0,003583	0,002064	2026
Электрический цех	0129	0,02411	0,15831	0,79247	0,16179	0,79247	0,16179	0,79247	0,16179	0,79247	0,16179	0,79247	0,16179	0,79247	0,16179	2026
Неорганизованные источники																
АВТ-3	6113	0,000561	0,017375	0,000583	0,017375	0,000583	0,017375	0,000583	0,017375	0,000583	0,017375	0,000583	0,017375	0,000583	0,017375	2026
УЗК	6114	0,03818	0,16193	0,03696	0,23474	0,03696	0,23474	0,03696	0,23474	0,03696	0,23474	0,03696	0,23474	0,03696	0,23474	2026
ПиТН (ТП, РП, СП, АССБ)	6123	0,040494	0,20199	0,04049	0,20199	0,04049	0,20199	0,04049	0,20199	0,04049	0,20199	0,04049	0,20199	0,04049	0,20199	2026
Налив светлых и темных нефтепродуктов	6128	0,02488	0,16977	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Ремонтно-механический цех	6101	45,77733	0,77062	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Транспортный цех	6152	0,13608	0,02958	0,11583	0,00042	0,11583	0,00042	0,11583	0,00042	0,11583	0,00042	0,11583	0,00042	0,11583	0,00042	2026
Цех КИПиА	6157	0,024111	0,008958	0,024111	0,008958	0,024111	0,008958	0,024111	0,008958	0,024111	0,008958	0,024111	0,008958	0,024111	0,008958	2026
Механическая очистка воды	6132	0,03972	0,13595	0,03972	0,13595	0,03972	0,13595	0,03972	0,13595	0,03972	0,13595	0,03972	0,13595	0,03972	0,13595	2026
Всего по загрязняющему веществу:		81,551683	2,314224	1,554479	3,117122	1,554479	3,117122	1,554479	3,117122	1,554479	3,117122	1,554479	3,117122	1,554479	3,117122	2026
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)																
Организованные источники																
ПТиЭЭ	0083	0,0018258	0,008532	0,0018258	0,008532	0,0018258	0,008532	0,0018258	0,008532	0,0018258	0,008532	0,0018258	0,008532	0,0018258	0,008532	2026
	0088	0,000787	0,000708	0,000787	0,000708	0,000787	0,000708	0,000787	0,000708	0,000787	0,000708	0,000787	0,000708	0,000787	0,000708	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Ремонтно-механический цех	0035	1,54817	0,006351	0,00466	0,03093	0,00466	0,03093	0,00466	0,03093	0,00466	0,03093	0,00466	0,03093	0,00466	0,03093	2026
	0036	0,000306	0,00217	0,00635	0,03496	0,00635	0,03496	0,00635	0,03496	0,00635	0,03496	0,00635	0,03496	0,00635	0,03496	2026
	0051	1,196578	0,001832	0,0012	0,0034	0,0012	0,0034	0,0012	0,0034	0,0012	0,0034	0,0012	0,0034	0,0012	0,0034	
Электрический цех	0129	0,0006086	0,003181	0,0608616	0,003454	0,0608616	0,003454	0,0608616	0,003454	0,0608616	0,003454	0,0608616	0,003454	0,0608616	0,003454	2026
Неорганизованные источники																
АВТ-3	6113	0,000044	0,001363	0,000046	0,001363	0,000046	0,001363	0,000046	0,001363	0,000046	0,001363	0,000046	0,001363	0,000046	0,001363	2026
УЗК	6114	0,00071	0,00283	0,00062	0,0039	0,00062	0,0039	0,00062	0,0039	0,00062	0,0039	0,00062	0,0039	0,00062	0,0039	2026
ПиТН (ТП, РП, СП, АССБ)	6123	0,000891	0,003504	0,00089	0,0035	0,00089	0,0035	0,00089	0,0035	0,00089	0,0035	0,00089	0,0035	0,00089	0,0035	2026
Налив светлых и темных нефтепродуктов	6128	0,000669	0,00362	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Ремонтно-механический цех	6101	3,589733	0,06043	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Транспортный цех	6152	0,0093886	0,000473	0,009083	0,000033	0,009083	0,000033	0,009083	0,000033	0,009083	0,000033	0,009083	0,000033	0,009083	0,000033	2026
Цех КИПиА	6157	0,000609	0,000241	0,000609	0,000241	0,000609	0,000241	0,000609	0,000241	0,000609	0,000241	0,000609	0,000241	0,000609	0,000241	2026
Механическая очистка воды	6132	0,000831	0,002445	0,000831	0,002445	0,000831	0,002445	0,000831	0,002445	0,000831	0,002445	0,000831	0,002445	0,000831	0,002445	2026
Всего по загрязняющему веществу:		6,351151	0,09768	0,0877634	0,093466	0,0877634	0,093466	0,0877634	0,093466	0,0877634	0,093466	0,0877634	0,093466	0,0877634	0,093466	2026
(0150) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)																
Организованные источники																
Электрический цех	0122	0,00000413	0,000000475	0,00000413	0,000000475	0,00000413	0,000000475	0,00000413	0,000000475	0,00000413	0,000000475	0,00000413	0,000000475	0,00000413	0,000000475	2026
ИЦ "Центральная лаборатория"	149	0,000013	0,000207													
Неорганизованные источники																
ЭЛОУ АТ	6001	0	0	0,03333779	1,008152348	0,03333779	1,008152348	0,03333779	1,008152348	0,03333779	1,008152348	0,03333779	1,008152348	0,03333779	1,008152348	2026
	6005	0,013889	0,1584	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6108	2,601171	0,386882	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6111	4,335285	0,1061969	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6112	0,005556	0,1632	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
АВТ-3	6006	0	0	0,00000047	0,00001392	0,00000047	0,00001392	0,00000047	0,00001392	0,00000047	0,00001392	0,00000047	0,00001392	0,00000047	0,00001392	2026
	6008	0,00278	0,132	0,01111	0,828	0,01111	0,828	0,01111	0,828	0,01111	0,828	0,01111	0,828	0,01111	0,828	2026
УГиИБ	6065	0	0	4,0000000Е-09	0,000000111	4,0000000Е-09	0,000000111	4,0000000Е-09	0,000000111	4,0000000Е-09	0,000000111	4,0000000Е-09	0,000000111	4,0000000Е-09	0,000000111	2026
	6137	0,873446	0,20009066	0,867057	0,00005066	0,867057	0,00005066	0,867057	0,00005066	0,867057	0,00005066	0,867057	0,00005066	0,867057	0,00005066	2026
ПППН	6200	0	0	0,005560025	0,164000719	0,005560025	0,164000719	0,005560025	0,164000719	0,005560025	0,164000719	0,005560025	0,164000719	0,005560025	0,164000719	2026
УЗК	6011	0,00278	0,1584	0,02222003	1,27100081	0,02222003	1,27100081	0,02222003	1,27100081	0,02222003	1,27100081	0,02222003	1,27100081	0,02222003	1,27100081	2026
ПАУ	6091	0	0	0,023352001	1,228400031	0,023352001	1,228400031	0,023352001	1,228400031	0,023352001	1,228400031	0,023352001	1,228400031	0,023352001	1,228400031	2026
ЛГ	6010	0,005556	0,167	0,1111	5,1552	0,1111	5,1552	0,1111	5,1552	0,1111	5,1552	0,1111	5,1552	0,1111	5,1552	2026
ПТиЭЭ	6225	0	0	0,02778	1,7424	0,02778	1,7424	0,02778	1,7424	0,02778	1,7424	0,02778	1,7424	0,02778	1,7424	2026
ППП	6201	0	0	0,10555398322	2,35890618069	0,10555398322	2,35890618069	0,10555398322	2,35890618069	0,10555398322	2,35890618069	0,10555398322	2,35890618069	0,10555398322	2,35890618069	2026
	6204	0	0	0,005560023	0,168000703	0,005560023	0,168000703	0,005560023	0,168000703	0,005560023	0,168000703	0,005560023	0,168000703	0,005560023	0,168000703	2026
	6210	0	0	0,05556	1,685	0,05556	1,685	0,05556	1,685	0,05556	1,685	0,05556	1,685	0,05556	1,685	2026
Механическая очистка воды	6132	0	0	1,88889	59,7312	1,88889	59,7312	1,88889	59,7312	1,88889	59,7312	1,88889	59,7312	1,88889	59,7312	2026
Всего по загрязняющему веществу:		7,84048013000	1,47237703500	3,15708545622	75,34032595769	3,15708545622	75,34032595769	3,15708545622	75,34032595769	3,15708545622	75,34032595769	3,15708545622	75,340325958	3,15708545622	75,34032595769	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

(0151) диНатрий станнат гидрат (в пересчете на олово) (Оловянноокислый натрий гидрат)(410)																
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и																
ИЦ "Центральная лаборатория"	0147	0	0	0,00001	0,000158	0,00001	0,000158	0,00001	0,000158	0,00001	0,000158	0,00001	0,000158	0,00001	0,000158	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,00001	0,000158	0,00001	0,000158	0,00001	0,000158	0,00001	0,000158	0,00001	0,000158	0,00001	0,000158	2026
(0154) Натрий гипохлорид (879*)																
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и																
Механическая очистка воды	6132	0	0	0,11111	3,5136	0,11111	3,5136	0,11111	3,5136	0,11111	3,5136	0,11111	3,5136	0,11111	3,5136	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,11111	3,5136	0,11111	3,5136	0,11111	3,5136	0,11111	3,5136	0,11111	3,5136	0,11111	3,5136	2026
(0155) диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)																
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и																
Электрический цех	0126	0,0032	0,02304	0,0032	0,02304	0,0032	0,02304	0,0032	0,02304	0,0032	0,02304	0,0032	0,02304	0,0032	0,02304	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0032	0,02304	0,0032	0,02304	0,0032	0,02304	0,0032	0,02304	0,0032	0,02304	0,0032	0,02304	0,0032	0,02304	2026
(0168) Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)																
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и																
Ремонтно-механический цех	0049	0,0000033	9,504E-07	0,0000194444	0,0000056	0,0000194444	0,0000056	0,0000194444	0,0000056	0,0000194444	0,0000056	0,0000194444	0,0000056	0,0000194444	0,0000056	2026
Транспортный цех	119	0,0000033	0,00000214													
Электрический цех	0129	0	0	0,0000009333 3	0,000000336	0,0000009333 3	0,000000336	0,0000009333 3	0,000000336	0,0000009333 3	0,000000336	0,0000009333 3	0,000000336	0,0000009333 3	0,000000336	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000660000	0,00000309040	0,0000203777 3	0,00000593600	0,0000203777 3	0,00000593600	0,0000203777 3	0,00000593600	0,0000203777 3	0,00000593600	0,0000203777 3	0,00000593600	0,0000203777 3	0,00000593600 0	2026
(0182) Ртуть (II) дихлорид /в пересчете на ртуть/ (Сулема, Ртуть (II) хлорид, Ртуть(509)																
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и																
ИЦ "Центральная лаборатория"	0169	0	0	0,0003	0,009461	0,0003	0,009461	0,0003	0,009461	0,0003	0,009461	0,0003	0,009461	0,0003	0,009461	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,0003	0,009461	0,0003	0,009461	0,0003	0,009461	0,0003	0,009461	0,0003	0,009461	0,0003	0,009461	2026
(0184) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)																
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и																
Ремонтно-механический цех	0049	0,000009375	0,00000216	0,0000354167	0,0000102	0,0000354167	0,0000102	0,0000354167	0,0000102	0,0000354167	0,0000102	0,0000354167	0,0000102	0,0000354167	0,0000102	2026
Транспортный цех	119	0,0000075	0,00000486													
Электрический цех	0129	0	0	0,0000017	0,000000612	0,0000017	0,000000612	0,0000017	0,000000612	0,0000017	0,000000612	0,0000017	0,000000612	0,0000017	0,000000612	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000168750	0,0000070200	0,0000371167	0,0000108120	0,0000371167	0,0000108120	0,0000371167	0,0000108120	0,0000371167	0,0000108120	0,0000371167	0,0000108120	0,0000371167	0,0000108120	2026
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)																
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и																
ЭЛОУ АТ	0001	8,980329	189,287374	6,732986	183,2	6,732986	183,2	6,732986	183,2	6,732986	183,2	6,732986	183,2	6,732986	183,2	2026
АВТ-3	0002	5,075429	72,008156	5,138298	153,1	5,138298	153,1	5,138298	153,1	5,138298	153,1	5,138298	153,1	5,138298	153,1	2026
	0003	5,106264	72,445631	5,150558	153,5	5,150558	153,5	5,150558	153,5	5,150558	153,5	5,150558	153,5	5,150558	153,5	2026
УГиДДТ	0016	0,01375	2,601918	0,587768	17,31705	0,587768	17,31705	0,587768	17,31705	0,587768	17,31705	0,587768	17,31705	0,587768	17,31705	2026
	0017	0,003418	1,297344	0,587768	17,31705	0,587768	17,31705	0,587768	17,31705	0,587768	17,31705	0,481969478	14,199981	0,587768	17,31705	2026
УГиИБ	0014	0,003042	1,21486	0,562519	16,76755	0,562519	16,76755	0,562519	16,76755	0,562519	16,76755	0,360011926	10,731232	0,562519	16,76755	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	0015	0,003042	1,21486	0,562519	16,76755	0,562519	16,76755	0,562519	16,76755	0,562519	16,76755	0,562519	16,76755	0,562519	16,76755	2026
ПТПН	0200	4,4053616	138,9274921	2,82925296	83,35658241	2,461450075	72,5202267	2,461450075	72,5202267	2,461450075	72,5202267	2,461450075	72,5202267	2,82925296	83,35658241	2026
УЗК	0009	6,52064	203,944752	11,008878	314,83628	11,008878	314,83628	11,008878	314,83628	11,008878	314,83628	11,008878	314,83628	11,008878	314,83628	2026
	0055	0,032051	0,18	0,032051	0,18	0,032051	0,18	0,032051	0,18	0,032051	0,18	0,032051	0,18	0,032051	0,18	2026
УПНК	0010	62,517808	244,239731	62,677997	1873,72113	62,677997	1873,72113	62,677997	1873,72113	62,677997	1873,72113	62,677997	1873,72113	62,677997	1873,72113	2026
	0061	0,001142	0,036	0,065492	0,01226	0,065492	0,01226	0,065492	0,01226	0,065492	0,01226	0,065492	0,01226	0,065492	0,01226	2026
ПАУ	0032	9,424536	367,254941	8,567398	256,117223	8,567398	256,117223	8,567398	256,117223	8,567398	256,117223	5,48313472	163,9150227	8,567398	256,117223	2026
	0039	20,478437	262,893983	34,738237	420,318772	34,738237	420,318772	34,738237	420,318772	34,738237	420,318772	15,63220665	189,1434474	34,738237	420,318772	2026
ЛГ	0005	1,368557	12,647109	3,36888	15,43891	2,358216281	10,807237	2,358216281	10,807237	2,358216281	10,807237	2,358216281	10,807237	3,36888	15,43891	2026
	0006	1,356835	12,538784	71,127739	325,96095	58,32474595	267,287979	58,32474595	267,287979	58,32474595	267,287979	58,32474595	267,287979	71,127739	325,96095	2026
	0007	1,368557	4,926805	52,654353	241,30437	34,75187295	159,2608842	34,75187295	159,2608842	34,75187295	159,2608842	34,75187295	159,2608842	52,654353	241,30437	2026
	0008	1,389843	12,843817	6,042974	71,00737	3,867503673	45,4447168	3,867503673	45,4447168	3,867503673	45,4447168	3,867503673	45,4447168	6,042974	71,00737	2026
УПС	0018	0,023644	0,228799	0,00245	0,07385	0,00245	0,07385	0,00245	0,07385	0,00245	0,07385	0,00245	0,07385	0,00245	0,07385	2026
КУПС	0209	0,041495	0,500596	0,00893	0,272358	0,00893	0,272358	0,00893	0,272358	0,00893	0,272358	0,00893	0,272358	0,00893	0,272358	2026
ПТиЭЭ	0011	1,01568	31,767397	1,03336	32,410403	1,03336	32,410403	1,03336	32,410403	1,03336	32,410403	1,03336	32,410403	1,03336	32,410403	2026
	0012	158,914566	632,805378	159,353556	692,240703	159,353556	692,240703	159,353556	692,240703	105,17334696	456,878864	105,17334696	456,878864	159,353556	692,240703	2026
	0046	1,07752	33,702284	0,98072	30,758529	0,98072	30,758529	0,98072	30,758529	0,98072	30,758529	0,98072	30,758529	0,98072	30,758529	2026
	0083	0,03474	0,1299	0,03474	0,1299	0,03474	0,1299	0,03474	0,1299	0,03474	0,1299	0,03474	0,1299	0,03474	0,1299	2026
ППП	0201	8,379199	140,54542	8,96924	272,004761	8,96924	272,004761	8,700163	263,844618	8,700163	263,844618	8,700163	263,844618	8,96924	272,004761	2026
	0204	4,757849	80,208964	5,772525	173,064918	5,772525	173,064918	4,906646	147,10518	4,906646	147,10518	4,906646	147,10518	5,772525	173,064918	2026
	0205	7,45748	64,103096	6,993878	205,452161	6,993878	205,452161	6,993878	205,452161	6,993878	205,452161	6,993878	205,452161	6,993878	205,452161	2026
	0206	2,433054	41,541028	3,256121	95,65181	3,256121	95,65181	3,256121	95,65181	3,256121	95,65181	3,256121	95,65181	3,256121	95,65181	2026
	0210	4,019555	95,084985	3,247996	98,219399	3,247996	98,219399	3,247996	98,219399	3,247996	98,219399	3,247996	98,219399	3,247996	98,219399	2026
Бенфри	0208	1,194122	0,563148	0,992796	2,659104	0,992796	2,659104	0,992796	2,659104	0,992796	2,659104	0,992796	2,659104	0,992796	2,659104	2026
Ремонтно-механический цех	0035	2,97483	0,08549	0,02031	0,14446	0,02031	0,14446	0,02031	0,14446	0,02031	0,14446	0,02031	0,14446	0,02031	0,14446	2026
	0036	0,010833	0,07706	0,754022	4,40347	0,754022	4,40347	0,754022	4,40347	0,754022	4,40347	0,754022	4,40347	0,754022	4,40347	2026
	0051	2,964	0,004536	0,048102	0,04856	0,048102	0,04856	0,048102	0,04856	0,048102	0,04856	0,048102	0,04856	0,048102	0,04856	2026
Электрический цех	0129	0,011583	0,08043	0,160833	0,08111	0,160833	0,08111	0,160833	0,08111	0,160833	0,08111	0,160833	0,08111	0,160833	0,08111	2026
Факельная система	0021	100,4594	0,79260344	3,37816	5,976024448	3,37816	5,976024448	3,37816	5,976024448	3,37816	5,976024448	3,37816	5,976024448	3,37816	5,976024448	2026
	0020	45,53802	0,163936872	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0022	2,257	0,008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0213	743	10,228	4,98	6,582	4,98	6,582	4,98	6,582	4,98	6,582	4,98	6,582	4,98	6,582	2026
	0214	379,262862	2,454538464	1,141819	5,918549904	1,141819	5,918549904	1,141819	5,918549904	1,141819	5,918549904	1,141819	5,918549904	1,141819	5,918549904	2026
	0215	742,97195	5,34939804	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0216	13,22974	1,54510074	0,529644	1,459208909	0,529644	1,459208909	0,529644	1,459208909	0,529644	1,459208909	0,529644	1,459208909	0,529644	1,459208909	2026
Неорганизованные источники																
АВТ-3	6113	0,000109	0,003375	0,000113	0,003375	0,000113	0,003375	0,000113	0,003375	0,000113	0,003375	0,000113	0,003375	0,000113	0,003375	2026
УЗК	6114	0,018256	0,07828	0,01802	0,11443	0,01802	0,11443	0,01802	0,11443	0,01802	0,11443	0,01802	0,11443	0,01802	0,11443	2026
ПиТН (ТП, РП, СП, АССБ)	6123	0,018706	0,09777	0,01871	0,09777	0,01871	0,09777	0,01871	0,09777	0,01871	0,09777	0,01871	0,09777	0,01871	0,09777	2026
Налив светлых и темных нефтепродуктов	6128	0,01173	0,08514	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Ремонтно-механический цех	6101	1,482	0,02495	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Транспортный цех	6152	0,033333	0,01568	0,0225	0,00008	0,0225	0,00008	0,0225	0,00008	0,0225	0,00008	0,0225	0,00008	0,0225	0,00008	2026
	6154	0,00192	0,110184	0,00192	0,110184	0,00192	0,110184	0,00192	0,110184	0,00192	0,110184	0,00192	0,110184	0,00192	0,110184	2026
Цех КИПиА	6157	0,011583	0,004224	0,011583	0,004224	0,011583	0,004224	0,011583	0,004224	0,011583	0,004224	0,011583	0,004224	0,011583	0,004224	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Механическая очистка воды	6132	0,01855	0,06545	0,01855	0,06545	0,01855	0,06545	0,01855	0,06545	0,01855	0,06545	0,01855	0,06545	0,01855	0,06545	2026
Всего по загрязняющему веществу:		2351,67435060	2742,95869866	474,18626596	5788,16983967	439,92685593	5606,42270096	438,79189993	5572,30281996	384,61169089	5336,94098096	362,11309166	5004,41006906	474,18626596	5788,16983967	2026
(0302) Азотная кислота (5)																
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и																
ПТиЭЭ	0085	0,0005	0,01053	0,0005	0,003629	0,0005	0,003629	0,0005	0,003629	0,0005	0,003629	0,0005	0,003629	0,0005	0,003629	2026
	0086	0,0005	0,01053	0,0005	0,00527	0,0005	0,00527	0,0005	0,00527	0,0005	0,00527	0,0005	0,00527	0,0005	0,00527	2026
	0132	0,0005	0,01053	0,0005	0,00527	0,0005	0,00527	0,0005	0,00527	0,0005	0,00527	0,0005	0,00527	0,0005	0,00527	2026
	0133	0,0005	0,01053	0,0005	0,003629	0,0005	0,003629	0,0005	0,003629	0,0005	0,003629	0,0005	0,003629	0,0005	0,003629	2026
ИЦ "Центральная лаборатория"	0167			0,0005	0,005256	0,0005	0,005256	0,0005	0,005256	0,0005	0,005256	0,0005	0,005256	0,0005	0,005256	2026
	149	0,00167	0,025229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,00367	0,067349	0,0025	0,023054	0,0025	0,023054	0,0025	0,023054	0,0025	0,023054	0,0025	0,023054	0,0025	0,023054	2026
(0303) Аммиак (32)																
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и																
ИЦ "Центральная лаборатория"	0158	0	0	0,000492	0,015516	0,000492	0,015516	0,000492	0,015516	0,000492	0,015516	0,000492	0,015516	0,000492	0,015516	2026
	0167	0	0	0,001476	0,015516	0,001476	0,015516	0,001476	0,015516	0,001476	0,015516	0,001476	0,015516	0,001476	0,015516	2026
	0168	0	0	0,000492	0,015516	0,000492	0,015516	0,000492	0,015516	0,000492	0,015516	0,000492	0,015516	0,000492	0,015516	2026
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и																
ЭЛОУ АТ	6001	0	0	1,0000000E-14	2,5200000E-13	1,0000000E-14	2,5200000E-13	1,0000000E-14	2,5200000E-13	1,0000000E-14	2,5200000E-13	1,0000000E-14	2,5200000E-13	1,0000000E-14	2,5200000E-13	2026
УГиИБ	6137	0	0	2,8000000E-09	0,0000001637	2,8000000E-09	0,0000001637	2,8000000E-09	0,0000001637	2,8000000E-09	0,0000001637	2,8000000E-09	0,0000001637	2,8000000E-09	0,0000001637	2026
ПГПН	6200	0,000507	0,014683	5,2780000E-08	0,0000021635	5,2780000E-08	0,0000021635	5,2780000E-08	0,0000021635	5,2780000E-08	0,0000021635	5,2780000E-08	0,0000021635	5,2780000E-08	0,0000021635	2026
УПС	6052	0	0	0,0000001864	0,0000046828	0,0000001864	0,0000046828	0,0000001864	0,0000046828	0,0000001864	0,0000046828	0,0000001864	0,0000046828	0,0000001864	0,0000046828	2026
КУПС	6208	0	0	0,000000142	0,0000047	0,000000142	0,0000047	0,000000142	0,0000047	0,000000142	0,0000047	0,000000142	0,0000047	0,000000142	0,0000047	2026
ПГП	6204	0	0	0,00556	0,168	0,00556	0,168	0,00556	0,168	0,00556	0,168	0,00556	0,168	0,00556	0,168	2026
	6205	0	0	1,0000000E-10	1,8000000E-09	1,0000000E-10	1,8000000E-09	1,0000000E-10	1,8000000E-09	1,0000000E-10	1,8000000E-09	1,0000000E-10	1,8000000E-09	1,0000000E-10	1,8000000E-09	2026
Механическая очистка воды	6132	0	0	0,00167	0,0527	0,00167	0,0527	0,00167	0,0527	0,00167	0,0527	0,00167	0,0527	0,00167	0,0527	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,00050700000	0,01468300000	0,00969038408	0,26725971180	0,00969038408	0,26725971180	0,00969038408	0,26725971180	0,00969038408	0,26725971180	0,00969038408	0,26725971180	0,00969038408	0,26725971180	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)																
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и																
ЭЛОУ АТ	0001	1,459304	30,759209	1,09411	29,757618	1,09411	29,757618	1,09411	29,757618	1,09411	29,757618	1,09411	29,757618	1,09411	29,757618	2026
АВТ-3	0002	0,824757	11,701322	0,834973	24,888875	0,834973	24,888875	0,834973	24,888875	0,834973	24,888875	0,834973	24,888875	0,834973	24,888875	2026
	0003	0,829768	11,772416	0,836966	24,948283	0,836966	24,948283	0,836966	24,948283	0,836966	24,948283	0,836966	24,948283	0,836966	24,948283	2026
УГиДДТ	0016	0,002234	0,422741	0,095512	2,814012	0,095512	2,814012	0,095512	2,814012	0,095512	2,814012	0,095512	2,814012	0,095512	2,814012	2026
	0017	0,000555	0,210657	0,095512	2,814012	0,095512	2,814012	0,095512	2,814012	0,095512	2,814012	0,07831984	2,30748984	0,095512	2,814012	2026
УГиИБ	0014	0,000494	0,197285	0,091409	2,724719	0,091409	2,724719	0,091409	2,724719	0,091409	2,724719	0,05850176	1,74382016	0,091409	2,724719	2026
	0015	0,000494	0,197285	0,091409	2,724719	0,091409	2,724719	0,091409	2,724719	0,091409	2,724719	0,091409	2,724719	0,091409	2,724719	2026
ПГПН	0200	0,71587126	22,57571747	0,459753606	13,54542963	0,399985637	11,78453684	0,399985637	11,78453684	0,399985637	11,78453684	0,399985637	11,78453684	0,459753606	13,54542963	2026
УЗК	0009	1,059604	33,141024	1,788942	51,16088	1,788942	51,16088	1,788942	51,16088	1,788942	51,16088	1,788942	51,16088	1,788942	51,16088	2026
	0055	0,041667	0,234	0,041667	0,234	0,041667	0,234	0,041667	0,234	0,041667	0,234	0,041667	0,234	0,041667	0,234	2026
УПНК	0010	10,159143	39,688953	10,185176	304,479726	10,185176	304,479726	10,185176	304,479726	10,185176	304,479726	10,185176	304,479726	10,185176	304,479726	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	0061	0,001484	0,0468	0,08514	0,015938	0,08514	0,015938	0,08514	0,015938	0,08514	0,015938	0,08514	0,015938	0,08514	0,015938	2026
ПАУ	0032	1,531485	59,678837	1,392201	41,619013	1,392201	41,619013	1,392201	41,619013	1,392201	41,619013	0,89100864	26,63616832	1,392201	41,619013	2026
	0039	3,327748	42,720297	5,644962	68,301783	5,644962	68,301783	5,644962	68,301783	5,644962	68,301783	2,5402329	30,73580235	5,644962	68,301783	2026
ЛГ	0005	0,222391	2,05516	0,547443	2,508822	0,3832101	1,7561754	0,3832101	1,7561754	0,3832101	1,7561754	0,3832101	1,7561754	0,547443	2,508822	2026
	0006	0,220486	2,037555	11,558258	52,969185	9,47777156	43,4347317	9,47777156	43,4347317	9,47777156	43,4347317	9,47777156	43,4347317	11,558258	52,969185	2026
	0007	0,222391	0,800608	8,556332	39,211958	5,64717912	25,87989228	5,64717912	25,87989228	5,64717912	25,87989228	5,64717912	25,87989228	8,556332	39,211958	2026
	0008	0,22585	2,087125	0,981983	11,538693	0,62846912	7,38476352	0,62846912	7,38476352	0,62846912	7,38476352	0,62846912	7,38476352	0,981983	11,538693	2026
УПС	0018	0,003842	0,037177	0,0004	0,012	0,0004	0,012	0,0004	0,012	0,0004	0,012	0,0004	0,012	0,0004	0,012	2026
КУПС	0209	0,006743	0,081346	0,001452	0,044284	0,001452	0,044284	0,001452	0,044284	0,001452	0,044284	0,001452	0,044284	0,001452	0,044284	2026
ПТиЭЭ	0011	0,165048	5,162203	0,167921	5,26669	0,167921	5,26669	0,167921	5,26669	0,167921	5,26669	0,167921	5,26669	0,167921	5,26669	2026
	0012	25,823616	102,830875	25,894953	112,489115	25,894953	112,489115	25,894953	112,489115	17,09066898	74,2428159	17,09066898	74,2428159	25,894953	112,489115	2026
	0046	0,175097	5,476621	0,159367	4,998261	0,159367	4,998261	0,159367	4,998261	0,159367	4,998261	0,159367	4,998261	0,159367	4,998261	2026
ППП	0201	1,36162	22,838636	1,457501	44,200759	1,457501	44,200759	1,413775	42,874736	1,413775	42,874736	1,413775	42,874736	1,457501	44,200759	2026
	0204	0,773151	13,033966	0,938036	28,123069	0,938036	28,123069	0,797331	23,904609	0,797331	23,904609	0,797331	23,904609	0,938036	28,123069	2026
	0205	1,211841	10,416766	1,136506	33,386001	1,136506	33,386001	1,136506	33,386001	1,136506	33,386001	1,136506	33,386001	1,136506	33,386001	2026
	0206	0,395371	6,750414	0,529119	15,543399	0,529119	15,543399	0,529119	15,543399	0,529119	15,543399	0,529119	15,543399	0,529119	15,543399	2026
	0210	0,653178	15,451317	0,527799	15,960642	0,527799	15,960642	0,527799	15,960642	0,527799	15,960642	0,527799	15,960642	0,527799	15,960642	2026
Бенфри	0208	0,194045	0,091512	0,161329	0,432104	0,161329	0,432104	0,161329	0,432104	0,161329	0,432104	0,161329	0,432104	0,161329	0,432104	2026
Ремонтно-механический цех	0036	0	0	0,52827	3,288168	0,52827	3,288168	0,52827	3,288168	0,52827	3,288168	0,52827	3,288168	0,52827	3,288168	2026
	0051	0	0	0,058684	0,052182	0,058684	0,052182	0,058684	0,052182	0,058684	0,052182	0,058684	0,052182	0,058684	0,052182	2026
Факельная система	0021	16,324378	0,128760561	0,549001	0,971028973	0,549001	0,971028973	0,549001	0,971028973	0,549001	0,971028973	0,549001	0,971028973	0,549001	0,971028973	2026
	0020	7,399928	0,026639741	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0022	0,367	0,001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0213	120,737	1,662	0,81	1,07	0,81	1,07	0,81	1,07	0,81	1,07	0,81	1,07	0,81	1,07	2026
	0215	120,732942	0,869277182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0214	61,630215	0,398860135	0,185546	0,961761686	0,185546	0,961761686	0,185546	0,961761686	0,185546	0,961761686	0,185546	0,961761686	0,185546	0,961761686	2026
	0216	2,149833	0,25107493	0,086067	0,237112013	0,086067	0,237112013	0,086067	0,237112013	0,086067	0,237112013	0,086067	0,237112013	0,086067	0,237112013	2026

Неорганизованные источники																
Транспортный цех	6154	0,000312	0,017905	0,000312	0,017905	0,000312	0,017905	0,000312	0,017905	0,000312	0,017905	0,000312	0,017905	0,000312	0,017905	2026
Всего по загрязняющему веществу:		380,950886260	445,853342019	77,574011606	943,312147302	72,006857537	913,778159412	71,822426537	908,233676412	63,018142517	869,987377312	59,362121657	815,951130982	77,574011606	943,312147302	2026

(0316) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)																
Организованные источники																
ПТиЭЭ	0085	0,000132	0,00278	0,000132	0,000958	0,000132	0,000958	0,000132	0,000958	0,000132	0,000958	0,000132	0,000958	0,000132	0,000958	2026
	0086	0,000132	0,00278	0,000132	0,001391	0,000132	0,001391	0,000132	0,001391	0,000132	0,001391	0,000132	0,001391	0,000132	0,001391	2026
	0132	0,000132	0,00278	0,000132	0,001391	0,000132	0,001391	0,000132	0,001391	0,000132	0,001391	0,000132	0,001391	0,000132	0,001391	2026
	0133	0,000132	0,00278	0,000132	0,000958	0,000132	0,000958	0,000132	0,000958	0,000132	0,000958	0,000132	0,000958	0,000132	0,000958	2026
ИЦ "Центральная лаборатория"	0167	0	0	0,0004	0,004204	0,0004	0,004204	0,0004	0,004204	0,0004	0,004204	0,0004	0,004204	0,0004	0,004204	2026
	0149	0,0002	0,003154													
	0169	0,0002	0,006307	0,0002	0,006307	0,0002	0,006307	0,0002	0,006307	0,0002	0,006307	0,0002	0,006307	0,0002	0,006307	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000928	0,020581	0,001128	0,015209	0,001128	0,015209	0,001128	0,015209	0,001128	0,015209	0,001128	0,015209	0,001128	0,015209	2026

(0322) Серная кислота (517)																
Организованные источники																
ПТиЭЭ	0085	0,00004	0,000838	0,00004	0,000194	0,00004	0,000194	0,00004	0,000194	0,00004	0,000194	0,00004	0,000194	0,00004	0,000194	2026
	0086	0,00004	0,000838	0,00004	0,000419	0,00004	0,000419	0,00004	0,000419	0,00004	0,000419	0,00004	0,000419	0,00004	0,000419	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	0132	0,00004	0,000838	0,00004	0,000419	0,00004	0,000419	0,00004	0,000419	0,00004	0,000419	0,00004	0,000419	0,00004	0,000419	2026
	0133	0,00004	0,000838	0,00004	0,000289	0,00004	0,000289	0,00004	0,000289	0,00004	0,000289	0,00004	0,000289	0,00004	0,000289	2026
Ремонтно-механический цех	92	1,52188E-05	7,8894E-06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Транспортный цех	117	0,00003695	3,2355E-06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Электрический цех	0122	0,000062	0,00000713	0,000062	0,00000713	0,000062	0,00000713	0,000062	0,00000713	0,000062	0,00000713	0,000062	0,00000713	0,000062	0,00000713	2026
ИЦ "Центральная лаборатория"	0167	0	0	0,00000178	0,000018	0,00000178	0,000018	0,00000178	0,000018	0,00000178	0,000018	0,00000178	0,000018	0,00000178	0,000018	2026
	0149	0,00000089	0,000014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0169	0,00000089	0,000028	0,00000089	0,000028	0,00000089	0,000028	0,00000089	0,000028	0,00000089	0,000028	0,00000089	0,000028	0,00000089	0,000028	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000275949	0,003412255	0,00022467	0,00137413	0,00022467	0,00137413	0,00022467	0,00137413	0,00022467	0,00137413	0,00022467	0,00137413	0,00022467	0,00137413	2026

(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)																
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и																
ЭЛОУ АТ	0001	0,057482	0,354606	0,0575	0,909144	0,0575	0,909144	0,0575	0,909144	0,0575	0,909144	0,0575	0,909144	0,0575	0,909144	2026
АВТ-3	0002	0,01175	0,166724	0,053333	0,240758	0,053333	0,240758	0,053333	0,240758	0,053333	0,240758	0,053333	0,240758	0,053333	0,240758	2026
	0003	0,01175	0,166724	0,053333	0,240758	0,053333	0,240758	0,053333	0,240758	0,053333	0,240758	0,053333	0,240758	0,053333	0,240758	2026
УЗК	0055	0,005342	0,03	0,005342	0,03	0,005342	0,03	0,005342	0,03	0,005342	0,03	0,005342	0,03	0,005342	0,03	2026
УПНК	0061	0,00019	0,006	0,010915	0,002043	0,010915	0,002043	0,010915	0,002043	0,010915	0,002043	0,010915	0,002043	0,010915	0,002043	2026
	0231	1,244444	35,4816	1,186898	35,4816	1,186898	35,4816	1,186898	35,4816	1,186898	35,4816	1,186898	35,4816	1,186898	35,4816	2026
	0232	1,668	47,558009	1,590867	47,558	1,590867	47,558	1,590867	47,558	1,590867	47,558	1,590867	47,558	1,590867	47,558	2026
	0233	8,24195	234,99448	7,860819	234,99448	7,860819	234,99448	7,860819	234,99448	7,860819	234,99448	7,860819	234,99448	7,860819	234,99448	2026
ПАУ	0032	0,005391	0,198738	0,000631	0,20857	0,000631	0,20857	0,000631	0,20857	0,000631	0,20857	0,00040384	0,1334848	0,000631	0,20857	2026
	0039	0,42525	0,857805	0,003165	0,38271	0,003165	0,38271	0,003165	0,38271	0,003165	0,38271	0,00142425	0,1722195	0,003165	0,38271	2026
ЛГ	0006	0,002444	0,022583	0,00007	0,008334	0,0000574	0,00683388	0,0000574	0,00683388	0,0000574	0,00683388	0,0000574	0,00683388	0,00007	0,008334	2026
ПТиЭЭ	0012	2,618872	81,909941	1,556052	48,802785	1,556052	48,802785	1,556052	48,802785	1,02699432	32,2098381	1,02699432	32,2098381	1,556052	48,802785	2026
Ремонтно-механический цех	0036	0	0	0,067728	0,42156	0,067728	0,42156	0,067728	0,42156	0,067728	0,42156	0,067728	0,42156	0,067728	0,42156	2026
	0051	0	0	0,007524	0,00669	0,007524	0,00669	0,007524	0,00669	0,007524	0,00669	0,007524	0,00669	0,007524	0,00669	2026
Факельная система	0021	83,7155	0,6603362	2,8148	4,98068704	2,8148	4,98068704	2,8148	4,98068704	2,8148	4,98068704	2,8148	4,98068704	2,8148	4,98068704	2026
	0020	37,94835	0,13661406	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0022	1,881	0,007	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0213	619,166	8,524	4,15	5,485	4,15	5,485	4,15	5,485	4,15	5,485	4,15	5,485	4,15	5,485	2026
	0214	316,052385	2,04544872	0,951516	4,932130176	0,951516	4,932130176	0,951516	4,932130176	0,951516	4,932130176	0,951516	4,932130176	0,951516	4,932130176	2026
	0215	619,143292	4,457831702	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0216	11,024783	1,287583949	0,44137	1,216007424	0,44137	1,216007424	0,44137	1,216007424	0,44137	1,216007424	0,44137	1,216007424	0,44137	1,216007424	2026
ИЦ "Центральная лаборатория"	0135	0	0	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	2026
	0137	0	0	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	2026
	0138	0	0	0,00001	0,000053	0,00001	0,000053	0,00001	0,000053	0,00001	0,000053	0,00001	0,000053	0,00001	0,000053	2026
	0142	0	0	0,00002	0,002208	0,00002	0,002208	0,00002	0,002208	0,00002	0,002208	0,00002	0,002208	0,00002	0,002208	2026

Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и																
УЗК	6115	0,32506	5,682686	0,357802	5,66742	0,357802	5,66742	0,357802	5,66742	0,357802	5,66742	0,357802	5,66742	0,357802	5,66742	2026
	6116	2,8288	50,471266	2,8288	48,236772	2,8288	48,236772	2,8288	48,236772	2,8288	48,236772	2,8288	48,236772	2,8288	48,236772	2026
	6117	20,30885	579,045931	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Транспортный цех	6154	0,000096	0,011952	0,000096	0,011952	0,000096	0,011952	0,000096	0,011952	0,000096	0,011952	0,000096	0,011952	0,000096	0,011952	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Всего по загрязняющему веществу:		1726,686981	1054,07786	23,998611	439,8202916	23,9985984	439,8187915	23,9985984	439,8187915	23,46954072	423,2258446	23,46757281	422,9402689	23,998611	439,8202916	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)																
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и																
ЭЛОУ АТ	0001	6,9991	71,348172	6,592186	125,728456	6,592186	125,728456	6,592186	125,728456	6,592186	125,728456	6,592186	125,728456	6,592186	125,728456	2026
АВТ-З	0002	1,847121	26,208338	6,557161	195,455858	6,557161	195,455858	6,557161	195,455858	6,557161	195,455858	6,557161	195,455858	6,557161	195,455858	2026
	0003	1,847121	26,208338	6,557161	195,455858	6,557161	195,455858	6,557161	195,455858	6,557161	195,455858	6,557161	195,455858	6,557161	195,455858	2026
УГиДДТ	0016	0,01241	2,348422	0,080978	2,385818	0,080978	2,385818	0,080978	2,385818	0,080978	2,385818	0,080978	2,385818	0,080978	2,385818	2026
	0017	0,006187	2,348422	0,080978	2,385818	0,080978	2,385818	0,080978	2,385818	0,080978	2,385818	0,066402276	1,956370409	0,080978	2,385818	2026
УГиИБ	0014	0,006041	2,412458	0,082196	2,450087	0,082196	2,450087	0,082196	2,450087	0,082196	2,450087	0,052605186	1,56805539	0,082196	2,450087	2026
	0015	0,006041	2,412458	0,082196	2,450087	0,082196	2,450087	0,082196	2,450087	0,082196	2,450087	0,082196	2,450087	0,082196	2,450087	2026
ПГПН	0200	6,118558	192,9548363	3,9295176	115,7730193	3,418680312	100,7225268	3,418680312	100,7225268	3,418680312	100,7225268	3,418680312	100,7225268	3,9295176	115,7730193	2026
УЗК	0009	0,645844	20,199932	0,78448	22,434864	0,78448	22,434864	0,78448	22,434864	0,78448	22,434864	0,78448	22,434864	0,78448	22,434864	2026
	0055	0,010684	0,06	0,010684	0,06	0,010684	0,06	0,010684	0,06	0,010684	0,06	0,010684	0,06	0,010684	0,06	2026
УПНК	0010	43,79071	187,905216	0,446832	13,357798	0,446832	13,357798	0,446832	13,357798	0,446832	13,357798	0,446832	13,357798	0,446832	13,357798	2026
	0061	0,000381	0,012	0,021831	0,004087	0,021831	0,004087	0,021831	0,004087	0,021831	0,004087	0,021831	0,004087	0,021831	0,004087	2026
ПАУ	0032	3,998337	154,102688	20,207048	167,789771	20,207048	167,789771	20,207048	167,789771	20,207048	167,789771	12,93251072	107,3854534	20,207048	167,789771	2026
	0039	46,89232	162,29098	101,218785	340,19693	101,218785	340,19693	101,218785	340,19693	101,218785	340,19693	45,54845325	153,0886185	101,218785	340,19693	2026
ЛГ	0005	0,070527	0,651756	0,213707	0,979375	0,149594675	0,685562478	0,149594675	0,685562478	0,149594675	0,685562478	0,149594675	0,685562478	0,213707	0,979375	2026
	0006	0,283112	2,616295	0,219127	1,004215	0,17968409	0,823456244	0,17968409	0,823456244	0,17968409	0,823456244	0,17968409	0,823456244	0,219127	1,004215	2026
	0007	0,070527	0,253898	0,213707	0,979375	0,141046408	0,646387479	0,141046408	0,646387479	0,141046408	0,646387479	0,141046408	0,646387479	0,213707	0,979375	2026
	0008	0,108936	1,006695	0,226501	2,661478	0,144960697	1,703346176	0,144960697	1,703346176	0,144960697	1,703346176	0,144960697	1,703346176	0,226501	2,661478	2026
УПС	0018	0,227019	2,078672	0,00016	0,00056	0,00016	0,00056	0,00016	0,00056	0,00016	0,00056	0,00016	0,00056	0,00016	0,00056	2026
КУПС	0209	0,033124	0,426014	0,000156	0,000564	0,000156	0,000564	0,000156	0,000564	0,000156	0,000564	0,000156	0,000564	0,000156	0,000564	2026
ПТиЭЭ	0011	0,341135	10,66962	0,600934	18,847222	0,600934	18,847222	0,600934	18,847222	0,600934	18,847222	0,600934	18,847222	0,600934	18,847222	2026
	0012	4,600367	143,884754	4,257949	133,542892	4,257949	133,542892	4,257949	133,542892	2,81024634	88,13830872	2,81024634	88,13830872	4,257949	133,542892	2026
	0046	0,317392	9,927	0,36143	11,335593	0,36143	11,335593	0,36143	11,335593	0,36143	11,335593	0,36143	11,335593	0,36143	11,335593	2026
Транспортный цех	118	5,40Е-08	7,50Е-08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ППП	0201	0,563193	10,088124	0,00039	0,00141	0,00039	0,00141	0,000378	0,001368	0,000378	0,001368	0,000378	0,001368	0,00039	0,00141	2026
	0204	0,438882	7,414263	0,00039	0,00141	0,00039	0,00141	0,000332	0,001199	0,000332	0,001199	0,000332	0,001199	0,00039	0,00141	2026
	0205	0,392265	4,542756	0,00026	0,00094	0,00026	0,00094	0,00026	0,00094	0,00026	0,00094	0,00026	0,00094	0,00026	0,00094	2026
	0206	0,254185	4,542756	0,00026	0,00094	0,00026	0,00094	0,00026	0,00094	0,00026	0,00094	0,00026	0,00094	0,00026	0,00094	2026
	0210	0,322667	7,633049	0,00013	0,00047	0,00013	0,00047	0,00013	0,00047	0,00013	0,00047	0,00013	0,00047	0,00013	0,00047	2026
Бенфри	0208	0,111172	0,052315	0,000188	0,000677	0,000188	0,000677	0,000188	0,000677	0,000188	0,000677	0,000188	0,000677	0,000188	0,000677	2026
Ремонтно-механический цех	0036	0	0	0,135453	0,84312	0,135453	0,84312	0,135453	0,84312	0,135453	0,84312	0,135453	0,84312	0,135453	0,84312	2026
	0051	0	0	0,015047	0,01338	0,015047	0,01338	0,015047	0,01338	0,015047	0,01338	0,015047	0,01338	0,015047	0,01338	2026
Факельная система	0021	27,550291	2,89686	1,992549	35,349467	1,992549	35,349467	1,992549	35,349467	1,992549	35,349467	1,992549	35,349467	1,992549	35,349467	2026
	0020	12,449877	0,044819	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0022	14,654	0,053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0213	4751,129	60,101	30,731	6,875	30,731	6,875	30,731	6,875	30,731	6,875	30,731	6,875	30,731	6,875	2026
	0214	2425,080502	9,02808	6,184999	2,632943	6,184999	2,632943	6,184999	2,632943	6,184999	2,632943	6,184999	2,632943	6,184999	2,632943	2026
	0215	4751,121366	34,208073	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0216	85,583215	0,717515	3,166939	0,921165	3,166939	0,921165	3,166939	0,921165	3,166939	0,921165	3,166939	0,921165	3,166939	0,921165	2026
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и																
УПС	6052	0,005384	0,168382	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
КУПС	6208	0,009296	0,279265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Транспортный цех	6154	0,000708	0,087567	0,000708	0,087567	0,000708	0,087567	0,000708	0,087567	0,000708	0,087567	0,000708	0,087567	0,000708	0,087567	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Всего по загрязняющему веществу:		12187,899	1164,184788	194,9740176	1402,008214	194,2054242	1385,192031	194,2053542	1385,191778	192,7576515	1339,787195	129,768616	1090,963087	194,9740176	1402,008214	2026
(0331) Сера элементарная (1125*)																
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и																
УПС	0131	0,005769	0,055168	0,0057874166	0,056001001	0,0057874166	0,056001001	0,0057874166	0,056001001	0,0057874166	0,056001001	0,0057874166	0,056001001	0,0057874166	0,056001001	2026
КУПС	0221	0,005769	0,055168	0,0058795	0,055299471	0,0058795	0,055299471	0,0058795	0,055299471	0,0058795	0,055299471	0,0058795	0,055299471	0,0058795	0,055299471	2026
ИЦ "Центральная лаборатория"	0101	0	0	0,0000076	0,000016	0,0000076	0,000016	0,0000076	0,000016	0,0000076	0,000016	0,0000076	0,000016	0,0000076	0,000016	2026
	0271	0	0	0,0000076	0,000016	0,0000076	0,000016	0,0000076	0,000016	0,0000076	0,000016	0,0000076	0,000016	0,0000076	0,000016	2026
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и																
УПС	6052	0	0	0,00560001	0,335000304	0,00560001	0,335000304	0,00560001	0,335000304	0,00560001	0,335000304	0,00560001	0,335000304	0,00560001	0,335000304	2026
КУПС	6208	0	0	0,8482000023	25,7990500582	0,8482000023	25,7990500582	0,8482000023	25,7990500582	0,8482000023	25,7990500582	0,8482000023	25,7990500582	0,8482000023	25,7990500582	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0115380000	0,1103360000	0,8654821289	26,2453828342	0,8654821289	26,2453828342	0,8654821289	26,2453828342	0,8654821289	26,2453828342	0,8654821289	26,2453828342	0,8654821289	26,2453828342	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)																
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и																
УГиДДТ	0223	0,000193	0,005564	0,000193	0,005564	0,000193	0,005564	0,000193	0,005564	0,000193	0,005564	0,000193	0,005564	0,000193	0,005564	2026
УЗК	0227	0,002304	0,008476	0,002304	0,005669	0,002304	0,005669	0,002304	0,005669	0,002304	0,005669	0,002304	0,005669	0,002304	0,005669	2026
	0230	0	0	0,002611	0,003867	0,002611	0,003867	0,002611	0,003867	0,002611	0,003867	0,002611	0,003867	0,002611	0,003867	2026
ПАУ	0291	0,000296	0,000178	0,000007	0,000002	0,000007	0,000002	0,000007	0,000002	0,000007	0,000002	0,000007	0,000002	0,000007	0,000002	2026
	0292	0,000296	0,000032	0,000007	0,000004	0,000007	0,000004	0,000007	0,000004	0,000007	0,000004	0,000007	0,000004	0,000007	0,000004	2026
Налив светлых и темных нефтепродуктов	0064	0,00018	0,00005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0065	0,00018	0,00005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0074	3,00E-08	0,0000022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0076	0,0000003	0,000009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ПТиЭЭ	0078	0	0	0,000094	0,000157	0,000094	0,000157	0,000094	0,000157	0,000094	0,000157	0,000094	0,000157	0,000094	0,000157	2026
	0079	0	0	0,000094	0,000123	0,000094	0,000123	0,000094	0,000123	0,000094	0,000123	0,000094	0,000123	0,000094	0,000123	2026
Автоналивная эстакада	0107	0,000083	0,000029	0,000207	0,000066	0,000207	0,000066	0,000207	0,000066	0,000207	0,000066	0,000207	0,000066	0,000207	0,000066	2026
	0108	0,000083	0,000012	0,000207	0,000066	0,000207	0,000066	0,000207	0,000066	0,000207	0,000066	0,000207	0,000066	0,000207	0,000066	2026
	0109	0,000083	0,000029	0,000207	0,000066	0,000207	0,000066	0,000207	0,000066	0,000207	0,000066	0,000207	0,000066	0,000207	0,000066	2026
	0110	0,000083	0,000029	0,000207	0,000066	0,000207	0,000066	0,000207	0,000066	0,000207	0,000066	0,000207	0,000066	0,000207	0,000066	2026
Автоматизированная установка тактового налива	0212	0,000232	0,001387	0,000154244	0,000872266	0,000154244	0,000872266	0,000154244	0,000872266	0,000154244	0,000872266	0,000154244	0,000872266	0,000154244	0,000872266	2026
ПитН (ТП, РП, СП, АССБ)	0246	0,000998	0,000313	0,000998	0,000826	0,000998	0,000826	0,000998	0,000826	0,000998	0,000826	0,000998	0,000826	0,000998	0,000826	2026
	0247	0,000998	0,002168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0248	0,002786	0,053132	0,002786	0,19302	0,002786	0,19302	0,002786	0,19302	0,002786	0,19302	0,002786	0,19302	0,002786	0,19302	2026
	0249	0,002786	0,079699	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0251	0,002786	0,009962	0,002786	0,012868	0,002786	0,012868	0,002786	0,012868	0,002786	0,012868	0,002786	0,012868	0,002786	0,012868	2026
	0252	0,000976	0,005971	0,003346	0,016882	0,003346	0,016882	0,003346	0,016882	0,003346	0,016882	0,003346	0,016882	0,003346	0,016882	2026
	0253	0,000976	0,009951	0,001673	0,016882	0,001673	0,016882	0,001673	0,016882	0,001673	0,016882	0,001673	0,016882	0,001673	0,016882	2026
	0254	0	0	0,000418	0,002142	0,000418	0,002142	0,000418	0,002142	0,000418	0,002142	0,000418	0,002142	0,000418	0,002142	2026
	0255	0	0	0,000852	0,000818	0,000852	0,000818	0,000852	0,000818	0,000852	0,000818	0,000852	0,000818	0,000852	0,000818	2026
	0256	0,00122	0,004705	0,00122	0,002965	0,00122	0,002965	0,00122	0,002965	0,00122	0,002965	0,00122	0,002965	0,00122	0,002965	2026
	0257	0,000976	0,002988	0,000976	0,004288	0,000976	0,004288	0,000976	0,004288	0,000976	0,004288	0,000976	0,004288	0,000976	0,004288	2026
	0258	0,00122	0,003816	0,00122	0,005441	0,00122	0,005441	0,00122	0,005441	0,00122	0,005441	0,00122	0,005441	0,00122	0,005441	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	0262	0,000012	0,000348	0,000242	0,007158	0,000242	0,007158	0,000242	0,007158	0,000242	0,007158	0,000242	0,007158	0,000242	0,007158	2026
	0263	0,000012	0,000055	0,000242	0,00179	0,000242	0,00179	0,000242	0,00179	0,000242	0,00179	0,000242	0,00179	0,000242	0,00179	2026
	0265	0	0	0,007057	0,004073	0,007057	0,004073	0,007057	0,004073	0,007057	0,004073	0,007057	0,004073	0,007057	0,004073	2026
	0311	0,000047	0,000012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0315	0,000049	0,000021	0,000133	0,000132	0,000133	0,000132	0,000133	0,000132	0,000133	0,000132	0,000133	0,000132	0,000133	0,000132	2026
	0321	0,00521	0,000718	0,000133	0,000132	0,000133	0,000132	0,000133	0,000132	0,000133	0,000132	0,000133	0,000132	0,000133	0,000132	2026
Транспортный цех	0103	0,000001	0,00001596	0,000001	0,00001596	0,000001	0,00001596	0,000001	0,00001596	0,000001	0,00001596	0,000001	0,00001596	0,000001	0,00001596	2026
	0102	0,000001	0,00001596	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Факельная система	0021	0,023489312	0,002084202	0,001746574	0,030129008	0,001746574	0,030129008	0,001746574	0,030129008	0,001746574	0,030129008	0,001746574	0,030129008	0,001746574	0,030129008	2026
	0020	0,0106038	0,000038174	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0022	0,012	0,00004	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0213	4,04701	0,0512	0,02604	0,0063	0,02604	0,0063	0,02604	0,0063	0,02604	0,0063	0,02604	0,0063	0,02604	0,0063	2026
	0214	2,065471396	0,007689312	0,00526784	0,002242498	0,00526784	0,002242498	0,00526784	0,002242498	0,00526784	0,002242498	0,00526784	0,002242498	0,00526784	0,002242498	2026
	0215	4,046589495	0,029135444													
	0216	0,07289225	0,000611097	0,009033655	0,200607251	0,009033655	0,200607251	0,009033655	0,200607251	0,009033655	0,200607251	0,009033655	0,200607251	0,009033655	0,200607251	2026
ИЦ "Центральная лаборатория"	0097	0	0	0,000002	0,000127	0,000002	0,000127	0,000002	0,000127	0,000002	0,000127	0,000002	0,000127	0,000002	0,000127	2026
	0098	0	0	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	2026
	0135	0	0	0,000001	0,000126	0,000001	0,000126	0,000001	0,000126	0,000001	0,000126	0,000001	0,000126	0,000001	0,000126	2026
	0136	0	0	0,000001	0,000095	0,000001	0,000095	0,000001	0,000095	0,000001	0,000095	0,000001	0,000095	0,000001	0,000095	2026
	0137	0	0	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	2026
	0138	0	0	0,000002	0,000037	0,000002	0,000037	0,000002	0,000037	0,000002	0,000037	0,000002	0,000037	0,000002	0,000037	2026
	0139	0	0	0,000001	0,000126	0,000001	0,000126	0,000001	0,000126	0,000001	0,000126	0,000001	0,000126	0,000001	0,000126	2026
	0141	0	0	0,000002	0,000221	0,000002	0,000221	0,000002	0,000221	0,000002	0,000221	0,000002	0,000221	0,000002	0,000221	2026
	0142	0	0	0,000001	0,000063	0,000001	0,000063	0,000001	0,000063	0,000001	0,000063	0,000001	0,000063	0,000001	0,000063	2026
	0144	0	0	0,000002	0,000021	0,000002	0,000021	0,000002	0,000021	0,000002	0,000021	0,000002	0,000021	0,000002	0,000021	2026
	0148	0	0	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	2026
	0149	0	0	0,000001	0,000016	0,000001	0,000016	0,000001	0,000016	0,000001	0,000016	0,000001	0,000016	0,000001	0,000016	2026
	0150	0	0	0,000001	0,000016	0,000001	0,000016	0,000001	0,000016	0,000001	0,000016	0,000001	0,000016	0,000001	0,000016	2026
	0152	0	0	0,000001	0,000047	0,000001	0,000047	0,000001	0,000047	0,000001	0,000047	0,000001	0,000047	0,000001	0,000047	2026
	0153	0	0	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	2026
	0154	0	0	0,000001	0,000095	0,000001	0,000095	0,000001	0,000095	0,000001	0,000095	0,000001	0,000095	0,000001	0,000095	2026
	0155	0	0	0,000001	0,000063	0,000001	0,000063	0,000001	0,000063	0,000001	0,000063	0,000001	0,000063	0,000001	0,000063	2026
	0156	0	0	0,000001	0,000063	0,000001	0,000063	0,000001	0,000063	0,000001	0,000063	0,000001	0,000063	0,000001	0,000063	2026
	0157	0	0	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	2026
	0158	0	0	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	2026
	0159	0	0	0,000001	0,000063	0,000001	0,000063	0,000001	0,000063	0,000001	0,000063	0,000001	0,000063	0,000001	0,000063	2026
	0161	0	0	0,000002	0,000137	0,000002	0,000137	0,000002	0,000137	0,000002	0,000137	0,000002	0,000137	0,000002	0,000137	2026
	0163	0	0	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	2026
	0166	0	0	0,000021	0,000612	0,000021	0,000612	0,000021	0,000612	0,000021	0,000612	0,000021	0,000612	0,000021	0,000612	2026
	0167	0	0	0,000003	0,000033	0,000003	0,000033	0,000003	0,000033	0,000003	0,000033	0,000003	0,000033	0,000003	0,000033	2026
	0168	0	0	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	2026
	0274	0	0	0,000001	0,000016	0,000001	0,000016	0,000001	0,000016	0,000001	0,000016	0,000001	0,000016	0,000001	0,000016	2026
Механическая очистка воды	0275	0,003824	0,000746	0,003824	0,000746	0,003824	0,000746	0,003824	0,000746	0,003824	0,000746	0,003824	0,000746	0,003824	0,000746	2026
	0276	0,003824	0,000746	0,003824	0,000746	0,003824	0,000746	0,003824	0,000746	0,003824	0,000746	0,003824	0,000746	0,003824	0,000746	2026
	0277	0,001263	0,00757	0,001263	0,00757	0,001263	0,00757	0,001263	0,00757	0,001263	0,00757	0,001263	0,00757	0,001263	0,00757	2026
	0278	0,001263	0,00757	0,001263	0,00757	0,001263	0,00757	0,001263	0,00757	0,001263	0,00757	0,001263	0,00757	0,001263	0,00757	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	0279	0,00024	0,001614	0,00024	0,001614	0,00024	0,001614	0,00024	0,001614	0,00024	0,001614	0,00024	0,001614	0,00024	0,001614	2026
	0280	0,000288	0,002766	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0287	0,041714	0,027084	0,062571	0,040626	0,062571	0,040626	0,062571	0,040626	0,062571	0,040626	0,062571	0,040626	0,062571	0,040626	2026
Неорганизованные источники																
ЭЛОУ АТ	6001	0,000005	0,00016	0,0259838729 4	0,7857558716	0,0259838729 4	0,7857558716	0,0259838729 4	0,7857558716	0,0259838729 4	0,7857558716	0,0259838729 4	0,7857558716	0,0259838729 4	0,7857558716	2026
	6290	0	0	0	0	0	0	0,000136	0,004278	0,000136	0,004278	0,000136	0,004278	0,000136	0,004278	2026
АВТ-3	6006	0	0	0,027452809	0,20211508	0,027452809	0,20211508	0,027452809	0,20211508	0,027452809	0,20211508	0,027452809	0,20211508	0,027452809	0,20211508	2026
	6007	0	0	2,0000000E-09	4,8000000E-08	2,0000000E-09	4,8000000E-08	2,0000000E-09	4,8000000E-08	2,0000000E-09	4,8000000E-08	2,0000000E-09	4,8000000E-08	2,0000000E-09	4,8000000E-08	2026
	6008	0,000038364	0,0011034	0,000323	0,015997	0,000323	0,015997	0,000323	0,015997	0,000323	0,015997	0,000323	0,015997	0,000323	0,015997	2026
	6015	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	2026
	6024	0,00001	0,00009	0,00001	0,00009	0,00001	0,00009	0,00001	0,00009	0,00001	0,00009	0,00001	0,00009	0,00001	0,00009	2026
	6217	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	2026
	6218	0,0000003	0,000001	0,0000003	0,000003	0,0000003	0,000003	0,0000003	0,000003	0,0000003	0,000003	0,0000003	0,000003	0,0000003	0,000003	2026
	6219	0,0000003	0,000001	0,0000003	0,000003	0,0000003	0,000003	0,0000003	0,000003	0,0000003	0,000003	0,0000003	0,000003	0,0000003	0,000003	2026
	6220	0,0000003	0,000001	0,0000003	0,000003	0,0000003	0,000003	0,0000003	0,000003	0,0000003	0,000003	0,0000003	0,000003	0,0000003	0,000003	2026
УГиДДТ	6055	0,019655	0,595062	0,0024333403	0,071692858	0,0024333403	0,071692858	0,0024333403	0,071692858	0,0024333403	0,071692858	0,0024333403	0,071692858	0,0024333403	0,071692858	2026
	6061	0,0000002	0,000006	8,1200000E-11	2,4000000E-09	8,1200000E-11	2,4000000E-09	8,1200000E-11	2,4000000E-09	8,1200000E-11	2,4000000E-09	8,1200000E-11	2,4000000E-09	8,1200000E-11	2,4000000E-09	2026
	6139	0,000016	0,000487	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6140	0,000016	0,000487	0,000013	0,000393	0,000013	0,000393	0,000013	0,000393	0,000013	0,000393	0,000013	0,000393	0,000013	0,000393	2026
УГиИБ	6065	0	0	0,003273011	0,10746049	0,003273011	0,10746049	0,003273011	0,10746049	0,003273011	0,10746049	0,003273011	0,10746049	0,003273011	0,10746049	2026
	6137	0	0	0,000357794	0,016090927	0,000357794	0,016090927	0,000357794	0,016090927	0,000357794	0,016090927	0,000357794	0,016090927	0,000357794	0,016090927	2026
ПГПН	6200	0,01606	0,457276	0,000741853	0,035538677	0,000741853	0,035538677	0,000741853	0,035538677	0,000741853	0,035538677	0,000741853	0,035538677	0,000741853	0,035538677	2026
УЗК	6011	0,000013344	0,0030432	0,009155601	0,286526055	0,009155601	0,286526055	0,009155601	0,286526055	0,009155601	0,286526055	0,009155601	0,286526055	0,009155601	0,286526055	2026
	6064	0	0	1,0000000E-09	4,0000000E-08	1,0000000E-09	4,0000000E-08	1,0000000E-09	4,0000000E-08	1,0000000E-09	4,0000000E-08	1,0000000E-09	4,0000000E-08	1,0000000E-09	4,0000000E-08	2026
	6222	0,006608009	0,20839627	0,0066080085	0,1889842479	0,0066080085	0,1889842479	0,0066080085	0,1889842479	0,0066080085	0,1889842479	0,0066080085	0,1889842479	0,0066080085	0,1889842479	2026
	6292	0,0000011	0,0000348	0	0	0,000013	0,0004146	0,000013	0,0004146	0,000013	0,0004146	0,000013	0,0004146	0,000013	0,0004146	2026
УПНК	6117	0	0	2,0000000E-09	3,7000000E-08	2,0000000E-09	3,7000000E-08	2,0000000E-09	3,7000000E-08	2,0000000E-09	3,7000000E-08	2,0000000E-09	3,7000000E-08	2,0000000E-09	3,7000000E-08	2026
ПАУ	6091	0	0	0,0051390053	0,00014524717	0,0051390053	0,00014524717	0,0051390053	0,00014524717	0,0051390053	0,00014524717	0,0051390053	0,00014524717	0,0051390053	0,00014524717	2026
	6100	0	0	0,0003736566	0,0100632175	0,0003736566	0,0100632175	0,0003736566	0,0100632175	0,0003736566	0,0100632175	0,0003736566	0,0100632175	0,0003736566	0,0100632175	2026
	6206	0	0	0,000067001	0,00193538	0,000067001	0,00193538	0,000067001	0,00193538	0,000067001	0,00193538	0,000067001	0,00193538	0,000067001	0,00193538	2026
ЛГ	6010	0	0	0,034034031	1,052191537	0,034034031	1,052191537	0,034034031	1,052191537	0,034034031	1,052191537	0,034034031	1,052191537	0,034034031	1,052191537	2026
УПС	6052	0,014228	0,000001	1,0416571211	1,2635627724	1,0416571211	1,2635627724	1,0416571211	1,2635627724	1,0416571211	1,2635627724	1,0416571211	1,2635627724	1,0416571211	1,2635627724	2026
КУПС	6208	0	0	2,37200065	11,38057946	2,37200065	11,38057946	2,37200065	11,38057946	2,37200065	11,38057946	2,37200065	11,38057946	2,37200065	11,38057946	2026
ПТиЭЭ	6225	0	0	0,000641	0,020909	0,000641	0,020909	0,000641	0,020909	0,000641	0,020909	0,000641	0,020909	0,000641	0,020909	2026
ПП	6201	0	0	0,0041120002	0,062345007	0,0041120002	0,062345007	0,0041120002	0,062345007	0,0041120002	0,062345007	0,0041120002	0,062345007	0,0041120002	0,062345007	2026
	6202	0	0	0,000623932	0,0188536	0,000623932	0,0188536	0,000623932	0,0188536	0,000623932	0,0188536	0,000623932	0,0188536	0,000623932	0,0188536	2026
	6203	0	0	0,000032014	0,00094028646	0,000032014	0,00094028646	0,000032014	0,00094028646	0,000032014	0,00094028646	0,000032014	0,00094028646	0,000032014	0,00094028646	2026
	6204	0,003734	0,106468	0,0003784006 4	0,0085585133	0,0003784006 4	0,0085585133	0,0003784006 4	0,0085585133	0,0003784006 4	0,0085585133	0,0003784006 4	0,0085585133	0,0003784006 4	0,0085585133	2026
	6205	0	0	0,0000001404	0,00000413	0,0000001404	0,00000413	0,0000001404	0,00000413	0,0000001404	0,00000413	0,0000001404	0,00000413	0,0000001404	0,00000413	2026
	6209	0,000058	0,001663	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6210	0	0	1,0000000E-08	0,00000017	1,0000000E-08	0,00000017	1,0000000E-08	0,00000017	1,0000000E-08	0,00000017	1,0000000E-08	0,00000017	1,0000000E-08	0,00000017	2026
Бенфри	6207	0	0	0,0020600004	0,0055060011	0,0020600004	0,0055060011	0,0020600004	0,0055060011	0,0020600004	0,0055060011	0,0020600004	0,0055060011	0,0020600004	0,0055060011	2026
Автоналивная эстакада	6147	0,000015	0,000055	0,000029	0,000251	0,000029	0,000251	0,000029	0,000251	0,000029	0,000251	0,000029	0,000251	0,000029	0,000251	2026
	6149	0,000008	0,00073	0,000008	0,000123	0,000008	0,000123	0,000008	0,000123	0,000008	0,000123	0,000008	0,000123	0,000008	0,000123	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Эстакада ПНН	6031	0,00061	0,002315	0,005869	0,009281	0,005869	0,009281	0,005869	0,009281	0,005869	0,009281	0,005869	0,009281	0,005869	0,009281	2026
	6125	0,004703	0,018565	0,008655	0,006859	0,008655	0,006859	0,008655	0,006859	0,008655	0,006859	0,008655	0,006859	0,008655	0,006859	2026
	6126	0,00470308	0,0185686	0,004703	0,006675	0,004703	0,006675	0,004703	0,006675	0,004703	0,006675	0,004703	0,006675	0,004703	0,006675	2026
	6172	0,000076	0,00042	0,00005334	0,00072	0,00005334	0,00072	0,00005334	0,00072	0,00005334	0,00072	0,00005334	0,00072	0,00005334	0,00072	2026
Автоматизированная установка тактового налива	6033	0,00002	0,001	0,000002329	0,00006	0,000002329	0,00006	0,000002329	0,00006	0,000002329	0,00006	0,000002329	0,00006	0,000002329	0,00006	2026
	6034	2,00E-08	0,0000005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6099	0,000027	0,001682	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6298	0	0	0	0	0,0000011	0,0000348	0,0000011	0,0000348	0,0000011	0,0000348	0,0000011	0,0000348	0,0000011	0,0000348	2026
	6299	0	0	0	0	0,0000011	0,0000348	0,0000011	0,0000348	0,0000011	0,0000348	0,0000011	0,0000348	0,0000011	0,0000348	2026
	6300	0	0	0	0	0,0000011	0,0000348	0,0000011	0,0000348	0,0000011	0,0000348	0,0000011	0,0000348	0,0000011	0,0000348	2026
	6301	0	0	0	0	0,0000011	0,0000348	0,0000011	0,0000348	0,0000011	0,0000348	0,0000011	0,0000348	0,0000011	0,0000348	2026
ПХАУВ	6171	0,000062	0,001946	0,001213	0,038017	0,001213	0,038017	0,001213	0,038017	0,001213	0,038017	0,001213	0,038017	0,001213	0,038017	2026
ПиТН (ТП, РП, СП, АССБ)	6123	0	0	0,001122001	0,033067016	0,001122001	0,033067016	0,001122001	0,033067016	0,001122001	0,033067016	0,001122001	0,033067016	0,001122001	0,033067016	2026
	6124	0,00027402	0,011054	0,00010767	0,005579	0,00010767	0,005579	0,00010767	0,005579	0,00010767	0,005579	0,00010767	0,005579	0,00010767	0,005579	2028
	6127	1,00E-08	0,0000003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6291	0,0000011	0,0000348	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6293	0,0000011	0,0000348	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6294	0,0000011	0,0000348	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
БОВ	6244	0,02966336	0,935447	0,07733932	2,438966	0,07733932	2,438966	0,07733932	2,438966	0,07733932	2,438966	0,07733932	2,438966	0,07733932	2,438966	2026
	6245	3,33E-08	0,000001	3,3300000E-08	0,000001	3,3300000E-08	0,000001	3,3300000E-08	0,000001	3,3300000E-08	0,000001	3,3300000E-08	0,000001	3,3300000E-08	0,000001	2026
	6246	1,48E-08	4,403E-07	1,4800000E-08	0,0000004403	1,4800000E-08	0,0000004403	1,4800000E-08	0,0000004403	1,4800000E-08	0,0000004403	1,4800000E-08	0,0000004403	1,4800000E-08	0,0000004403	2026
	6247	2,22E-08	0,000001	2,2200000E-08	0,000001	2,2200000E-08	0,000001	2,2200000E-08	0,000001	2,2200000E-08	0,000001	2,2200000E-08	0,000001	2,2200000E-08	0,000001	2026
	6282	0,0000004	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	2026
	6283	4,00E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	2026
	6284	1,00E-08	0,00000026	1,0000000E-08	0,00000026	1,0000000E-08	0,00000026	1,0000000E-08	0,00000026	1,0000000E-08	0,00000026	1,0000000E-08	0,00000026	1,0000000E-08	0,00000026	2026
Транспортный цех	6134	0,0000364	0,0000174	0,0000364	0,0000174	0,0000364	0,0000174	0,0000364	0,0000174	0,0000364	0,0000174	0,0000364	0,0000174	0,0000364	0,0000174	2026
	6135	0,0000366	0,0000174	0,0000366	0,0000174	0,0000366	0,0000174	0,0000366	0,0000174	0,0000366	0,0000174	0,0000366	0,0000174	0,0000366	0,0000174	2026
	6155	0,10142	0,008763	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Механическая очистка воды	6132	0	0	0,000257	0,00801	0,000257	0,00801	0,000257	0,00801	0,000257	0,00801	0,000257	0,00801	0,000257	0,00801	2026
	6228	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	2026
	6229	0,0000006	0,00002	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	2026
	6230	0,0000016	0,000043	0,0000016	0,000043	0,0000016	0,000043	0,0000016	0,000043	0,0000016	0,000043	0,0000016	0,000043	0,0000016	0,000043	2026
	6231	0,0000133	0,000363	0,0000133	0,000363	0,0000133	0,000363	0,0000133	0,000363	0,0000133	0,000363	0,0000133	0,000363	0,0000133	0,000363	2026
	6232	0,0000003	0,000009	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	2026
	6233	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	2026
	6234	0,0000133	0,000363	0,0000803	0,002471	0,0000803	0,002471	0,0000803	0,002471	0,0000803	0,002471	0,0000803	0,002471	0,0000803	0,002471	2026
	6235	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	2026
	6236	0,0000012	0,00004	0,0000012	0,00004	0,0000012	0,00004	0,0000012	0,00004	0,0000012	0,00004	0,0000012	0,00004	0,0000012	0,00004	2026
	6237	0,0000019	0,000059	0,0000019	0,000059	0,0000019	0,000059	0,0000019	0,000059	0,0000019	0,000059	0,0000019	0,000059	0,0000019	0,000059	2026
	6238	0,0000037	0,000114	0,0000032	0,000099	0,0000032	0,000099	0,0000032	0,000099	0,0000032	0,000099	0,0000032	0,000099	0,0000032	0,000099	2026
	6239	0,0000016	0,000049	0,0000016	0,000049	0,0000016	0,000049	0,0000016	0,000049	0,0000016	0,000049	0,0000016	0,000049	0,0000016	0,000049	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	6240	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	2026
	6241	0,0000003	0,00001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6242	0,00001336	0,000416	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6243	0,000121	0,041328	0,000121	0,069929	0,000121	0,069929	0,000121	0,069929	0,000121	0,069929	0,000121	0,069929	0,000121	0,069929	2026
Всего по загрязняющему веществу:		10,55781596980	2,74648131940	3,78263279076	18,74336415513	3,78265019076	18,74391795513	3,78278619076	18,74819595513	3,78278619076	18,74819595513	3,78278619076	18,74819595513	3,78278619076	18,74819595513	2028
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)																
Организованные источники																
ЭЛОУ АТ	0001	2,336666	49,250856	2,336666	56,952288	2,336666	56,952288	2,336666	56,952288	2,336666	56,952288	2,336666	56,952288	2,336666	56,952288	2026
АВТ-3	0002	2,002917	28,418891	2,791667	28,732032	2,791667	28,732032	2,791667	28,732032	2,791667	28,732032	2,791667	28,732032	2,791667	28,732032	2026
	0003	2,002917	28,418891	2,791667	28,732032	2,791667	28,732032	2,791667	28,732032	2,791667	28,732032	2,791667	28,732032	2,791667	28,732032	2026
УГиДДТ	0016	0,054117	10,240598	0,34052	10,032516	0,34052	10,032516	0,34052	10,032516	0,34052	10,032516	0,34052	10,032516	0,34052	10,032516	2026
	0017	0,02698	10,240598	0,34052	10,032516	0,34052	10,032516	0,34052	10,032516	0,34052	10,032516	0,2792264	8,22666312	0,34052	10,032516	2026
УГиИБ	0014	0,02643	10,555293	0,345419	10,296242	0,345419	10,296242	0,345419	10,296242	0,345419	10,296242	0,22106816	6,58959488	0,345419	10,296242	2026
	0015	0,02643	10,555293	0,345419	10,296242	0,345419	10,296242	0,345419	10,296242	0,345419	10,296242	0,345419	10,296242	0,345419	10,296242	2026
УЗК	0009	2,576496	80,584552	3,129574	49,419286	3,129574	49,419286	3,129574	49,419286	3,129574	49,419286	3,129574	49,419286	3,129574	49,419286	2026
	0055	0,026709	0,15	0,026709	0,15	0,026709	0,15	0,026709	0,15	0,026709	0,15	0,026709	0,15	0,026709	0,15	2026
УПНК	0010	3,877402	16,63801	3,565156	19,681498	3,565156	19,681498	3,565156	19,681498	3,565156	19,681498	3,565156	19,681498	3,565156	19,681498	2026
	0061	0,000951	0,03	0,054577	0,010217	0,054577	0,010217	0,054577	0,010217	0,054577	0,010217	0,054577	0,010217	0,054577	0,010217	2026
ПАУ	0032	4,9225	191,152807	3,601922	107,677196	3,601922	107,677196	3,601922	107,677196	3,601922	107,677196	2,30523008	68,91340544	3,601922	107,677196	2026
	0039	10,125	129,970695	5,30644	64,20577	5,30644	64,20577	5,30644	64,20577	5,30644	64,20577	2,387898	28,8925965	5,30644	64,20577	2026
ЛГ	0005	0,281358	2,600089	0,852553	3,907081	0,5967871	2,7349567	0,5967871	2,7349567	0,5967871	2,7349567	0,5967871	2,7349567	0,852553	3,907081	2026
	0006	0,654583	6,049136	0,886652	4,063348	0,72705464	3,33194536	0,72705464	3,33194536	0,72705464	3,33194536	0,72705464	3,33194536	0,886652	4,063348	2026
	0007	0,281358	1,01289	0,852553	3,907081	0,56268498	2,57867346	0,56268498	2,57867346	0,56268498	2,57867346	0,56268498	2,57867346	0,852553	3,907081	2026
	0008	0,434583	4,016072	0,903595	10,6176	0,5783008	6,795264	0,5783008	6,795264	0,5783008	6,795264	0,5783008	6,795264	0,903595	10,6176	2026
УПС	0018	0,089466	0,910408	0,03571	1,07668	0,03571	1,07668	0,03571	1,07668	0,03571	1,07668	0,03571	1,07668	0,03571	1,07668	2026
КУПС	0209	0,134392	1,663339	0,062815	1,915819	0,062815	1,915819	0,062815	1,915819	0,062815	1,915819	0,062815	1,915819	0,062815	1,915819	2026
ПТиЭЭ	0011	5,127654	160,376607	5,217032	163,622798	5,217032	163,622798	5,217032	163,622798	5,217032	163,622798	5,217032	163,622798	5,217032	163,622798	2026
	0012	38,51869	1204,74137	45,433574	1424,942241	45,433574	1424,942241	45,433574	1424,942241	29,98615884	940,461879	29,98615884	940,461879	45,433574	1424,942241	2026
	0046	5,439969	170,14481	4,951133	155,283365	4,951133	155,283365	4,951133	155,283365	4,951133	155,283365	4,951133	155,283365	4,951133	155,283365	2026
	0083	0,052332	0,21231	0,052332	0,21231	0,052332	0,21231	0,052332	0,21231	0,052332	0,21231	0,052332	0,21231	0,052332	0,21231	2026
ППП	0201	2,3925	42,855396	2,3925	42,206355	2,3925	42,206355	2,320725	40,940163	2,320725	40,940163	2,320725	40,940163	2,3925	42,206355	2026
	0204	1,8315	30,940482	1,8315	29,654997	1,8315	29,654997	1,556775	25,206747	1,556775	25,206747	1,556775	25,206747	1,8315	29,654997	2026
	0205	1,6065	18,604608	1,6065	18,569074	1,6065	18,569074	1,6065	18,569074	1,6065	18,569074	1,6065	18,569074	1,6065	18,569074	2026
	0206	1,041	18,604608	1,041	18,569074	1,041	18,569074	1,041	18,569074	1,041	18,569074	1,041	18,569074	1,041	18,569074	2026
	0210	1,338333	31,659794	1,338334	31,87269	1,338334	31,87269	1,338334	31,87269	1,338334	31,87269	1,338334	31,87269	1,338334	31,87269	2026
Бенфри	0208	0,555	0,261173	0,555	0,98208	0,555	0,98208	0,555	0,98208	0,555	0,98208	0,555	0,98208	0,555	0,98208	2026
Ремонтно-механический цех	0035	14,61419	0,13931	0,06042	0,42978	0,06042	0,42978	0,06042	0,42978	0,06042	0,42978	0,06042	0,42978	0,06042	0,42978	2026
	0036	0,01375	0,09781	0,464324	2,80286	0,464324	2,80286	0,464324	2,80286	0,464324	2,80286	0,464324	2,80286	0,464324	2,80286	2026
	0051	14,600444	0,022344	0,052248	0,07499	0,052248	0,07499	0,052248	0,07499	0,052248	0,07499	0,052248	0,07499	0,052248	0,07499	2026
	0089	0,005833	0,00336	0,005833	0,00336	0,005833	0,00336	0,005833	0,00336	0,005833	0,00336	0,005833	0,00336	0,005833	0,00336	2026
	0090	0,00085	0,00049	0,00085	0,00049	0,00085	0,00049	0,00085	0,00049	0,00085	0,00049	0,00085	0,00049	0,00085	0,00049	2026
	0091	0,007167	0,004128	0,007167	0,004128	0,007167	0,004128	0,007167	0,004128	0,007167	0,004128	0,007167	0,004128	0,007167	0,004128	2026
Электрический цех	0129	0,01744	0,11097	0,75263	0,1143	0,75263	0,1143	0,75263	0,1143	0,75263	0,1143	0,75263	0,1143	0,75263	0,1143	2026
Транспортный цех	118	1,00E-09	1,80E-08													
Факельная система	0021	837,159	6,604362	28,151	49,8028704	28,151	49,8028704	28,151	49,8028704	28,151	49,8028704	28,151	49,8028704	28,151	49,8028704	2026
	0020	379,4835	1,3661406	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	0022	18,812	0,068	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0213	6191,662	85,239	41,502	54,849	41,502	54,849	41,502	54,849	41,502	54,849	41,502	54,849	41,502	54,849	2026
	0214	3160,523854	20,45461334	9,51516	49,32130176	9,51516	49,32130176	9,51516	49,32130176	9,51516	49,32130176	9,51516	49,32130176	9,51516	49,32130176	2026
	0215	6191,43292	44,57831702	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0216	110,247851	12,87587103	4,4137	12,16007424	4,4137	12,16007424	4,4137	12,16007424	4,4137	12,16007424	4,4137	12,16007424	4,4137	12,16007424	2026
Неорганизованные источники																
АВТ-З	6113	0,000537	0,016625	0,000558	0,016625	0,000558	0,016625	0,000558	0,016625	0,000558	0,016625	0,000558	0,016625	0,000558	0,016625	2026
ПППН	6200	0,004216	0,120477													
УЗК	6114	0,01983	0,08278	0,01867	0,11854	0,01867	0,11854	0,01867	0,11854	0,01867	0,11854	0,01867	0,11854	0,01867	0,11854	2026
Налив светлых и темных нефтепродуктов	6128	0,01818	0,11991	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ПиТН (ТП, РП, СП, АССБ)	6123	0,022044	0,10308	0,02204	0,10308	0,02204	0,10308	0,02204	0,10308	0,02204	0,10308	0,02204	0,10308	0,02204	0,10308	2026
Ремонтно-механический цех	6101	7,30022	0,12289	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Транспортный цех	6152	0,12458	0,0202	0,11083	0,0004	0,11083	0,0004	0,11083	0,0004	0,11083	0,0004	0,11083	0,0004	0,11083	0,0004	2026
	6154	0,005379	0,618985	0,005379	0,618985	0,005379	0,618985	0,005379	0,618985	0,005379	0,618985	0,005379	0,618985	0,005379	0,618985	2026
Цех КИПиА	6157	0,017444444	0,006546	0,017444444	0,006546	0,017444444	0,006546	0,017444444	0,006546	0,017444444	0,006546	0,017444444	0,006546	0,017444444	0,006546	2026
Механическая очистка воды	6132	0,021294	0,07005	0,021294	0,07005	0,021294	0,07005	0,021294	0,07005	0,021294	0,07005	0,021294	0,07005	0,021294	0,07005	2026
Всего по загрязняющему веществу:		17013,89926	2433,70584	178,11059	2478,11781	177,08006	2471,06354	176,73356	2465,34910	161,28615	1980,86873	156,88527	1901,27927	178,11059	2478,11781	2026
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)																
Организованные источники																
ПТиЭЭ	0083	0,0007749	0,004464	0,0007749	0,004464	0,0007749	0,004464	0,0007749	0,004464	0,0007749	0,004464	0,0007749	0,004464	0,0007749	0,004464	2026
	0088	0,0002222	0,0002	0,0002222	0,0002	0,0002222	0,0002	0,0002222	0,0002	0,0002222	0,0002	0,0002222	0,0002	0,0002222	0,0002	2026
Ремонтно-механический цех	0035	1,02093	0,0029	0,00326	0,02321	0,00326	0,02321	0,00326	0,02321	0,00326	0,02321	0,00326	0,02321	0,00326	0,02321	2026
	0036	0	0	0,00245	0,01306	0,00245	0,01306	0,00245	0,01306	0,00245	0,01306	0,00245	0,01306	0,00245	0,01306	2026
	0051	1,020934	0,001562	0,00102	0,0029	0,00102	0,0029	0,00102	0,0029	0,00102	0,0029	0,00102	0,0029	0,00102	0,0029	2026
Электрический цех	0129	0,000258	0,000837	0,051666	0,0010695	0,051666	0,0010695	0,051666	0,0010695	0,051666	0,0010695	0,051666	0,0010695	0,051666	0,0010695	2026
Неорганизованные источники																
АВТ-З	6113	0,000038	0,001163	0,000039	0,001163	0,000039	0,001163	0,000039	0,001163	0,000039	0,001163	0,000039	0,001163	0,000039	0,001163	2026
УЗК	6114	0,000155	0,00047	0,00007	0,00047	0,00007	0,00047	0,00007	0,00047	0,00007	0,00047	0,00007	0,00047	0,00007	0,00047	2026
Налив светлых и темных нефтепродуктов	6128	0,00031	0,001116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Ремонтно-механический цех	6101	0,510467	0,00859	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ПиТН (ТП, РП, СП, АССБ)	6123	0,00031	0,000558	0,00031	0,00056	0,00031	0,00056	0,00031	0,00056	0,00031	0,00056	0,00031	0,00056	0,00031	0,00056	2026
Транспортный цех	6152	0,00775	0,0000279	0,00775	0,0000279	0,00775	0,0000279	0,00775	0,0000279	0,00775	0,0000279	0,00775	0,0000279	0,00775	0,0000279	2026
Цех КИПиА	6157	0,000258333	0,0001116	0,000258333	0,0001116	0,000258333	0,0001116	0,000258333	0,0001116	0,000258333	0,0001116	0,000258333	0,0001116	0,000258333	0,0001116	2026
Механическая очистка воды	6132	0,0002583	0,000465	0,0002583	0,000465	0,0002583	0,000465	0,0002583	0,000465	0,0002583	0,000465	0,0002583	0,000465	0,0002583	0,000465	2026
Всего по загрязняющему веществу:		2,562665733	0,0224645	0,068078733	0,047701	0,068078733	0,047701	0,068078733	0,047701	0,068078733	0,047701	0,068078733	0,047701	0,068078733	0,047701	2026
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)																
Организованные источники																

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

ПТиЭЭ	0083	0,000834	0,0048	0,000834	0,0048	0,000834	0,0048	0,000834	0,0048	0,000834	0,0048	0,000834	0,0048	0,000834	0,0048	2026
Ремонтно-механический цех	0035	1,09778	0,00312	0,00351	0,02496	0,00351	0,02496	0,00351	0,02496	0,00351	0,02496	0,00351	0,02496	0,00351	0,02496	2026
	0036	0	0	0,00263	0,01404	0,00263	0,01404	0,00263	0,01404	0,00263	0,01404	0,00263	0,01404	0,00263	0,01404	2026
	0051	0	0	0,0011	0,00312	0,0011	0,00312	0,0011	0,00312	0,0011	0,00312	0,0011	0,00312	0,0011	0,00312	2026
	0052	1,097778	0,00168													
Электрический цех	0129	0,000278	0,0009	0,055556	0,00115	0,055556	0,00115	0,055556	0,00115	0,055556	0,00115	0,055556	0,00115	0,055556	0,00115	2026

Неорганизованные источники																
АВТ-3	6113	0,00004	0,00125	0,000042	0,00125	0,000042	0,00125	0,000042	0,00125	0,000042	0,00125	0,000042	0,00125	0,000042	0,00125	2026
УЗК	6114	0,000167	0,000504	0,000079	0,000504	0,000079	0,000504	0,000079	0,000504	0,000079	0,000504	0,000079	0,000504	0,000079	0,000504	2026
ПиТН (ТП, РП, СП, АССБ)	6123	0,000333	0,0006	0,00033	0,0006	0,00033	0,0006	0,00033	0,0006	0,00033	0,0006	0,00033	0,0006	0,00033	0,0006	2026
Налив светлых и темных нефтепродуктов	6128	0,00033	0,0012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Ремонтно-механический цех	6101	0,548889	0,00924	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Транспортный цех	6152	0,008333	0,00003	0,008333	0,00003	0,008333	0,00003	0,008333	0,00003	0,008333	0,00003	0,008333	0,00003	0,008333	0,00003	2026
Цех КИПиА	6157	0,033333	0,00012	0,033333	0,00012	0,033333	0,00012	0,033333	0,00012	0,033333	0,00012	0,033333	0,00012	0,033333	0,00012	2026
Механическая очистка воды	6132	0,000278	0,0005	0,000278	0,0005	0,000278	0,0005	0,000278	0,0005	0,000278	0,0005	0,000278	0,0005	0,000278	0,0005	2026
Всего по загрязняющему веществу:		2,788373	0,023944	0,106025	0,051074	0,106025	0,051074	0,106025	0,051074	0,106025	0,051074	0,106025	0,051074	0,106025	0,051074	2026

(0348) Ортофосфорная кислота (938*)																
Организованные источники																
ИЦ "Центральная лаборатория"	0167	0	0	0,00061	0,006412	0,00061	0,006412	0,00061	0,006412	0,00061	0,006412	0,00061	0,006412	0,00061	0,006412	2026
Неорганизованные источники																
Механическая очистка воды	6132	0	0	0,11111	3,5136	0,11111	3,5136	0,11111	3,5136	0,11111	3,5136	0,11111	3,5136	0,11111	3,5136	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,11172	3,520012	0,11172	3,520012	0,11172	3,520012	0,11172	3,520012	0,11172	3,520012	0,11172	3,520012	2026

(0401) Углеводороды (предельные)																
Организованные источники																
ИЦ "Центральная лаборатория"	0155	0	0	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	2026
	0159	0	0	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	2026
	0161	0	0	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	2026
	0163	0	0	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	2026
	0166	0	0	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,00005	0,003784	0,00005	0,003784	0,00005	0,003784	0,00005	0,003784	0,00005	0,003784	0,00005	0,003784	2026

(0402) Бутан (99)																
Организованные источники																
ИЦ "Центральная лаборатория"	0155	0	0	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	2026
	0159	0	0	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	2026
	0161	0	0	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	2026
	0163	0	0	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	0166	0	0	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,00005	0,003784	0,00005	0,003784	0,00005	0,003784	0,00005	0,003784	0,00005	0,003784	0,00005	0,003784	2026
(0405) Пентан (450)																
Организованные источники																
ИЦ "Центральная лаборатория"	0155	0	0	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	2026
	0159	0	0	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	2026
	0161	0	0	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	2026
	0163	0	0	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	2026
	0166	0	0	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,00005	0,003784	0,00005	0,003784	0,00005	0,003784	0,00005	0,003784	0,00005	0,003784	0,00005	0,003784	2026
(0410) Метан (727*)																
Организованные источники																
ЭЛОУ АТ	0001	2,336666	49,250856	2,336666	56,952288	2,336666	56,952288	2,336666	56,952288	2,336666	56,952288	2,336666	56,952288	2,336666	56,952288	2026
АВТ-3	0002	2,002917	28,418891	2,791667	28,732032	2,791667	28,732032	2,791667	28,732032	2,791667	28,732032	2,791667	28,732032	2,791667	28,732032	2026
	0003	2,002917	28,418891	2,791667	28,732032	2,791667	28,732032	2,791667	28,732032	2,791667	28,732032	2,791667	28,732032	2,791667	28,732032	2026
УГиДДТ	0016	0,054117	10,240598	0,34052	10,032516	0,34052	10,032516	0,34052	10,032516	0,34052	10,032516	0,34052	10,032516	0,34052	10,032516	2026
	0017	0,02698	10,240598	0,34052	10,032516	0,34052	10,032516	0,34052	10,032516	0,34052	10,032516	0,2792264	8,22666312	0,34052	10,032516	2026
УГиИБ	0014	0,02643	10,555293	0,345419	10,296242	0,345419	10,296242	0,345419	10,296242	0,345419	10,296242	0,22106816	6,58959488	0,345419	10,296242	2026
	0015	0,02643	10,555293	0,345419	10,296242	0,345419	10,296242	0,345419	10,296242	0,345419	10,296242	0,345419	10,296242	0,345419	10,296242	2026
УЗК	0009	2,576496	80,584552	3,129574	49,419286	3,129574	49,419286	3,129574	49,419286	3,129574	49,419286	3,129574	49,419286	3,129574	49,419286	2026
УПНК	0010	3,877402	16,638011	3,565156	19,681498	3,565156	19,681498	3,565156	19,681498	3,565156	19,681498	3,565156	19,681498	3,565156	19,681498	2026
ПАУ	0032	4,9225	191,152807	3,601922	107,677196	3,601922	107,677196	3,601922	107,677196	3,601922	107,677196	2,30523008	68,91340544	3,601922	107,677196	2026
	0039	10,125	129,970695	5,30644	64,20577	5,30644	64,20577	5,30644	64,20577	5,30644	64,20577	2,387898	28,8925965	5,30644	64,20577	2026
ЛГ	0005	0,281358	2,600089	0,852553	3,907081	0,5967871	2,7349567	0,5967871	2,7349567	0,5967871	2,7349567	0,5967871	2,7349567	0,852553	3,907081	2026
	0006	0,654583	6,049136	0,886652	4,063348	0,72705464	3,33194536	0,72705464	3,33194536	0,72705464	3,33194536	0,72705464	3,33194536	0,886652	4,063348	2026
	0007	0,281358	1,01289	0,852553	3,907081	0,56268498	2,57867346	0,56268498	2,57867346	0,56268498	2,57867346	0,56268498	2,57867346	0,852553	3,907081	2026
	0008	0,434583	4,016072	0,903595	10,6176	0,5783008	6,795264	0,5783008	6,795264	0,5783008	6,795264	0,5783008	6,795264	0,903595	10,6176	2026
УПС	0018	0,089466	0,910408	0,03571	1,07668	0,03571	1,07668	0,03571	1,07668	0,03571	1,07668	0,03571	1,07668	0,03571	1,07668	2026
КУПС	0209	0,134392	1,663339	0,062815	1,915819	0,062815	1,915819	0,062815	1,915819	0,062815	1,915819	0,062815	1,915819	0,062815	1,915819	2026
ППП	0201	2,3925	42,855396	2,3925	42,206355	2,3925	42,206355	2,320725	40,940163	2,320725	40,940163	2,320725	40,940163	2,3925	42,206355	2026
	0204	1,8315	30,940482	1,8315	29,654997	1,8315	29,654997	1,556775	25,206747	1,556775	25,206747	1,556775	25,206747	1,8315	29,654997	2026
	0205	1,6065	18,604608	1,6065	18,569074	1,6065	18,569074	1,6065	18,569074	1,6065	18,569074	1,6065	18,569074	1,6065	18,569074	2026
	0206	1,041	18,604608	1,041	18,569074	1,041	18,569074	1,041	18,569074	1,041	18,569074	1,041	18,569074	1,041	18,569074	2026
	0210	1,338333	31,659794	1,338334	31,87269	1,338334	31,87269	1,338334	31,87269	1,338334	31,87269	1,338334	31,87269	1,338334	31,87269	2026
Бенфри	0208	0,555	0,261173	0,555	0,98208	0,555	0,98208	0,555	0,98208	0,555	0,98208	0,555	0,98208	0,555	0,98208	2026
Факельная система	0021	20,929125	0,16533405	0,70395	1,24542176	0,70395	1,24542176	0,70395	1,24542176	0,70395	1,24542176	0,70395	1,24542176	0,70395	1,24542176	2026
	0020	9,4870875	0,034153515	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0022	0,47	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0213	154,792	2,131	1,038	1,371	1,038	1,371	1,038	1,371	1,038	1,371	1,038	1,371	1,038	1,371	2026
	0214	79,0130963	0,511363757	0,237879	1,233032544	0,237879	1,233032544	0,237879	1,233032544	0,237879	1,233032544	0,237879	1,233032544	0,237879	1,233032544	2026
	0215	154,785823	1,114457926													
	0216	2,7561958	0,321897564	0,1103425	0,304001856	0,1103425	0,304001856	0,1103425	0,304001856	0,1103425	0,304001856	0,1103425	0,304001856	0,1103425	0,304001856	2026
ИЦ "Центральная лаборатория"	0154	0	0	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	2026
	0155	0	0	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	0158	0	0	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	2026
	0159	0	0	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	2026
	0161	0	0	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	2026
	0163	0	0	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	2026
	0166	0	0	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	2026
Неорганизованные источники																
УПС	6052	0	0	1,0000000E-09	0,0000001	1,0000000E-09	0,0000001	1,0000000E-09	0,0000001	1,0000000E-09	0,0000001	1,0000000E-09	0,0000001	1,0000000E-09	0,0000001	2026
ПГП	6204	0,000079	0,00248							0,000079	0,00248	0,000079	0,00248	0,000079	0,00248	2026
Всего по загрязняющему веществу:		460,851834600	729,487166812	39,343923501	567,557998260	38,313398021	560,503727780	37,966898021	554,789285780	37,966977021	554,791765780	33,566098661	475,202301720	39,344002501	567,560478260	2026
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)																
Организованные источники																
УГиДДТ	0222	0,415227	11,958543	0,415227	11,958543	0,415227	11,958543	0,415227	11,958543	0,415227	11,958543	0,415227	11,958543	0,415227	11,958543	2026
УЗК	0229	0,078352	2,256549	0,078352	2,256549	0,078352	2,256549	0,078352	2,256549	0,078352	2,256549	0,078352	2,256549	0,078352	2,256549	2026
ПАУ	0291	0,03575	0,021477	0,000893	0,000246	0,000893	0,000246	0,000893	0,000246	0,000893	0,000246	0,000893	0,000246	0,000893	0,000246	2026
	0292	0,03575	0,003824	0,000893	0,000457	0,000893	0,000457	0,000893	0,000457	0,000893	0,000457	0,000893	0,000457	0,000893	0,000457	2026
ЛГ	0033	0,163535	1,511268	0,025	0,77328	0,025	0,77328	0,025	0,77328	0,025	0,77328	0,025	0,77328	0,025	0,77328	2026
Автоналивная эстакада	0111	6,013319	0,737377	15,033297	6,188951	15,033297	6,188951	15,033297	6,188951	15,033297	6,188951	15,033297	6,188951	15,033297	6,188951	2026
	0112	6,013319	0,737377	15,033297	6,188951	15,033297	6,188951	15,033297	6,188951	15,033297	6,188951	15,033297	6,188951	15,033297	6,188951	2026
	0113	6,013319	1,689154	15,033297	6,188951	15,033297	6,188951	15,033297	6,188951	15,033297	6,188951	15,033297	6,188951	15,033297	6,188951	2026
	0114	6,013319	1,689154	15,033297	6,188951	15,033297	6,188951	15,033297	6,188951	15,033297	6,188951	15,033297	6,188951	15,033297	6,188951	2026
Эстакада ПНН	0064	65,380122	17,969327	9,015032	9,410253	9,015032	9,410253	9,015032	9,410253	9,015032	9,410253	9,015032	9,410253	9,015032	9,410253	2026
	0065	65,380122	17,969327	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0074	0,008059	0,567075	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0076	0,00003	0,000946	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Автоматизированная установка тактового налива	0212	17,995404	19,118898	0,049305	0,415959	0,049305	0,415959	0,049305	0,415959	0,049305	0,415959	0,049305	0,415959	0,049305	0,415959	2026
ПХАУВ	0268	0	0	1,596182	0,000383	1,596182	0,000383	1,596182	0,000383	1,596182	0,000383	1,596182	0,000383	1,596182	0,000383	2026
	0269	0,000827	0,023814	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ПитН (ТП, РП, СП, АССБ)	0247	0	0	1,125336	2,770545	1,125336	2,770545	1,125336	2,770545	1,125336	2,770545	1,125336	2,770545	1,125336	2,770545	2026
	0259	2,387641	15,02543	0,79588	3,263412	0,79588	3,263412	0,79588	3,263412	0,79588	3,263412	0,79588	3,263412	0,79588	3,263412	2026
	0260	5,659594	13,0143	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0261	5,659594	12,495271	0,14149	0,600774	0,14149	0,600774	0,14149	0,600774	0,14149	0,600774	0,14149	0,600774	0,14149	0,600774	2026
	0262	4,388198	126,350262	0,292291	8,644749	0,292291	8,644749	0,292291	8,644749	0,292291	8,644749	0,292291	8,644749	0,292291	8,644749	2026
	0263	4,388198	19,986314	0,292291	2,161187	0,292291	2,161187	0,292291	2,161187	0,292291	2,161187	0,292291	2,161187	0,292291	2,161187	2026
	0264	2,387641	0,689461	0,79588	0,099185	0,79588	0,099185	0,79588	0,099185	0,79588	0,099185	0,79588	0,099185	0,79588	0,099185	2026
	0265	79,58804	14,291208	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0266	2,387641	6,696466	0,79588	0,294037	0,79588	0,294037	0,79588	0,294037	0,79588	0,294037	0,79588	0,294037	0,79588	0,294037	2026
	0297	0,075608	2,177521	0,499754	14,392929	0,499754	14,392929	0,499754	14,392929	0,499754	14,392929	0,499754	14,392929	0,499754	14,392929	2026
	0311	0	0	0,045501	0,12923	0,045501	0,12923	0,045501	0,12923	0,045501	0,12923	0,045501	0,12923	0,045501	0,12923	2026
	0312	6,013319	0,766286	0,116832	0,631803	0,116832	0,631803	0,116832	0,631803	0,116832	0,631803	0,116832	0,631803	0,116832	0,631803	2026
	0313	6,013319	1,455269	0,045501	0,048577	0,045501	0,048577	0,045501	0,048577	0,045501	0,048577	0,045501	0,048577	0,045501	0,048577	2026
	0314	6,013319	1,786704	0,150333	0,14913	0,150333	0,14913	0,150333	0,14913	0,150333	0,14913	0,150333	0,14913	0,150333	0,14913	2026
	0315	0	0	0,150333	0,14913	0,150333	0,14913	0,150333	0,14913	0,150333	0,14913	0,150333	0,14913	0,150333	0,14913	2026
	0316	6,013319	1,28117	0,150333	0,14913	0,150333	0,14913	0,150333	0,14913	0,150333	0,14913	0,150333	0,14913	0,150333	0,14913	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	0317	6,013319	1,076899	0,150333	0,14913	0,150333	0,14913	0,150333	0,14913	0,150333	0,14913	0,150333	0,14913	0,150333	0,14913	2026
	0318	5,223071	1,123178	0,168019	0,065874	0,168019	0,065874	0,168019	0,065874	0,168019	0,065874	0,168019	0,065874	0,168019	0,065874	2026
	0320	6,720768	1,484738	0,168019	0,204885	0,168019	0,204885	0,168019	0,204885	0,168019	0,204885	0,168019	0,204885	0,168019	0,204885	2026
	0321	6,292487	0,866506	0,150333	0,14913	0,150333	0,14913	0,150333	0,14913	0,150333	0,14913	0,150333	0,14913	0,150333	0,14913	2026
ИЦ "Центральная лаборатория"	0135	0	0	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	2026
	0137	0	0	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	2026
	0138	0	0	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	2026
	0139	0	0	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	2026
	0141	0	0	0,0001	0,011037	0,0001	0,011037	0,0001	0,011037	0,0001	0,011037	0,0001	0,011037	0,0001	0,011037	2026
	0142	0	0	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	2026
	0144	0	0	0,00005	0,000263	0,00005	0,000263	0,00005	0,000263	0,00005	0,000263	0,00005	0,000263	0,00005	0,000263	2026
	0148	0	0	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	2026
	0149	0	0	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	2026
	0150	0	0	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	2026
	0152	0	0	0,00005	0,002365	0,00005	0,002365	0,00005	0,002365	0,00005	0,002365	0,00005	0,002365	0,00005	0,002365	2026
	0153	0	0	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	2026
	0154	0	0	0,00005	0,00473	0,00005	0,00473	0,00005	0,00473	0,00005	0,00473	0,00005	0,00473	0,00005	0,00473	2026
	0155	0	0	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	2026
	0156	0	0	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	2026
	0157	0	0	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	2026
	0158	0	0	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	2026
	0159	0	0	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	2026
	0161	0	0	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	2026
	0163	0	0	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	2026
	0166	0	0	0,027889	0,628748	0,027889	0,628748	0,027889	0,628748	0,027889	0,628748	0,027889	0,628748	0,027889	0,628748	2026
	0167	0	0	0,00015	0,001578	0,00015	0,001578	0,00015	0,001578	0,00015	0,001578	0,00015	0,001578	0,00015	0,001578	2026
	0168	0	0	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	2026
	0274	0	0	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	2026
Транспортный цех	0102	0,043887	0,009643	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Механическая очистка воды	0275	4,617932	0,901326	4,617932	0,901326	4,617932	0,901326	4,617932	0,901326	4,617932	0,901326	4,617932	0,901326	4,617932	0,901326	2026
	0276	4,617932	0,901326	4,617932	0,901326	4,617932	0,901326	4,617932	0,901326	4,617932	0,901326	4,617932	0,901326	4,617932	0,901326	2026
	0277	1,525567	9,142088	1,525567	9,142088	1,525567	9,142088	1,525567	9,142088	1,525567	9,142088	1,525567	9,142088	1,525567	9,142088	2026
	0278	1,525567	9,142088	1,525567	9,142088	1,525567	9,142088	1,525567	9,142088	1,525567	9,142088	1,525567	9,142088	1,525567	9,142088	2026
	0279	0,289857	1,949375	0,289857	1,949375	0,289857	1,949375	0,289857	1,949375	0,289857	1,949375	0,289857	1,949375	0,289857	1,949375	2026
	0280	0,34747	3,340555	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Неорганизованные источники																
ЭЛОУ АТ	6001	1,970795	57,879888	1,119615338	33,857187353	1,119615338	33,857187353	1,119615338	33,857187353	1,119615338	33,857187353	1,119615338	33,857187353	1,119615338	33,857187353	2026
	6290							0,37304455	11,76435	0,37304455	11,76435	0,37304455	11,76435	0,37304455	11,76435	2026
АВТ-3	6006	0,231923	7,253786	0,48660822	14,504810043	0,48660822	14,504810043	0,48660822	14,504810043	0,48660822	14,504810043	0,48660822	14,504810043	0,48660822	14,504810043	2026
	6007	0,01189	0,371777	0,000003	0,000075	0,000003	0,000075	0,000003	0,000075	0,000003	0,000075	0,000003	0,000075	0,000003	0,000075	2026
	6008	0,00577684	0,5699703	0,030318918	1,9276958	0,030318918	1,9276958	0,030318918	1,9276958	0,030318918	1,9276958	0,030318918	1,9276958	0,030318918	1,9276958	2026
	6015	0,111021	3,472392	0,111021	3,501168	0,111021	3,501168	0,111021	3,501168	0,111021	3,501168	0,111021	3,501168	0,111021	3,501168	2026
	6024	3,99274	31,86778	3,99044	31,79611	3,99044	31,79611	3,99044	31,79611	3,99044	31,79611	3,99044	31,79611	3,99044	31,79611	2026
	6217	0,111021	3,472392	0,111021	3,501168	0,111021	3,501168	0,111021	3,501168	0,111021	3,501168	0,111021	3,501168	0,111021	3,501168	2026
	6218	0,111021	0,287767	0,111021	1,151069	0,111021	1,151069	0,111021	1,151069	0,111021	1,151069	0,111021	1,151069	0,111021	1,151069	2026
	6219	0,111021	0,287767	0,111021	1,151069	0,111021	1,151069	0,111021	1,151069	0,111021	1,151069	0,111021	1,151069	0,111021	1,151069	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	6220	0,111021	0,287767	0,111021	1,151069	0,111021	1,151069	0,111021	1,151069	0,111021	1,151069	0,111021	1,151069	0,111021	1,151069	2026
УГиДДТ	6055	0	0	0,1416681	4,1738816	0,1416681	4,1738816	0,1416681	4,1738816	0,1416681	4,1738816	0,1416681	4,1738816	0,1416681	4,1738816	2026
	6139	0,007519	0,235167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
УГиИБ	6065	3,105947	94,80718	0,5929171069	18,863575	0,5929171069	18,863575	0,5929171069	18,863575	0,5929171069	18,863575	0,5929171069	18,863575	0,5929171069	18,863575	2026
	6137	0	0	0,0188962	0,780829007	0,0188962	0,780829007	0,0188962	0,780829007	0,0188962	0,780829007	0,0188962	0,780829007	0,0188962	0,780829007	2026
ПГПН	6200	0,473947	13,51235	1,76167223	55,492527517	1,76167223	55,492527517	1,76167223	55,492527517	1,76167223	55,492527517	1,76167223	55,492527517	1,76167223	55,492527517	2026
УЭК	6011	0,045417904	1,8708417	0,39230828	14,8523836	0,39230828	14,8523836	0,39230828	14,8523836	0,39230828	14,8523836	0,39230828	14,8523836	0,39230828	14,8523836	2026
	6064	0,003309	0,103473	3,0000000E-08	0,000001	3,0000000E-08	0,000001	3,0000000E-08	0,000001	3,0000000E-08	0,000001	3,0000000E-08	0,000001	3,0000000E-08	0,000001	2026
	6222	1,096972	34,5941	1,096972	31,371636	1,096972	31,371636	1,096972	31,371636	1,096972	31,371636	1,096972	31,371636	1,096972	31,371636	2026
	6291	0,001335	0,042085	0	0	0,013557	0,427541	0,013557	0,427541	0,013557	0,427541	0,013557	0,427541	0,013557	0,427541	2026
	6293	0,001335	0,042085	0	0	0,027631	0,871375	0,027631	0,871375	0,027631	0,871375	0,027631	0,871375	0,027631	0,871375	2026
	6294	0,001335	0,042085	0	0	0,000575	0,018142	0,000575	0,018142	0,000575	0,018142	0,000575	0,018142	0,000575	0,018142	2026
	6295	0,001335	0,042085	0	0	0,006019	0,189829	0,006019	0,189829	0,006019	0,189829	0,006019	0,189829	0,006019	0,189829	2026
УПНК	6117	0	0	6,0000000E-08	0,000001	6,0000000E-08	0,000001	6,0000000E-08	0,000001	6,0000000E-08	0,000001	6,0000000E-08	0,000001	6,0000000E-08	0,000001	2026
ПАУ	6091	0	0	1,113546033	34,620060459	1,113546033	34,620060459	1,113546033	34,620060459	1,113546033	34,620060459	1,113546033	34,620060459	1,113546033	34,620060459	2026
	6100	0	0	0,485054989	13,075369	0,485054989	13,075369	0,485054989	13,075369	0,485054989	13,075369	0,485054989	13,075369	0,485054989	13,075369	2026
	6206	0	0	0,6662312	19,3414898	0,6662312	19,3414898	0,6662312	19,3414898	0,6662312	19,3414898	0,6662312	19,3414898	0,6662312	19,3414898	2026
	6224	0,007519	0,059279	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ЛГ	6010	24,758101	228,794567	0,8884352	28,02679456	0,8884352	28,02679456	0,8884352	28,02679456	0,8884352	28,02679456	0,8884352	28,02679456	0,8884352	28,02679456	2026
УПС	6052	0	0	0,061438041	1,875311234	0,061438041	1,875311234	0,061438041	1,875311234	0,061438041	1,875311234	0,061438041	1,875311234	0,061438041	1,875311234	2026
КУПС	6208	0	0	0,0777001137	3,0464933468	0,0777001137	3,0464933468	0,0777001137	3,0464933468	0,0777001137	3,0464933468	0,0777001137	3,0464933468	0,0777001137	3,0464933468	2026
ПТиЭЭ	6225	82,134015	2,012652		2,630438		2,630438		2,630438		2,630438		2,630438		2,630438	2026
ПГП	6201	2,90226	82,749232	0,10701181119	1,622991926	0,10701181119	1,622991926	0,10701181119	1,622991926	0,10701181119	1,622991926	0,10701181119	1,622991926	0,10701181119	1,622991926	2026
	6202	13,8375	394,5348	0,41039483	12,4418548	0,41039483	12,4418548	0,41039483	12,4418548	0,41039483	12,4418548	0,41039483	12,4418548	0,41039483	12,4418548	2026
	6203	6,297677	179,559355	0,22998347	6,07590114	0,22998347	6,07590114	0,22998347	6,07590114	0,22998347	6,07590114	0,22998347	6,07590114	0,22998347	6,07590114	2026
	6204	0	0	0,215414526	5,990940146	0,215414526	5,990940146	0,215414526	5,990940146	0,215414526	5,990940146	0,215414526	5,990940146	0,215414526	5,990940146	2026
	6205	0,184244	5,253175	0,27089933	7,67624555	0,27089933	7,67624555	0,27089933	7,67624555	0,27089933	7,67624555	0,27089933	7,67624555	0,27089933	7,67624555	2026
	6209	19,386111	552,7368	0,28512308	8,6458708	0,28512308	8,6458708	0,28512308	8,6458708	0,28512308	8,6458708	0,28512308	8,6458708	0,28512308	8,6458708	2026
	6210	2,621328	74,739296	0,40092871	12,15821644	0,40092871	12,15821644	0,40092871	12,15821644	0,40092871	12,15821644	0,40092871	12,15821644	0,40092871	12,15821644	2026
	6281	102,872626	0,804302	0,006716	0,804302	0,006716	0,804302	0,006716	0,804302	0,006716	0,804302	0,006716	0,804302	0,006716	0,804302	2026
Бенфри	6207	7,650056	239,269268	0,36414741	1,26087301	0,36414741	1,26087301	0,36414741	1,26087301	0,36414741	1,26087301	0,36414741	1,26087301	0,36414741	1,26087301	2026
Автоналивная эстакада	6147	1,578496	5,552035	3,156992	23,727219	3,156992	23,727219	3,156992	23,727219	3,156992	23,727219	3,156992	23,727219	3,156992	23,727219	2026
	6149	0,00376	0,35275	0,00376	0,059441	0,00376	0,059441	0,00376	0,059441	0,00376	0,059441	0,00376	0,059441	0,00376	0,059441	2026
Эстакада ПНН	6031	88,431156	116,822105	10,035486	70,291092	10,035486	70,291092	10,035486	70,291092	10,035486	70,291092	10,035486	70,291092	10,035486	70,291092	2026
	6125	0	0	0,164556	0,117527	0,164556	0,117527	0,164556	0,117527	0,164556	0,117527	0,164556	0,117527	0,164556	0,117527	2026
	6172	0	0	0,008125	0,14623	0,008125	0,14623	0,008125	0,14623	0,008125	0,14623	0,008125	0,14623	0,008125	0,14623	2026
Автоматизированная установка тактового налива	6033	0,0457	1,548	0,000061	0,001891	0,000061	0,001891	0,000061	0,001891	0,000061	0,001891	0,000061	0,001891	0,000061	0,001891	2026
	6034	0,006	0,189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6126	0,022161	1,207081	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6127	0,004029	0,126017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6298	0	0	0	0	0,001334	0,042085	0,001334	0,042085	0,001334	0,042085	0,001334	0,042085	0,001334	0,042085	2026
	6299	0	0	0	0	0,001334	0,042085	0,001334	0,042085	0,001334	0,042085	0,001334	0,042085	0,001334	0,042085	2026
	6300	0	0	0	0	0,001334	0,042085	0,001334	0,042085	0,001334	0,042085	0,001334	0,042085	0,001334	0,042085	2026
	6301	0	0	0	0	0,001334	0,042085	0,001334	0,042085	0,001334	0,042085	0,001334	0,042085	0,001334	0,042085	2026
ПХАУВ	6171	0	0	0,008247	0,066061	0,008247	0,066061	0,008247	0,066061	0,008247	0,066061	0,008247	0,066061	0,008247	0,066061	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

ПитН (ТП, РП, СП, АССБ)	6123	0	0	0,38986208	11,48621287	0,38986208	11,48621287	0,38986208	11,48621287	0,38986208	11,48621287	0,38986208	11,48621287	0,38986208	11,48621287	2026
	6124	0,057591	2,557361	0,008051	0,94882	0,008051	0,94882	0,008051	0,94882	0,008051	0,94882	0,008051	0,94882	0,008051	0,94882	2026
БОВ	6244	4,701341	148,261558	20,309674	640,485935	20,309674	640,485935	20,309674	640,485935	20,309674	640,485935	20,309674	640,485935	20,309674	640,485935	2026
Транспортный цех	6134	2,653	0,097826	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6155	1,80378	0,155847	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Механическая очистка воды	6132	0	0	0,52238701301	16,5191954115	0,52238701301	16,5191954115	0,52238701301	16,5191954115	0,52238701301	16,5191954115	0,52238701301	16,5191954115	0,52238701301	16,5191954115	2026
	6228	0,000422	0,0115	0,000422	0,0115	0,000422	0,0115	0,000422	0,0115	0,000422	0,0115	0,000422	0,0115	0,000422	0,0115	2026
	6229	0,000844	0,023	0,000422	0,0115	0,000422	0,0115	0,000422	0,0115	0,000422	0,0115	0,000422	0,0115	0,000422	0,0115	2026
	6230	0,001888	0,0514	0,001888	0,0514	0,001888	0,0514	0,001888	0,0514	0,001888	0,0514	0,001888	0,0514	0,001888	0,0514	2026
	6231	0,016102	0,4382	0,016102	0,4382	0,016102	0,4382	0,016102	0,4382	0,016102	0,4382	0,016102	0,4382	0,016102	0,4382	2026
	6232	0,000423	0,0114	0,000141	0,0038	0,000141	0,0038	0,000141	0,0038	0,000141	0,0038	0,000141	0,0038	0,000141	0,0038	2026
	6233	0,000564	0,0154	0,001342	0,039995	0,001342	0,039995	0,001342	0,039995	0,001342	0,039995	0,001342	0,039995	0,001342	0,039995	2026
	6234	0,016102	0,4382	0,096613	2,984155	0,096613	2,984155	0,096613	2,984155	0,096613	2,984155	0,096613	2,984155	0,096613	2,984155	2026
	6235	0,000476	0,014878	0,000476	0,014878	0,000476	0,014878	0,000476	0,014878	0,000476	0,014878	0,000476	0,014878	0,000476	0,014878	2026
	6236	0,001522	0,04761	0,001522	0,04761	0,001522	0,04761	0,001522	0,04761	0,001522	0,04761	0,001522	0,04761	0,001522	0,04761	2026
	6237	0,002283	0,071416	0,002283	0,071416	0,002283	0,071416	0,002283	0,071416	0,002283	0,071416	0,002283	0,071416	0,002283	0,071416	2026
	6238	0,004377	0,136881	0,003806	0,119027	0,003806	0,119027	0,003806	0,119027	0,003806	0,119027	0,003806	0,119027	0,003806	0,119027	2026
	6239	0,001903	0,059514	0,001903	0,059514	0,001903	0,059514	0,001903	0,059514	0,001903	0,059514	0,001903	0,059514	0,001903	0,059514	2026
	6240	0,00038	0,011903	0,00038	0,011903	0,00038	0,011903	0,00038	0,011903	0,00038	0,011903	0,00038	0,011903	0,00038	0,011903	2026
	6241	0,00038	0,011903	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6242	0,016104	0,503624	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6243	0,493064	1,033484	0,508177	1,748727	0,508177	1,748727	0,508177	1,748727	0,508177	1,748727	0,508177	1,748727	0,508177	1,748727	2026
Всего по загрязняющему веществу:		715,76170874	2613,51285100	140,96668232	1253,18840941	141,01980032	1254,86363641	141,39284487	1266,62798641	141,39284487	1266,62798641	141,39284487	1266,62798641	141,39284487	1266,62798641	2026
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)																
Организованные источники																
УГиДДТ	0222	0,153463	4,41973	0,153463	4,41973	0,153463	4,41973	0,153463	4,41973	0,153463	4,41973	0,153463	4,41973	0,153463	4,41973	2026
УЗК	0229	0,028958	0,833993	0,028958	0,833993	0,028958	0,833993	0,028958	0,833993	0,028958	0,833993	0,028958	0,833993	0,028958	0,833993	2026
ПАУ	0291	0,013223	0,007944	0,00033	0,000091	0,00033	0,000091	0,00033	0,000091	0,00033	0,000091	0,00033	0,000091	0,00033	0,000091	2026
	0292	0,013223	0,001415	0,00033	0,000169	0,00033	0,000169	0,00033	0,000169	0,00033	0,000169	0,00033	0,000169	0,00033	0,000169	2026
ЛГ	0033	0,060441	0,558546	0,003	0,092794	0,003	0,092794	0,003	0,092794	0,003	0,092794	0,003	0,092794	0,003	0,092794	2026
Автоналивная эстакада	0111	2,222449	0,272525	5,556122	2,28736	5,556122	2,28736	5,556122	2,28736	5,556122	2,28736	5,556122	2,28736	5,556122	2,28736	2026
	0112	2,222449	0,272525	5,556122	2,28736	5,556122	2,28736	5,556122	2,28736	5,556122	2,28736	5,556122	2,28736	5,556122	2,28736	2026
	0113	2,222449	0,624291	5,556122	2,28736	5,556122	2,28736	5,556122	2,28736	5,556122	2,28736	5,556122	2,28736	5,556122	2,28736	2026
	0114	2,222449	0,624291	5,556122	2,28736	5,556122	2,28736	5,556122	2,28736	5,556122	2,28736	5,556122	2,28736	5,556122	2,28736	2026
Эстакада ПНН	0064	24,160285	6,640307	58,597707	61,166643	58,597707	61,166643	58,597707	61,166643	58,597707	61,166643	58,597707	61,166643	58,597707	61,166643	2026
	0065	24,160285	6,640307	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0074	0,002979	0,209555	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Автоматизированная установка тактового налива	0212	6,65088	7,06611	0,018222	0,153734	0,018222	0,153734	0,018222	0,153734	0,018222	0,153734	0,018222	0,153734	0,018222	0,153734	2026
ПХАУВ	0268	0	0	0,589929	0,006005	0,589929	0,006005	0,589929	0,006005	0,589929	0,006005	0,589929	0,006005	0,589929	0,006005	2026
ПитН (ТП, РП, СП, АССБ)	0247	0	0	0,41591	1,023959	0,41591	1,023959	0,41591	1,023959	0,41591	1,023959	0,41591	1,023959	0,41591	1,023959	2026
	0259	0,882443	5,553214	0,294148	1,206117	0,294148	1,206117	0,294148	1,206117	0,294148	1,206117	0,294148	1,206117	0,294148	1,206117	2026
	0260	2,091716	4,809925													

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	0261	2,091716	4,618099	0,052293	0,222039	0,052293	0,222039	0,052293	0,222039	0,052293	0,222039	0,052293	0,222039	0,052293	0,222039	2026
	0262	1,621596	46,690926	0,108106	3,19734	0,108106	3,19734	0,108106	3,19734	0,108106	3,19734	0,108106	3,19734	0,108106	3,19734	2026
	0263	1,621596	7,385655	0,108106	0,799335	0,108106	0,799335	0,108106	0,799335	0,108106	0,799335	0,108106	0,799335	0,108106	0,799335	2026
	0264	0,882443	0,254816	0,294148	0,036658	0,294148	0,036658	0,294148	0,036658	0,294148	0,036658	0,294148	0,036658	0,294148	0,036658	2026
	0265	29,414761	5,281855	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0266	0,882443	2,474931	0,294148	0,108672	0,294148	0,108672	0,294148	0,108672	0,294148	0,108672	0,294148	0,108672	0,294148	0,108672	2026
	0297	0,027944	0,804785	0,184703	5,319449	0,184703	5,319449	0,184703	5,319449	0,184703	5,319449	0,184703	5,319449	0,184703	5,319449	2026
	0311	0	0	0,034812	0,098872	0,034812	0,098872	0,034812	0,098872	0,034812	0,098872	0,034812	0,098872	0,034812	0,098872	2026
	0312	2,222449	0,28321	0,089418	0,483553	0,089418	0,483553	0,089418	0,483553	0,089418	0,483553	0,089418	0,483553	0,089418	0,483553	2026
	0313	2,222449	0,53785	0,034812	0,037165	0,034812	0,037165	0,034812	0,037165	0,034812	0,037165	0,034812	0,037165	0,034812	0,037165	2026
	0314	2,222449	0,660344	0,055561	0,055117	0,055561	0,055117	0,055561	0,055117	0,055561	0,055117	0,055561	0,055117	0,055561	0,055117	2026
	0315	0	0	0,055561	0,055117	0,055561	0,055117	0,055561	0,055117	0,055561	0,055117	0,055561	0,055117	0,055561	0,055117	2026
	0316	2,222449	0,473505	0,055561	0,055117	0,055561	0,055117	0,055561	0,055117	0,055561	0,055117	0,055561	0,055117	0,055561	0,055117	2026
	0317	2,222449	0,398009	0,055561	0,055117	0,055561	0,055117	0,055561	0,055117	0,055561	0,055117	0,055561	0,055117	0,055561	0,055117	2026
	0318	3,997501	0,859629	0,062098	0,024346	0,062098	0,024346	0,062098	0,024346	0,062098	0,024346	0,062098	0,024346	0,062098	0,024346	2026
	0320	2,483913	0,548741	0,062098	0,075723	0,062098	0,075723	0,062098	0,075723	0,062098	0,075723	0,062098	0,075723	0,062098	0,075723	2026
	0321	2,327335	0,320485	0,055561	0,055117	0,055561	0,055117	0,055561	0,055117	0,055561	0,055117	0,055561	0,055117	0,055561	0,055117	2026
ИЦ "Центральная лаборатория"	0135	0	0	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	2026
	0136	0	0	0,00005	0,00473	0,00005	0,00473	0,00005	0,00473	0,00005	0,00473	0,00005	0,00473	0,00005	0,00473	2026
	0137	0	0	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	2026
	0138	0	0	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	2026
	0139	0	0	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	2026
	0141	0	0	0,0001	0,011037	0,0001	0,011037	0,0001	0,011037	0,0001	0,011037	0,0001	0,011037	0,0001	0,011037	2026
	0142	0	0	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	2026
	0144	0	0	0,00005	0,000263	0,00005	0,000263	0,00005	0,000263	0,00005	0,000263	0,00005	0,000263	0,00005	0,000263	2026
	0148	0	0	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	2026
	0149	0	0	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	2026
	0150	0	0	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	2026
	0152	0	0	0,00005	0,002365	0,00005	0,002365	0,00005	0,002365	0,00005	0,002365	0,00005	0,002365	0,00005	0,002365	2026
	0153	0	0	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	2026
	0154	0	0	0,00005	0,00473	0,00005	0,00473	0,00005	0,00473	0,00005	0,00473	0,00005	0,00473	0,00005	0,00473	2026
	0155	0	0	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	2026
	0156	0	0	0,00003	0,001892	0,00003	0,001892	0,00003	0,001892	0,00003	0,001892	0,00003	0,001892	0,00003	0,001892	2026
	0157	0	0	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	2026
	0166	0	0	0,010297	0,230799	0,010297	0,230799	0,010297	0,230799	0,010297	0,230799	0,010297	0,230799	0,010297	0,230799	2026
	0167	0	0	0,00015	0,001578	0,00015	0,001578	0,00015	0,001578	0,00015	0,001578	0,00015	0,001578	0,00015	0,001578	2026
	0168	0	0	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	2026
	0274	0	0	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	2026
Транспортный цех	0102	0,016279	0,003577	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Механическая очистка воды	0275	1,707985	0,333364	1,707985	0,333364	1,707985	0,333364	1,707985	0,333364	1,707985	0,333364	1,707985	0,333364	1,707985	0,333364	2026
	0276	1,707985	0,333364	1,707985	0,333364	1,707985	0,333364	1,707985	0,333364	1,707985	0,333364	1,707985	0,333364	1,707985	0,333364	2026
	0277	0,564245	3,381286	0,564245	3,381286	0,564245	3,381286	0,564245	3,381286	0,564245	3,381286	0,564245	3,381286	0,564245	3,381286	2026
	0278	0,564245	3,381286	0,564245	3,381286	0,564245	3,381286	0,564245	3,381286	0,564245	3,381286	0,564245	3,381286	0,564245	3,381286	2026
	0279	0,107206	0,720995	0,107206	0,720995	0,107206	0,720995	0,107206	0,720995	0,107206	0,720995	0,107206	0,720995	0,107206	0,720995	2026
	0280	0,128515	1,235535	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026

Неорганизованные источники

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

ЭЛОУ АТ	6001	0,728279	21,388682	0,3597154544 ₈	10,8777851594	0,3597154544 ₈	10,8777851594	0,3597154544 ₈	10,8777851594	0,3597154544 ₈	10,8777851594	0,3597154544 ₈	10,877785159 ₄	0,3597154544 ₈	10,8777851594	2026
АВТ-3	6006	0,686482	21,471202	0,30765544	9,1705632	0,30765544	9,1705632	0,30765544	9,1705632	0,30765544	9,1705632	0,30765544	9,1705632	0,30765544	9,1705632	2026
	6007	0,05945	1,858885	0,0000007	0,000022	0,0000007	0,000022	0,0000007	0,000022	0,0000007	0,000022	0,0000007	0,000022	0,0000007	0,000022	2026
	6008	0,002135596	0,2107215	0,01788444	1,110534	0,01788444	1,110534	0,01788444	1,110534	0,01788444	1,110534	0,01788444	1,110534	0,01788444	1,110534	2026
	6015	0,041026	1,283172	0,041026	1,293806	0,041026	1,293806	0,041026	1,293806	0,041026	1,293806	0,041026	1,293806	0,041026	1,293806	2026
	6024	1,4814	11,96195	1,47461	11,7498	1,47461	11,7498	1,47461	11,7498	1,47461	11,7498	1,47461	11,7498	1,47461	11,7498	2026
	6217	0,041026	1,283172	0,041026	1,293806	0,041026	1,293806	0,041026	1,293806	0,041026	1,293806	0,041026	1,293806	0,041026	1,293806	2026
	6218	0,041026	0,10634	0,041026	0,425361	0,041026	0,425361	0,041026	0,425361	0,041026	0,425361	0,041026	0,425361	0,041026	0,425361	2026
	6219	0,041026	0,10634	0,041026	0,425361	0,041026	0,425361	0,041026	0,425361	0,041026	0,425361	0,041026	0,425361	0,041026	0,425361	2026
	6220	0,041026	0,10634	0,041026	0,425361	0,041026	0,425361	0,041026	0,425361	0,041026	0,425361	0,041026	0,425361	0,041026	0,425361	2026
УГиДДТ	6055	0	0	0,11758358	3,464302	0,11758358	3,464302	0,11758358	3,464302	0,11758358	3,464302	0,11758358	3,464302	0,11758358	3,464302	2026
	6139	0,002779	0,086915	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
УГиИБ	6065	1,14792	35,039568	0,6693165	20,4447573	0,6693165	20,4447573	0,6693165	20,4447573	0,6693165	20,4447573	0,6693165	20,4447573	0,6693165	20,4447573	2026
	6137	0	0	0,0584193	2,3043277	0,0584193	2,3043277	0,0584193	2,3043277	0,0584193	2,3043277	0,0584193	2,3043277	0,0584193	2,3043277	2026
ПППН	6200	0,546793	15,587188	0,4054046	14,25973799	0,4054046	14,25973799	0,4054046	14,25973799	0,4054046	14,25973799	0,4054046	14,25973799	0,4054046	14,25973799	2026
УЗК	6011	0,192244112	6,3743461	0,207701518	7,87757773	0,207701518	7,87757773	0,207701518	7,87757773	0,207701518	7,87757773	0,207701518	7,87757773	0,207701518	7,87757773	2026
	6064	0,016541	0,517364	1,0000000E-09	3,0000000E-08	1,0000000E-09	3,0000000E-08	1,0000000E-09	3,0000000E-08	1,0000000E-09	3,0000000E-08	1,0000000E-09	3,0000000E-08	1,0000000E-09	3,0000000E-08	2026
	6222	0,2374823	7,489255	0,2374823	6,791627	0,2374823	6,791627	0,2374823	6,791627	0,2374823	6,791627	0,2374823	6,791627	0,2374823	6,791627	2026
	6291	0,000494	0,015565	0	0	0,0677855	2,137705	0,0677855	2,137705	0,0677855	2,137705	0,0677855	2,137705	0,0677855	2,137705	2026
	6293	0,000494	0,015565	0	0	0,1381552	4,356875	0,1381552	4,356875	0,1381552	4,356875	0,1381552	4,356875	0,1381552	4,356875	2026
	6294	0,000494	0,015565	0	0	0,0028758	0,09071	0,0028758	0,09071	0,0028758	0,09071	0,0028758	0,09071	0,0028758	0,09071	2026
	6295	0,000494	0,015565	0	0	0,0300973	0,949145	0,0300973	0,949145	0,0300973	0,949145	0,0300973	0,949145	0,0300973	0,949145	2026
УПНК	6117	0	0	2,0000000E-09	3,0000000E-08	2,0000000E-09	3,0000000E-08	2,0000000E-09	3,0000000E-08	2,0000000E-09	3,0000000E-08	2,0000000E-09	3,0000000E-08	2,0000000E-09	3,0000000E-08	2026
ПАУ	6091	0	0	0,14249231	4,93353116	0,14249231	4,93353116	0,14249231	4,93353116	0,14249231	4,93353116	0,14249231	4,93353116	0,14249231	4,93353116	2026
	6100	0	0	0,53695911	14,47493	0,53695911	14,47493	0,53695911	14,47493	0,53695911	14,47493	0,53695911	14,47493	0,53695911	14,47493	2026
	6206	0	0	0,0827444	2,4021517	0,0827444	2,4021517	0,0827444	2,4021517	0,0827444	2,4021517	0,0827444	2,4021517	0,0827444	2,4021517	2026
	6224	0,002779	0,021909	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ЛГ	6010	9,15029	84,559659	0,8303314	27,4898153	0,8303314	27,4898153	0,8303314	27,4898153	0,8303314	27,4898153	0,8303314	27,4898153	0,8303314	27,4898153	2026
УПС	6052	0	0	0,005417808	0,22163823	0,005417808	0,22163823	0,005417808	0,22163823	0,005417808	0,22163823	0,005417808	0,22163823	0,005417808	0,22163823	2026
КУПС	6208	0	0	2,9000000E-08	0,000000876	2,9000000E-08	0,000000876	2,9000000E-08	0,000000876	2,9000000E-08	0,000000876	2,9000000E-08	0,000000876	2,9000000E-08	0,000000876	2026
ПТиЭЭ	6225	0,006973	0,00017		0,001122		0,001122		0,001122		0,001122		0,001122		0,001122	2026
ППП	6201	0,006409	0,182724	0,0000002711 ₆	0,00000793664	0,0000002711 ₆	0,00000793664	0,0000002711 ₆	0,00000793664	0,0000002711 ₆	0,00000793664	0,0000002711 ₆	0,0000079366 ₄	0,0000002711 ₆	0,00000793664	2026
	6202	0,030556	0,8712	0,14712198	4,45957739	0,14712198	4,45957739	0,14712198	4,45957739	0,14712198	4,45957739	0,14712198	4,45957739	0,14712198	4,45957739	2026
	6203	2,327544	66,36293	0,13528256	3,41528188	0,13528256	3,41528188	0,13528256	3,41528188	0,13528256	3,41528188	0,13528256	3,41528188	0,13528256	3,41528188	2026
	6204			0,1100403905 ₃	2,628831456	0,1100403905 ₃	2,628831456	0,1100403905 ₃	2,628831456	0,1100403905 ₃	2,628831456	0,1100403905 ₃	2,628831456	0,1100403905 ₃	2,628831456	2026
	6205	0,068094	1,941509	0,1837998852 ₈	4,86587758607	0,1837998852 ₈	4,86587758607	0,1837998852 ₈	4,86587758607	0,1837998852 ₈	4,86587758607	0,1837998852 ₈	4,8658775860 ₇	0,1837998852 ₈	4,86587758607	2026
	6209	0,048611	1,386	0,0023371	0,0706124	0,0023371	0,0706124	0,0023371	0,0706124	0,0023371	0,0706124	0,0023371	0,0706124	0,0023371	0,0706124	2026
	6210	0,968811	27,622725	0,0170312437 ₃	0,51653859	0,0170312437 ₃	0,51653859	0,0170312437 ₃	0,51653859	0,0170312437 ₃	0,51653859	0,0170312437 ₃	0,51653859	0,0170312437 ₃	0,51653859	2026
	6281	0,008734	0,000068	0,000001	0,000068	0,000001	0,000068	0,000001	0,000068	0,000001	0,000068	0,000001	0,000068	0,000001	0,000068	2026
Бенфри	6207	2,827366	88,43098	0,34799229	1,30722379	0,34799229	1,30722379	0,34799229	1,30722379	0,34799229	1,30722379	0,34799229	1,30722379	0,34799229	1,30722379	2026
Автоналивная эстакада	6147	0,583393	2,051964	1,166786	8,769288	1,166786	8,769288	1,166786	8,769288	1,166786	8,769288	1,166786	8,769288	1,166786	8,769288	2026
	6149	0,00139	0,130372	0,00139	0,021969	0,00139	0,021969	0,00139	0,021969	0,00139	0,021969	0,00139	0,021969	0,00139	0,021969	2026
Эстакада ПНН	6031	32,683068	43,176013	3,709316	25,97877	3,709316	25,97877	3,709316	25,97877	3,709316	25,97877	3,709316	25,97877	3,709316	25,97877	2026
	6125			1,069611	0,763927	1,069611	0,763927	1,069611	0,763927	1,069611	0,763927	1,069611	0,763927	1,069611	0,763927	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	6172			0,004356	0,0784	0,004356	0,0784	0,004356	0,0784	0,004356	0,0784	0,004356	0,0784	0,004356	0,0784	2026
Автоматизированная установка тактового налива	6033	0,0212	0,7072	0,000023	0,000699	0,000023	0,000699	0,000023	0,000699	0,000023	0,000699	0,000023	0,000699	0,000023	0,000699	2026
	6034	0,0022	0,0699	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6126	0,00819	0,446059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6127	0,001489	0,046568	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6298	0	0	0	0	0,0004935	0,015565	0,0004935	0,015565	0,0004935	0,015565	0,0004935	0,015565	0,0004935	0,015565	2026
	6299	0	0	0	0	0,0004935	0,015565	0,0004935	0,015565	0,0004935	0,015565	0,0004935	0,015565	0,0004935	0,015565	2026
	6300	0	0	0	0	0,0004935	0,015565	0,0004935	0,015565	0,0004935	0,015565	0,0004935	0,015565	0,0004935	0,015565	2026
	6301	0	0	0	0	0,0004935	0,015565	0,0004935	0,015565	0,0004935	0,015565	0,0004935	0,015565	0,0004935	0,015565	2026
ПХАУВ	6171	0	0	0,006433	0,171702	0,006433	0,171702	0,006433	0,171702	0,006433	0,171702	0,006433	0,171702	0,006433	0,171702	2026
ПиТН (ТП, РП, СП, АССБ)	6123	0	0	0,203132047	5,98467283	0,203132047	5,98467283	0,203132047	5,98467283	0,203132047	5,98467283	0,203132047	5,98467283	0,203132047	5,98467283	2026
	6124	0,025589	1,079727	0,002978	0,35093	0,002978	0,35093	0,002978	0,35093	0,002978	0,35093	0,002978	0,35093	0,002978	0,35093	2026
БОВ	6245	0,000008	0,00026	0,000008	0,00026	0,000008	0,00026	0,000008	0,00026	0,000008	0,00026	0,000008	0,00026	0,000008	0,00026	2026
	6244	1,985979	62,629854	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6246	0,000004	0,00011	0,000004	0,00011	0,000004	0,00011	0,000004	0,00011	0,000004	0,00011	0,000004	0,00011	0,000004	0,00011	2026
	6247	0,000006	0,000175	0,000006	0,000175	0,000006	0,000175	0,000006	0,000175	0,000006	0,000175	0,000006	0,000175	0,000006	0,000175	2026
	6282	0,000009	0,000292	0,000009	0,000292	0,000009	0,000292	0,000009	0,000292	0,000009	0,000292	0,000009	0,000292	0,000009	0,000292	2026
	6283	0,000009	0,000292	0,000009	0,000292	0,000009	0,000292	0,000009	0,000292	0,000009	0,000292	0,000009	0,000292	0,000009	0,000292	2026
	6284	0,000002	0,000065	0,000002	0,000065	0,000002	0,000065	0,000002	0,000065	0,000002	0,000065	0,000002	0,000065	0,000002	0,000065	2026
Транспортный цех	6134	0,98	0,036155	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Механическая очистка воды	6132	0	0	0,333467057	10,545018	0,333467057	10,545018	0,333467057	10,545018	0,333467057	10,545018	0,333467057	10,545018	0,333467057	10,545018	2026
	6228	0,000156	0,004255	0,000156	0,004255	0,000156	0,004255	0,000156	0,004255	0,000156	0,004255	0,000156	0,004255	0,000156	0,004255	2026
	6229	0,000312	0,00851	0,000156	0,004255	0,000156	0,004255	0,000156	0,004255	0,000156	0,004255	0,000156	0,004255	0,000156	0,004255	2026
	6230	0,000698	0,019005	0,000698	0,019005	0,000698	0,019005	0,000698	0,019005	0,000698	0,019005	0,000698	0,019005	0,000698	0,019005	2026
	6231	0,005955	0,162086	0,005955	0,162086	0,005955	0,162086	0,005955	0,162086	0,005955	0,162086	0,005955	0,162086	0,005955	0,162086	2026
	6232	0,000156	0,004254	0,000052	0,001418	0,000052	0,001418	0,000052	0,001418	0,000052	0,001418	0,000052	0,001418	0,000052	0,001418	2026
	6233	0,000208	0,005674	0,016875	0,532714	0,016875	0,532714	0,016875	0,532714	0,016875	0,532714	0,016875	0,532714	0,016875	0,532714	2026
	6234	0,005955	0,162086	0,035733	1,103731	0,035733	1,103731	0,035733	1,103731	0,035733	1,103731	0,035733	1,103731	0,035733	1,103731	2026
	6235	0,000176	0,005503	0,000176	0,005503	0,000176	0,005503	0,000176	0,005503	0,000176	0,005503	0,000176	0,005503	0,000176	0,005503	2026
	6236	0,000562	0,01761	0,000562	0,01761	0,000562	0,01761	0,000562	0,01761	0,000562	0,01761	0,000562	0,01761	0,000562	0,01761	2026
	6237	0,000844	0,026414	0,000844	0,026414	0,000844	0,026414	0,000844	0,026414	0,000844	0,026414	0,000844	0,026414	0,000844	0,026414	2026
	6238	0,001619	0,050627	0,001408	0,044023	0,001408	0,044023	0,001408	0,044023	0,001408	0,044023	0,001408	0,044023	0,001408	0,044023	2026
	6239	0,000704	0,022012	0,000704	0,022012	0,000704	0,022012	0,000704	0,022012	0,000704	0,022012	0,000704	0,022012	0,000704	0,022012	2026
	6240	0,000141	0,004402	0,000141	0,004402	0,000141	0,004402	0,000141	0,004402	0,000141	0,004402	0,000141	0,004402	0,000141	0,004402	2026
	6241	0,000141	0,004402	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6242	0,00596	0,186272	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6243	0,182543	0,382619	0,188138	0,647417	0,188138	0,647417	0,188138	0,647417	0,188138	0,647417	0,188138	0,647417	0,188138	0,647417	2026
Всего по загрязняющему веществу:		185,621090008	627,271236600	101,943708717	311,133201264	102,184596517	318,729896264	102,184596517	318,729896264	102,184596517	318,729896264	102,184596517	318,729896264	102,184596517	318,729896264	2026

(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)																
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и																
УГиДДТ	0222	0,01534	0,441796	0,01534	0,441796	0,01534	0,441796	0,01534	0,441796	0,01534	0,441796	0,01534	0,441796	0,01534	0,441796	2026
УЗК	0229	0,002895	0,083366	0,002895	0,083366	0,002895	0,083366	0,002895	0,083366	0,002895	0,083366	0,002895	0,083366	0,002895	0,083366	2026
ЛГ	0033	0,006041	0,055832	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Автоналивная эстакада	0111	0,222156	0,027242	0,55539	0,228645	0,55539	0,228645	0,55539	0,228645	0,55539	0,228645	0,55539	0,228645	0,55539	0,228645	2026
	0112	0,222156	0,027242	0,55539	0,228645	0,55539	0,228645	0,55539	0,228645	0,55539	0,228645	0,55539	0,228645	0,55539	0,228645	2026
	0113	0,222156	0,062404	0,55539	0,228645	0,55539	0,228645	0,55539	0,228645	0,55539	0,228645	0,55539	0,228645	0,55539	0,228645	2026
	0114	0,222156	0,062404	0,55539	0,228645	0,55539	0,228645	0,55539	0,228645	0,55539	0,228645	0,55539	0,228645	0,55539	0,228645	2026
Налив светлых и темных нефтепродуктов	0076	0,000002	0,000064	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Автоматизированная установка тактового налива	0212	0,664822	0,706328	0,001404	0,002228	0,001404	0,002228	0,001404	0,002228	0,001404	0,002228	0,001404	0,002228	0,001404	0,002228	2026
ПитН (ТП, РП, СП, АССБ)	0247	0	0	0,041574	0,102355	0,041574	0,102355	0,041574	0,102355	0,041574	0,102355	0,041574	0,102355	0,041574	0,102355	2026
	0259	0,088209	0,555099	0,029403	0,120563	0,029403	0,120563	0,029403	0,120563	0,029403	0,120563	0,029403	0,120563	0,029403	0,120563	2026
	0260	0,209088	0,4808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0261	0,209088	0,461625	0,005227	0,022195	0,005227	0,022195	0,005227	0,022195	0,005227	0,022195	0,005227	0,022195	0,005227	0,022195	2026
	0264	0,088209	0,025471	0,029403	0,003664	0,029403	0,003664	0,029403	0,003664	0,029403	0,003664	0,029403	0,003664	0,029403	0,003664	2026
	0265	2,9403	0,527974	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0266	0,088209	0,247394	0,029403	0,010863	0,029403	0,010863	0,029403	0,010863	0,029403	0,010863	0,029403	0,010863	0,029403	0,010863	2026
	0297	0,002793	0,080446	0,018463	0,531732	0,018463	0,531732	0,018463	0,531732	0,018463	0,531732	0,018463	0,531732	0,018463	0,531732	2026
	0312	0,222156	0,02831	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0313	0,222156	0,053763	0,002031	0,002168	0,002031	0,002168	0,002031	0,002168	0,002031	0,002168	0,002031	0,002168	0,002031	0,002168	2026
	0314	0,222156	0,066008	0,005554	0,005509	0,005554	0,005509	0,005554	0,005509	0,005554	0,005509	0,005554	0,005509	0,005554	0,005509	2026
	0316	0,222156	0,047332	0,005554	0,005509	0,005554	0,005509	0,005554	0,005509	0,005554	0,005509	0,005554	0,005509	0,005554	0,005509	2026
	0317	0,222156	0,039785	0,005554	0,005509	0,005554	0,005509	0,005554	0,005509	0,005554	0,005509	0,005554	0,005509	0,005554	0,005509	2026
	0320	0,248292	0,054852	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Транспортный цех	0102	0,001621	0,00035625	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ИЦ "Центральная лаборатория"	0135	0	0	0,0027	0,340589	0,0027	0,340589	0,0027	0,340589	0,0027	0,340589	0,0027	0,340589	0,0027	0,340589	2026
	0137	0	0	0,0027	0,085147	0,0027	0,085147	0,0027	0,085147	0,0027	0,085147	0,0027	0,085147	0,0027	0,085147	2026
	0139	0	0	0,0027	0,340589	0,0027	0,340589	0,0027	0,340589	0,0027	0,340589	0,0027	0,340589	0,0027	0,340589	2026
	0141	0	0	0,0054	0,596031	0,0054	0,596031	0,0054	0,596031	0,0054	0,596031	0,0054	0,596031	0,0054	0,596031	2026
	0142	0	0	0,0027	0,170294	0,0027	0,170294	0,0027	0,170294	0,0027	0,170294	0,0027	0,170294	0,0027	0,170294	2026
	0155	0	0	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	2026
Неорганизованные источники																
ЭЛОУ АТ	6001	0	0	0,1138906	3,444024	0,1138906	3,444024	0,1138906	3,444024	0,1138906	3,444024	0,1138906	3,444024	0,1138906	3,444024	2026
АВТ-3	6006	0	0	0,1250005	0,0103646	0,1250005	0,0103646	0,1250005	0,0103646	0,1250005	0,0103646	0,1250005	0,0103646	0,1250005	0,0103646	2026
	6007	0	0	0,000000661	0,00001969	0,000000661	0,00001969	0,000000661	0,00001969	0,000000661	0,00001969	0,000000661	0,00001969	0,000000661	0,00001969	2026
	6008	0,000139	0,011875	0,0041675	0,2484	0,0041675	0,2484	0,0041675	0,2484	0,0041675	0,2484	0,0041675	0,2484	0,0041675	0,2484	2026
УГиДДТ	6055	0	0	0,06944523	2,046006	0,06944523	2,046006	0,06944523	2,046006	0,06944523	2,046006	0,06944523	2,046006	0,06944523	2,046006	2026
	6139	0,000278	0,008688	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
УГиИБ	6065	0,114746	3,502556	0,3923656	11,385199667	0,3923656	11,385199667	0,3923656	11,385199667	0,3923656	11,385199667	0,3923656	11,385199667	0,3923656	11,385199667	2026
	6137	0	0	0,001807	0,01228055086	0,001807	0,01228055086	0,001807	0,01228055086	0,001807	0,01228055086	0,001807	0,01228055086	0,001807	0,01228055086	2026
ПГПН	6200	0	0	0,12845639	4,93091738	0,12845639	4,93091738	0,12845639	4,93091738	0,12845639	4,93091738	0,12845639	4,93091738	0,12845639	4,93091738	2026
УЗК	6011	0,000278	0,023775	0,11254282	4,1731582	0,11254282	4,1731582	0,11254282	4,1731582	0,11254282	4,1731582	0,11254282	4,1731582	0,11254282	4,1731582	2026
	6222	0,035577043	1,121948085	0,0355770431	1,0174380846	0,0355770431	1,0174380846	0,0355770431	1,0174380846	0,0355770431	1,0174380846	0,0355770431	1,0174380846	0,0355770431	1,0174380846	2026
ПАУ	6091	10,623314	321,975639	0,033335	0,99644	0,033335	0,99644	0,033335	0,99644	0,033335	0,99644	0,033335	0,99644	0,033335	0,99644	2026
	6100	5,272736	126,911698	0,294438	7,9374	0,294438	7,9374	0,294438	7,9374	0,294438	7,9374	0,294438	7,9374	0,294438	7,9374	2026
	6206	6,508287	187,43866	0,002778	0,08075	0,002778	0,08075	0,002778	0,08075	0,002778	0,08075	0,002778	0,08075	0,002778	0,08075	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	6224	0,000278	0,00219	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ЛП	6010	0	0	0,46529014	15,466144	0,46529014	15,466144	0,46529014	15,466144	0,46529014	15,466144	0,46529014	15,466144	0,46529014	15,466144	2026
ППП	6202	0	0	0,0875065	2,6526155	0,0875065	2,6526155	0,0875065	2,6526155	0,0875065	2,6526155	0,0875065	2,6526155	0,0875065	2,6526155	2026
	6203	0,232661	6,63364	0,03611	1,095	0,03611	1,095	0,03611	1,095	0,03611	1,095	0,03611	1,095	0,03611	1,095	2026
	6204	0	0	0,044444	0,9267	0,044444	0,9267	0,044444	0,9267	0,044444	0,9267	0,044444	0,9267	0,044444	0,9267	2026
	6205	0,006807	0,194073	0,1083324	2,86422217	0,1083324	2,86422217	0,1083324	2,86422217	0,1083324	2,86422217	0,1083324	2,86422217	0,1083324	2,86422217	2026
	6209	0	0	0,00139	0,042	0,00139	0,042	0,00139	0,042	0,00139	0,042	0,00139	0,042	0,00139	0,042	2026
	6210	0,096842	2,761168	0,006944	0,2106	0,006944	0,2106	0,006944	0,2106	0,006944	0,2106	0,006944	0,2106	0,006944	0,2106	2026
Бенфри	6207	0,282624	8,839562	0,1528100104	0,6324000278	0,1528100104	0,6324000278	0,1528100104	0,6324000278	0,1528100104	0,6324000278	0,1528100104	0,6324000278	0,1528100104	0,6324000278	2026
Автоналивная эстакада	6147	0,058316	0,205114	0,116632	0,876578	0,116632	0,876578	0,116632	0,876578	0,116632	0,876578	0,116632	0,876578	0,116632	0,876578	2026
	6149	0,0001389	0,013032	0,0001389	0,002196	0,0001389	0,002196	0,0001389	0,002196	0,0001389	0,002196	0,0001389	0,002196	0,0001389	0,002196	2026
Эстакада ПНН	6031	3,267	4,315875	0,3267	2,590496	0,3267	2,590496	0,3267	2,590496	0,3267	2,590496	0,3267	2,590496	0,3267	2,590496	2026
	6033	0,0017	0,0565	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Товарный цех	6124	0,00180555	0,056472	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
БОВ	6244	0,15391485	4,853845	0,63042976	19,881248	0,63042976	19,881248	0,63042976	19,881248	0,63042976	19,881248	0,63042976	19,881248	0,63042976	19,881248	2026
	6245	8,46E-08	0,000003	8,4600000E-08	0,000003	8,4600000E-08	0,000003	8,4600000E-08	0,000003	8,4600000E-08	0,000003	8,4600000E-08	0,000003	8,4600000E-08	0,000003	2026
	6246	3,76E-08	0,000001	3,7600000E-08	0,000001	3,7600000E-08	0,000001	3,7600000E-08	0,000001	3,7600000E-08	0,000001	3,7600000E-08	0,000001	3,7600000E-08	0,000001	2026
	6247	5,64E-08	0,000002	5,6400000E-08	0,000002	5,6400000E-08	0,000002	5,6400000E-08	0,000002	5,6400000E-08	0,000002	5,6400000E-08	0,000002	5,6400000E-08	0,000002	2026
	6282	9,40E-08	0,000003	9,4000000E-08	0,000003	9,4000000E-08	0,000003	9,4000000E-08	0,000003	9,4000000E-08	0,000003	9,4000000E-08	0,000003	9,4000000E-08	0,000003	2026
	6283	9,40E-08	0,000003	9,4000000E-08	0,000003	9,4000000E-08	0,000003	9,4000000E-08	0,000003	9,4000000E-08	0,000003	9,4000000E-08	0,000003	9,4000000E-08	0,000003	2026
	6284	1,88E-08	0,000001	1,8800000E-08	0,000001	1,8800000E-08	0,000001	1,8800000E-08	0,000001	1,8800000E-08	0,000001	1,8800000E-08	0,000001	1,8800000E-08	0,000001	2026
Механическая очистка воды	6132	0	0	0,11111101	3,51360032	0,11111101	3,51360032	0,11111101	3,51360032	0,11111101	3,51360032	0,11111101	3,51360032	0,11111101	3,51360032	2026
Транспортный цех	6134	0,098	0,003614	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6155	0,12606	0,010892	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Всего по загрязняющему веществу:		33,4458157285	673,0767223346	5,8312184499	90,8215291903	5,8312184499	90,8215291903	5,8312184499	90,8215291903	5,8312184499	90,8215291903	5,8312184499	90,8215291903	5,8312184499	90,8215291903	2026

(0502) Бут-1-ен (Бутилен) (104)																
Организованные источники																
ИЦ "Центральная лаборатория"	0135	0	0	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	2026
	0139	0	0	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	2026
	0141	0	0	0,000016	0,001766	0,000016	0,001766	0,000016	0,001766	0,000016	0,001766	0,000016	0,001766	0,000016	0,001766	2026
	0154	0	0	0,000008	0,000757	0,000008	0,000757	0,000008	0,000757	0,000008	0,000757	0,000008	0,000757	0,000008	0,000757	2026
	0155	0	0	0,000008	0,000505	0,000008	0,000505	0,000008	0,000505	0,000008	0,000505	0,000008	0,000505	0,000008	0,000505	2026
	0159	0	0	0,000008	0,000505	0,000008	0,000505	0,000008	0,000505	0,000008	0,000505	0,000008	0,000505	0,000008	0,000505	2026
	0161	0	0	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	2026
	0163	0	0	0,000008	0,000252	0,000008	0,000252	0,000008	0,000252	0,000008	0,000252	0,000008	0,000252	0,000008	0,000252	2026
	0166	0	0	0,000008	0,000757	0,000008	0,000757	0,000008	0,000757	0,000008	0,000757	0,000008	0,000757	0,000008	0,000757	2026
Неорганизованные источники																
ПГПН	6200	0,178354	5,085735	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,178354	5,085735	0,00008	0,007569	0,00008	0,007569	0,00008	0,007569	0,00008	0,007569	0,00008	0,007569	0,00008	0,007569	2026
(0521) Пропен (Пропилен) (473)																
Организованные источники																

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

ИЦ "Центральная лаборатория"	0135	0	0	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	2026
	0139	0	0	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	2026
	0141	0	0	0,000016	0,001766	0,000016	0,001766	0,000016	0,001766	0,000016	0,001766	0,000016	0,001766	0,000016	0,001766	2026
	0154	0	0	0,000008	0,000757	0,000008	0,000757	0,000008	0,000757	0,000008	0,000757	0,000008	0,000757	0,000008	0,000757	2026
	0155	0	0	0,000008	0,000505	0,000008	0,000505	0,000008	0,000505	0,000008	0,000505	0,000008	0,000505	0,000008	0,000505	2026
	0159	0	0	0,000008	0,000505	0,000008	0,000505	0,000008	0,000505	0,000008	0,000505	0,000008	0,000505	0,000008	0,000505	2026
	0161	0	0	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	0,000008	0,001009	2026
	0163	0	0	0,000008	0,000252	0,000008	0,000252	0,000008	0,000252	0,000008	0,000252	0,000008	0,000252	0,000008	0,000252	2026
	0166	0	0	0,000008	0,000757	0,000008	0,000757	0,000008	0,000757	0,000008	0,000757	0,000008	0,000757	0,000008	0,000757	2026

Неорганизованные источники																
ПГПН	6200	0,165507	4,718562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ЛГ	6010	0,914663	8,452585	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ЭЛОУ АТ	6290	0	0	0	0	0	0	0,000282	0,008889	0,000282	0,008889	0,000282	0,008889	0,000282	0,008889	2026
Всего по загрязняющему веществу:		1,08017	13,171147	0,00008	0,007569	0,00008	0,007569	0,000362	0,016458	0,000362	0,016458	0,000362	0,016458	0,000362	0,016458	2026

(0526) Этил (Этилен) (669)																
Организованные источники																
ИЦ "Центральная лаборатория"	0135	0	0	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	2026
	0139	0	0	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	0,00001	0,001261	2026
	0141	0	0	0,00002	0,002207	0,00002	0,002207	0,00002	0,002207	0,00002	0,002207	0,00002	0,002207	0,00002	0,002207	2026
	0154	0	0	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	2026

Неорганизованные источники																
ПГПН	6200	0,05309	1,513361	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ЭЛОУ АТ	6290	0	0	0	0	0	0	0,0000484	0,001538	0,0000484	0,001538	0,0000484	0,001538	0,0000484	0,001538	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,05309	1,513361	0,00005	0,005675	0,00005	0,005675	0,0000984	0,007213	0,0000984	0,007213	0,0000984	0,007213	0,0000984	0,007213	2026

(0602) Бензол (64)																
Организованные источники																
УГиДДТ	0222	0,014113	0,406453	0,014113	0,406453	0,014113	0,406453	0,014113	0,406453	0,014113	0,406453	0,014113	0,406453	0,014113	0,406453	2026
УЗК	0229	0,002663	0,076697	0,002663	0,076697	0,002663	0,076697	0,002663	0,076697	0,002663	0,076697	0,002663	0,076697	0,002663	0,076697	2026
ПАУ	0291	0,000173	0,000104	0,000004	0,000001	0,000004	0,000001	0,000004	0,000001	0,000004	0,000001	0,000004	0,000001	0,000004	0,000001	2026
	0292	0,000173	0,000018	0,000004	0,000002	0,000004	0,000002	0,000004	0,000002	0,000004	0,000002	0,000004	0,000002	0,000004	0,000002	2026
	0304	3,357009	0,437041	0,251776	0,021868	0,251776	0,021868	0,251776	0,021868	0,251776	0,021868	0,251776	0,021868	0,251776	0,021868	2026
	0305	3,357009	0,437041	0,251776	0,021868	0,251776	0,021868	0,251776	0,021868	0,251776	0,021868	0,251776	0,021868	0,251776	0,021868	2026
	0306	3,357009	0,437041	0,251776	0,021868	0,251776	0,021868	0,251776	0,021868	0,251776	0,021868	0,251776	0,021868	0,251776	0,021868	2026
ЛГ	0033	0,005559	0,051366													
Автоналивная эстакада	0111	0,204384	0,025062	0,510959	0,210353	0,510959	0,210353	0,510959	0,210353	0,510959	0,210353	0,510959	0,210353	0,510959	0,210353	2026
	0112	0,204384	0,025062	0,510959	0,210353	0,510959	0,210353	0,510959	0,210353	0,510959	0,210353	0,510959	0,210353	0,510959	0,210353	2026
	0113	0,204384	0,057412	0,510959	0,210353	0,510959	0,210353	0,510959	0,210353	0,510959	0,210353	0,510959	0,210353	0,510959	0,210353	2026
	0114	0,204384	0,057412	0,510959	0,210353	0,510959	0,210353	0,510959	0,210353	0,510959	0,210353	0,510959	0,210353	0,510959	0,210353	2026
Налив светлых и темных нефтепродуктов	0064	0,316518	0,086993	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0065	0,316518	0,086993	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0074	0,00004	0,002745	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0076	0,000001	0,00003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

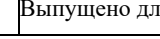
Автоматизированная установка тактового налива	0212	0,611637	0,649822	0,001675	0,014138	0,001675	0,014138	0,001675	0,014138	0,001675	0,014138	0,001675	0,014138	0,001675	0,014138	2026
ПХАУВ	0038	3,826622	3,216443	0,05315	0,00989	0,05315	0,00989	0,05315	0,00989	0,05315	0,00989	0,05315	0,00989	0,05315	0,00989	2026
	0267	3,159538	1,084575	0,085023	0,019803	0,085023	0,019803	0,085023	0,019803	0,085023	0,019803	0,085023	0,019803	0,085023	0,019803	2026
	0268	0	0	0,054252	0,000013	0,054252	0,000013	0,054252	0,000013	0,054252	0,000013	0,054252	0,000013	0,054252	0,000013	2026
ПиТН (ТП, РП, СП, АССБ)	0247	0	0	0,038248	0,094167	0,038248	0,094167	0,038248	0,094167	0,038248	0,094167	0,038248	0,094167	0,038248	0,094167	2026
	0259	0,081152	0,510691	0,027051	0,110918	0,027051	0,110918	0,027051	0,110918	0,027051	0,110918	0,027051	0,110918	0,027051	0,110918	2026
	0260	0,192361	0,442336	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0261	0,192361	0,424695	0,004809	0,020419	0,004809	0,020419	0,004809	0,020419	0,004809	0,020419	0,004809	0,020419	0,004809	0,020419	2026
	0262	0,021244	0,611686	0,001412	0,041756	0,001412	0,041756	0,001412	0,041756	0,001412	0,041756	0,001412	0,041756	0,001412	0,041756	2026
	0263	0,021244	0,096758	0,001412	0,010439	0,001412	0,010439	0,001412	0,010439	0,001412	0,010439	0,001412	0,010439	0,001412	0,010439	2026
	0264	0,081152	0,023434	0,027051	0,003371	0,027051	0,003371	0,027051	0,003371	0,027051	0,003371	0,027051	0,003371	0,027051	0,003371	2026
	0265	2,705076	0,485736	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0266	0,081152	0,227603	0,027051	0,009994	0,027051	0,009994	0,027051	0,009994	0,027051	0,009994	0,027051	0,009994	0,027051	0,009994	2026
	0297	0,00257	0,074011	0,016986	0,489194	0,016986	0,489194	0,016986	0,489194	0,016986	0,489194	0,016986	0,489194	0,016986	0,489194	2026
	0311	0	0	0,000357	0,001015	0,000357	0,001015	0,000357	0,001015	0,000357	0,001015	0,000357	0,001015	0,000357	0,001015	2026
	0312	0,204384	0,026045	0,005598	0,030275	0,005598	0,030275	0,005598	0,030275	0,005598	0,030275	0,005598	0,030275	0,005598	0,030275	2026
	0313	0,204384	0,049462	0,000357	0,000382	0,000357	0,000382	0,000357	0,000382	0,000357	0,000382	0,000357	0,000382	0,000357	0,000382	2026
	0314	0,204384	0,060727	0,00511	0,005069	0,00511	0,005069	0,00511	0,005069	0,00511	0,005069	0,00511	0,005069	0,00511	0,005069	2026
	0315	0	0	0,00511	0,005069	0,00511	0,005069	0,00511	0,005069	0,00511	0,005069	0,00511	0,005069	0,00511	0,005069	2026
	0316	0,204384	0,043545	0,00511	0,005069	0,00511	0,005069	0,00511	0,005069	0,00511	0,005069	0,00511	0,005069	0,00511	0,005069	2026
	0317	0,204384	0,036602	0,00511	0,005069	0,00511	0,005069	0,00511	0,005069	0,00511	0,005069	0,00511	0,005069	0,00511	0,005069	2026
	0318	0,250278	0,05382	0,005711	0,002239	0,005711	0,002239	0,005711	0,002239	0,005711	0,002239	0,005711	0,002239	0,005711	0,002239	2026
	0320	0,228429	0,050464	0,005711	0,006964	0,005711	0,006964	0,005711	0,006964	0,005711	0,006964	0,005711	0,006964	0,005711	0,006964	2026
	0321	0,030394	0,004185	0,00511	0,005069	0,00511	0,005069	0,00511	0,005069	0,00511	0,005069	0,00511	0,005069	0,00511	0,005069	2026
Транспортный цех	0102	0,001492	0,000328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ИЦ "Центральная лаборатория"	0135	0	0	0,000246	0,031031	0,000246	0,031031	0,000246	0,031031	0,000246	0,031031	0,000246	0,031031	0,000246	0,031031	2026
	0136	0	0	0,000246	0,023274	0,000246	0,023274	0,000246	0,023274	0,000246	0,023274	0,000246	0,023274	0,000246	0,023274	2026
	0137	0	0	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	2026
	0138	0	0	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	2026
	0139	0	0	0,000246	0,031031	0,000246	0,031031	0,000246	0,031031	0,000246	0,031031	0,000246	0,031031	0,000246	0,031031	2026
	0141	0	0	0,000492	0,054305	0,000492	0,054305	0,000492	0,054305	0,000492	0,054305	0,000492	0,054305	0,000492	0,054305	2026
	0142	0	0	0,000246	0,015516	0,000246	0,015516	0,000246	0,015516	0,000246	0,015516	0,000246	0,015516	0,000246	0,015516	2026
	0144	0	0	0,000246	0,001293	0,000246	0,001293	0,000246	0,001293	0,000246	0,001293	0,000246	0,001293	0,000246	0,001293	2026
	0145	0	0	0,000246	0,011637	0,000246	0,011637	0,000246	0,011637	0,000246	0,011637	0,000246	0,011637	0,000246	0,011637	2026
	0148	0	0	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	2026
	0149	0	0	0,000246	0,003879	0,000246	0,003879	0,000246	0,003879	0,000246	0,003879	0,000246	0,003879	0,000246	0,003879	2026
	0150	0	0	0,000246	0,003879	0,000246	0,003879	0,000246	0,003879	0,000246	0,003879	0,000246	0,003879	0,000246	0,003879	2026
	0152	0	0	0,000246	0,011637	0,000246	0,011637	0,000246	0,011637	0,000246	0,011637	0,000246	0,011637	0,000246	0,011637	2026
	0153	0	0	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	2026
	0154	0	0	0,000246	0,023274	0,000246	0,023274	0,000246	0,023274	0,000246	0,023274	0,000246	0,023274	0,000246	0,023274	2026
	0156	0	0	0,000246	0,015516	0,000246	0,015516	0,000246	0,015516	0,000246	0,015516	0,000246	0,015516	0,000246	0,015516	2026
	0157	0	0	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	2026
	0158	0	0	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	2026
	0161	0	0	0,000246	0,002586	0,000246	0,002586	0,000246	0,002586	0,000246	0,002586	0,000246	0,002586	0,000246	0,002586	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	0166	0	0	0,00013	0,003014	0,00013	0,003014	0,00013	0,003014	0,00013	0,003014	0,00013	0,003014	0,00013	0,003014	2026
	0167	0	0	0,000738	0,007758	0,000738	0,007758	0,000738	0,007758	0,000738	0,007758	0,000738	0,007758	0,000738	0,007758	2026
	0168	0	0	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	0,000246	0,007758	2026
	0274	0	0	0,000246	0,003879	0,000246	0,003879	0,000246	0,003879	0,000246	0,003879	0,000246	0,003879	0,000246	0,003879	2026
Механическая очистка воды	0275	0,022306	0,004354	0,022306	0,004354	0,022306	0,004354	0,022306	0,004354	0,022306	0,004354	0,022306	0,004354	0,022306	0,004354	2026
	0276	0,022306	0,004354	0,022306	0,004354	0,022306	0,004354	0,022306	0,004354	0,022306	0,004354	0,022306	0,004354	0,022306	0,004354	2026
	0277	0,007369	0,044159	0,007369	0,044159	0,007369	0,044159	0,007369	0,044159	0,007369	0,044159	0,007369	0,044159	0,007369	0,044159	2026
	0278	0,007369	0,044159	0,007369	0,044159	0,007369	0,044159	0,007369	0,044159	0,007369	0,044159	0,007369	0,044159	0,007369	0,044159	2026
	0279	0,0014	0,009416	0,0014	0,009416	0,0014	0,009416	0,0014	0,009416	0,0014	0,009416	0,0014	0,009416	0,0014	0,009416	2026
	0280	0,001678	0,016136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Неорганизованные источники																
ЭЛОУ АТ	6001	0,009541	0,280208	2,00532404445	0,16500443582	2,00532404445	0,16500443582	2,00532404445	0,16500443582	2,00532404445	0,16500443582	2,00532404445	0,16500443582	2,00532404445	0,16500443582	2026
АВТ-3	6006	0	0	4,0047821	0,1593819	4,0047821	0,1593819	4,0047821	0,1593819	4,0047821	0,1593819	4,0047821	0,1593819	4,0047821	0,1593819	2026
	6007	0	0	1,0000000E-08	0,0000003	1,0000000E-08	0,0000003	1,0000000E-08	0,0000003	1,0000000E-08	0,0000003	1,0000000E-08	0,0000003	1,0000000E-08	0,0000003	2026
	6008	0,0001376	0,0121255	0,000275	0,011345	0,000275	0,011345	0,000275	0,011345	0,000275	0,011345	0,000275	0,011345	0,000275	0,011345	2026
	6015	0,000537	0,016811	0,000537	0,01695	0,000537	0,01695	0,000537	0,01695	0,000537	0,01695	0,000537	0,01695	0,000537	0,01695	2026
	6024	0,01932	0,15393	0,01932	0,15393	0,01932	0,15393	0,01932	0,15393	0,01932	0,15393	0,01932	0,15393	0,01932	0,15393	2026
	6217	0,000537	0,016811	0,000537	0,01695	0,000537	0,01695	0,000537	0,01695	0,000537	0,01695	0,000537	0,01695	0,000537	0,01695	2026
	6218	0,000537	0,001393	0,000537	0,005573	0,000537	0,005573	0,000537	0,005573	0,000537	0,005573	0,000537	0,005573	0,000537	0,005573	2026
	6219	0,000537	0,001393	0,000537	0,005573	0,000537	0,005573	0,000537	0,005573	0,000537	0,005573	0,000537	0,005573	0,000537	0,005573	2026
	6220	0,000537	0,001393	0,000537	0,005573	0,000537	0,005573	0,000537	0,005573	0,000537	0,005573	0,000537	0,005573	0,000537	0,005573	2026
УГиДДТ	6055	0	0	2,001638911	0,21248577	2,001638911	0,21248577	2,001638911	0,21248577	2,001638911	0,21248577	2,001638911	0,21248577	2,001638911	0,21248577	2026
УГиИБ	6065	0,105566	3,222351	0,009783577	0,310636182	0,009783577	0,310636182	0,009783577	0,310636182	0,009783577	0,310636182	0,009783577	0,310636182	0,009783577	0,310636182	2026
	6137	0	0	2,000420808	0,10612032	2,000420808	0,10612032	2,000420808	0,10612032	2,000420808	0,10612032	2,000420808	0,10612032	2,000420808	0,10612032	2026
	6139	0,000256	0,007993	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ПГПН	6200	0	0	10,006453909	0,33728269	10,006453909	0,33728269	10,006453909	0,33728269	10,006453909	0,33728269	10,006453909	0,33728269	10,006453909	0,33728269	2026
УЗК	6011	0,00025576	0,021873	2,002851775	0,107879759	2,002851775	0,107879759	2,002851775	0,107879759	2,002851775	0,107879759	2,002851775	0,107879759	2,002851775	0,107879759	2026
	6064	0	0	3,0000000E-11	1,0000000E-09	3,0000000E-11	1,0000000E-09	3,0000000E-11	1,0000000E-09	3,0000000E-11	1,0000000E-09	3,0000000E-11	1,0000000E-09	3,0000000E-11	1,0000000E-09	2026
	6222	0,041789026	1,317853086	0,0417890256	1,1950950864	0,0417890256	1,1950950864	0,0417890256	1,1950950864	0,0417890256	1,1950950864	0,0417890256	1,1950950864	0,0417890256	1,1950950864	2026
УПНК	6117	0	0	4,00000000007	0,025260001	4,00000000007	0,025260001	4,00000000007	0,025260001	4,00000000007	0,025260001	4,00000000007	0,025260001	4,00000000007	0,025260001	2026
ПАУ	6091	2,651639	80,366948	9,24483491	38,3459753	9,24483491	38,3459753	9,24483491	38,3459753	9,24483491	38,3459753	9,24483491	38,3459753	9,24483491	38,3459753	2026
	6100	1,316105	31,67788	4,2661189452	7,409669	4,2661189452	7,409669	4,2661189452	7,409669	4,2661189452	7,409669	4,2661189452	7,409669	4,2661189452	7,409669	2026
	6206	0,037706	1,085926	0,003675143	0,106797149	0,003675143	0,106797149	0,003675143	0,106797149	0,003675143	0,106797149	0,003675143	0,106797149	0,003675143	0,106797149	2026
	6224	0,016923	0,111515	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ЛГ	6010	0,84149	7,776378	2,0111300048	0,3520271515	2,0111300048	0,3520271515	2,0111300048	0,3520271515	2,0111300048	0,3520271515	2,0111300048	0,3520271515	2,0111300048	0,3520271515	2026
УПС	6052	0	0	2,00058	0,03414	2,00058	0,03414	2,00058	0,03414	2,00058	0,03414	2,00058	0,03414	2,00058	0,03414	2026
КУПС	6208	0	0	2	0,00842	2	0,00842	2	0,00842	2	0,00842	2	0,00842	2	0,00842	2026
ПТиЭЭ	6226	0	0	2	0,00421	2	0,00421	2	0,00421	2	0,00421	2	0,00421	2	0,00421	2026
ПГП	6201	0	0	1,0000000E-09	3,9000000E-08	1,0000000E-09	3,9000000E-08	1,0000000E-09	3,9000000E-08	1,0000000E-09	3,9000000E-08	1,0000000E-09	3,9000000E-08	1,0000000E-09	3,9000000E-08	2026
	6202	0	0	4,00202701	0,8509084	4,00202701	0,8509084	4,00202701	0,8509084	4,00202701	0,8509084	4,00202701	0,8509084	4,00202701	0,8509084	2026
	6203	0,214048	6,102948	8,008988004	2,08350492	8,008988004	2,08350492	8,008988004	2,08350492	8,008988004	2,08350492	8,008988004	2,08350492	8,008988004	2,08350492	2026
	6204	0	0	8,00432202872	1,39375585872	8,00432202872	1,39375585872	8,00432202872	1,39375585872	8,00432202872	1,39375585872	8,00432202872	1,39375585872	8,00432202872	1,39375585872	2026
	6205	0,006262	0,178547	2,00256806	2,29433579	2,00256806	2,29433579	2,00256806	2,29433579	2,00256806	2,29433579	2,00256806	2,29433579	2,00256806	2,29433579	2026
	6209	0	0	2,000032	0,080964	2,000032	0,080964	2,000032	0,080964	2,000032	0,080964	2,000032	0,080964	2,000032	0,080964	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	6210	0,089095	2,540275	2,0008430002	0,36487701	2,0008430002	0,36487701	2,0008430002	0,36487701	2,0008430002	0,36487701	2,0008430002	0,36487701	2,0008430002	0,36487701	2026
Бенфри	6207	0,260014	8,132397	2,009195621	0,032429849	2,009195621	0,032429849	2,009195621	0,032429849	2,009195621	0,032429849	2,009195621	0,032429849	2,009195621	0,032429849	2026
Автоналивная эстакада	6147	0,053651	0,188705	0,107301	0,806452	0,107301	0,806452	0,107301	0,806452	0,107301	0,806452	0,107301	0,806452	0,107301	0,806452	2026
	6149	0,000128	0,011989	0,000128	0,00202	0,000128	0,00202	0,000128	0,00202	0,000128	0,00202	0,000128	0,00202	0,000128	0,00202	2026
Эстакада ПНН	6031	3,00564	3,970605	0,306323	2,384086	0,306323	2,384086	0,306323	2,384086	0,306323	2,384086	0,306323	2,384086	0,306323	2,384086	2026
	6172	0	0	0,00001	0,000175	0,00001	0,000175	0,00001	0,000175	0,00001	0,000175	0,00001	0,000175	0,00001	0,000175	2026
Автоматизированная установка тактового налива	6033	0,0017	0,0557	0,00000223	0,000064	0,00000223	0,000064	0,00000223	0,000064	0,00000223	0,000064	0,00000223	0,000064	0,00000223	0,000064	2026
	6034	0,00003	0,0009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6126	0,000108	0,005844	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6127	0,00002	0,00061	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6298	0	0	0	0	0,000006	0,000203	0,000006	0,000203	0,000006	0,000203	0,000006	0,000203	0,000006	0,000203	2026
	6299	0	0	0	0	0,000006	0,000203	0,000006	0,000203	0,000006	0,000203	0,000006	0,000203	0,000006	0,000203	2026
	6300	0	0	0	0	0,000006	0,000203	0,000006	0,000203	0,000006	0,000203	0,000006	0,000203	0,000006	0,000203	2026
	6301	0	0	0	0	0,000006	0,000203	0,000006	0,000203	0,000006	0,000203	0,000006	0,000203	0,000006	0,000203	2026
ПХАУВ	6171	0	0	0,012751	0,167764	0,012751	0,167764	0,012751	0,167764	0,012751	0,167764	0,012751	0,167764	0,012751	0,167764	2026
ПитН (ТП, РП, СП, АССБ)	6123	0	0	16,010298001 9	10,7694620587	16,010298001 9	10,7694620587	16,010298001 9	10,7694620587	16,010298001 9	10,7694620587	16,010298001 9	10,769462058 7	16,010298001 9	10,7694620587	2026
	6124	0,001819	0,060571	0,000039	0,004583	0,000039	0,004583	0,000039	0,004583	0,000039	0,004583	0,000039	0,004583	0,000039	0,004583	2026
	6291	0,000006	0,000203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6292	0,000006	0,000203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6293	0,000006	0,000203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6294	0,000006	0,000203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
БОВ	6244	0,1811961	5,7142	0,670271	21,137654	0,670271	21,137654	0,670271	21,137654	0,670271	21,137654	0,670271	21,137654	0,670271	21,137654	2026
	6245	8,64E-08	0,000003	8,6400000E- 08	0,000003	8,6400000E- 08	0,000003	8,6400000E- 08	0,000003	8,6400000E- 08	0,000003	8,6400000E- 08	0,000003	8,6400000E- 08	0,000003	2026
	6246	3,84E-08	0,000001	3,8400000E- 08	0,000001	3,8400000E- 08	0,000001	3,8400000E- 08	0,000001	3,8400000E- 08	0,000001	3,8400000E- 08	0,000001	3,8400000E- 08	0,000001	2026
	6247	5,76E-08	0,000002	5,7600000E- 08	0,000002	5,7600000E- 08	0,000002	5,7600000E- 08	0,000002	5,7600000E- 08	0,000002	5,7600000E- 08	0,000002	5,7600000E- 08	0,000002	2026
	6282	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	2026
	6283	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	2026
	6284	2,00E-08	0,000001	2,0000000E- 08	0,000001	2,0000000E- 08	0,000001	2,0000000E- 08	0,000001	2,0000000E- 08	0,000001	2,0000000E- 08	0,000001	2,0000000E- 08	0,000001	2026
Транспортный цех	6134	0,0902	0,003325	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6155	0,02574	0,002224	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Механическая очистка воды	6132	0	0	0,0035490002	0,1122600075	0,0035490002	0,1122600075	0,0035490002	0,1122600075	0,0035490002	0,1122600075	0,0035490002	0,1122600075	0,0035490002	0,1122600075	2026
	6228	0,000002	0,000056	0,000002	0,000056	0,000002	0,000056	0,000002	0,000056	0,000002	0,000056	0,000002	0,000056	0,000002	0,000056	2026
	6229	0,000004	0,000112	0,000002	0,000056	0,000002	0,000056	0,000002	0,000056	0,000002	0,000056	0,000002	0,000056	0,000002	0,000056	2026
	6230	0,000009	0,000248	0,000009	0,000248	0,000009	0,000248	0,000009	0,000248	0,000009	0,000248	0,000009	0,000248	0,000009	0,000248	2026
	6231	0,000078	0,002117	0,000078	0,002117	0,000078	0,002117	0,000078	0,002117	0,000078	0,002117	0,000078	0,002117	0,000078	0,002117	2026
	6232	0,000003	0,000057	0,000001	0,000019	0,000001	0,000019	0,000001	0,000019	0,000001	0,000019	0,000001	0,000019	0,000001	0,000019	2026
	6233	0,000002	0,000074	0,000002	0,000074	0,000002	0,000074	0,000002	0,000074	0,000002	0,000074	0,000002	0,000074	0,000002	0,000074	2026
	6234	0,000078	0,002117	0,000467	0,014415	0,000467	0,014415	0,000467	0,014415	0,000467	0,014415	0,000467	0,014415	0,000467	0,014415	2026
	6235	0,000002	0,000072	0,000002	0,000072	0,000002	0,000072	0,000002	0,000072	0,000002	0,000072	0,000002	0,000072	0,000002	0,000072	2026
	6236	0,000008	0,00023	0,000008	0,00023	0,000008	0,00023	0,000008	0,00023	0,000008	0,00023	0,000008	0,00023	0,000008	0,00023	2026
	6237	0,000011	0,000345	0,000011	0,000345	0,000011	0,000345	0,000011	0,000345	0,000011	0,000345	0,000011	0,000345	0,000011	0,000345	2026
	6238	0,000021	0,000661	0,000018	0,000575	0,000018	0,000575	0,000018	0,000575	0,000018	0,000575	0,000018	0,000575	0,000018	0,000575	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	6239	0,000009	0,000287	0,000009	0,000287	0,000009	0,000287	0,000009	0,000287	0,000009	0,000287	0,000009	0,000287	0,000009	0,000287	2026
	6240	0,000002	0,000057	0,000002	0,000057	0,000002	0,000057	0,000002	0,000057	0,000002	0,000057	0,000002	0,000057	0,000002	0,000057	2026
	6241	0,000002	0,000057	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6242	0,00008	0,002432	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6243	0,002384	0,004997	0,002457	0,008455	0,002457	0,008455	0,002457	0,008455	0,002457	0,008455	0,002457	0,008455	0,002457	0,008455	2026
Всего по загрязняющему веществу:		33,0911548880	163,5393815864	96,0277615226	94,2933419786	96,0277855226	94,2941539786	96,0277855226	94,2941539786	96,0277855226	94,2941539786	96,0277855226	94,2941539786	96,0277855226	94,2941539786	2026

(0609) Диэтилбензол (547*)																
Неорганизованные источники																
ПАУ	6100	0	0	3,083358	2,2478	3,083358	2,2478	3,083358	2,2478	3,083358	2,2478	3,083358	2,2478	3,083358	2,2478	2026
	6206	0	0	0,001111	0,0323	0,001111	0,0323	0,001111	0,0323	0,001111	0,0323	0,001111	0,0323	0,001111	0,0323	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	3,084469	2,2801	3,084469	2,2801	3,084469	2,2801	3,084469	2,2801	3,084469	2,2801	3,084469	2,2801	2026

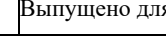
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)																
Организованные источники																
УГ и ДДТ	0222	0,001779	0,051248	0,001779	0,051248	0,001779	0,051248	0,001779	0,051248	0,001779	0,051248	0,001779	0,051248	0,001779	0,051248	2026
УЗК	0229	0,000336	0,00967	0,000336	0,00967	0,000336	0,00967	0,000336	0,00967	0,000336	0,00967	0,000336	0,00967	0,000336	0,00967	2026
ПАУ	0291	0,000054	0,000033	0,000001	0,00000037	0,000001	0,00000037	0,000001	0,00000037	0,000001	0,00000037	0,000001	0,00000037	0,000001	0,00000037	2026
	0292	0,000054	0,000006	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	2026
	0293	0,340764	0,047676	0,025557	0,00691	0,025557	0,00691	0,025557	0,00691	0,025557	0,00691	0,025557	0,00691	0,025557	0,00691	2026
	0294	0,340764	0,047676	0,025557	0,00691	0,025557	0,00691	0,025557	0,00691	0,025557	0,00691	0,025557	0,00691	0,025557	0,00691	2026
	0295	0,340764	0,047676	0,025557	0,00691	0,025557	0,00691	0,025557	0,00691	0,025557	0,00691	0,025557	0,00691	0,025557	0,00691	2026
	0296	0,340764	0,047676	0,025557	0,00691	0,025557	0,00691	0,025557	0,00691	0,025557	0,00691	0,025557	0,00691	0,025557	0,00691	2026
	0298	0,340764	0,047676	0,025557	0,007038	0,025557	0,007038	0,025557	0,007038	0,025557	0,007038	0,025557	0,007038	0,025557	0,007038	2026
	0303	0,362062	0,034342	0,027155	0,001138	0,027155	0,001138	0,027155	0,001138	0,027155	0,001138	0,027155	0,001138	0,027155	0,001138	2026
	0307	0,362062	0,029386	0,027155	0,005517	0,027155	0,005517	0,027155	0,005517	0,027155	0,005517	0,027155	0,005517	0,027155	0,005517	2026
	0308	0,362062	0,029386	0,027155	0,005517	0,027155	0,005517	0,027155	0,005517	0,027155	0,005517	0,027155	0,005517	0,027155	0,005517	2026
	0309	0,362062	0,029386	0,027155	0,005517	0,027155	0,005517	0,027155	0,005517	0,027155	0,005517	0,027155	0,005517	0,027155	0,005517	2026
	0310	0,340764	0,047676	0,025557	0,007038	0,025557	0,007038	0,025557	0,007038	0,025557	0,007038	0,025557	0,007038	0,025557	0,007038	2026
ЛГ	0033	0,000701	0,006476													
Автоналивная эстакада	0111	0,02577	0,00316	0,064425	0,026523	0,064425	0,026523	0,064425	0,026523	0,064425	0,026523	0,064425	0,026523	0,064425	0,026523	2026
	0112	0,02577	0,00316	0,064425	0,026523	0,064425	0,026523	0,064425	0,026523	0,064425	0,026523	0,064425	0,026523	0,064425	0,026523	2026
	0113	0,02577	0,007239	0,064425	0,026523	0,064425	0,026523	0,064425	0,026523	0,064425	0,026523	0,064425	0,026523	0,064425	0,026523	2026
	0114	0,02577	0,007239	0,064425	0,026523	0,064425	0,026523	0,064425	0,026523	0,064425	0,026523	0,064425	0,026523	0,064425	0,026523	2026
Налив светлых и темных нефтепродуктов	0064	0,094478	0,025967	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0065	0,094478	0,025967	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0074	0,000012	0,000819	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0076	0,000001	0,000032	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Автоматизированная установка тактового налива	0212	0,077119	0,081934	0,000211	0,001782	0,000211	0,001782	0,000211	0,001782	0,000211	0,001782	0,000211	0,001782	0,000211	0,001782	2026
ПХАУВ	0038	0,074271	0,07937	0,000928	0,000474	0,000928	0,000474	0,000928	0,000474	0,000928	0,000474	0,000928	0,000474	0,000928	0,000474	2026
	0268	0,340764	0,454445	0,373639	0,229567	0,373639	0,229567	0,373639	0,229567	0,373639	0,229567	0,373639	0,229567	0,373639	0,229567	2026
ПитН (ТП, РП, СП, АССБ)	0247	0	0	0,004823	0,011873	0,004823	0,011873	0,004823	0,011873	0,004823	0,011873	0,004823	0,011873	0,004823	0,011873	2026
	0259	0,010232	0,064392	0,003411	0,013985	0,003411	0,013985	0,003411	0,013985	0,003411	0,013985	0,003411	0,013985	0,003411	0,013985	2026
	0260	0,024254	0,055773	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	0261	0,024254	0,053549	0,000606	0,002575	0,000606	0,002575	0,000606	0,002575	0,000606	0,002575	0,000606	0,002575	0,000606	0,002575	2026
	0262	0,006341	0,182582	0,000444	0,013123	0,000444	0,013123	0,000444	0,013123	0,000444	0,013123	0,000444	0,013123	0,000444	0,013123	2026
	0263	0,006341	0,028881	0,000444	0,003281	0,000444	0,003281	0,000444	0,003281	0,000444	0,003281	0,000444	0,003281	0,000444	0,003281	2026
	0264	0,010232	0,002955	0,003411	0,000425	0,003411	0,000425	0,003411	0,000425	0,003411	0,000425	0,003411	0,000425	0,003411	0,000425	2026
	0265	0,341075	0,061245	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0266	0,010232	0,028698	0,003411	0,00126	0,003411	0,00126	0,003411	0,00126	0,003411	0,00126	0,003411	0,00126	0,003411	0,00126	2026
	0297	0,000324	0,009332	0,002142	0,061681	0,002142	0,061681	0,002142	0,061681	0,002142	0,061681	0,002142	0,061681	0,002142	0,061681	2026
	0311	0	0	0,000211	0,0006	0,000211	0,0006	0,000211	0,0006	0,000211	0,0006	0,000211	0,0006	0,000211	0,0006	2026
	0312	0,02577	0,003284	0,004177	0,022586	0,004177	0,022586	0,004177	0,022586	0,004177	0,022586	0,004177	0,022586	0,004177	0,022586	2026
	0313	0,02577	0,006237	0,000211	0,000225	0,000211	0,000225	0,000211	0,000225	0,000211	0,000225	0,000211	0,000225	0,000211	0,000225	2026
	0314	0,02577	0,007657	0,004821	0,004782	0,004821	0,004782	0,004821	0,004782	0,004821	0,004782	0,004821	0,004782	0,004821	0,004782	2026
	0315	0	0	0,004821	0,004782	0,004821	0,004782	0,004821	0,004782	0,004821	0,004782	0,004821	0,004782	0,004821	0,004782	2026
	0316	0,02577	0,00549	0,004821	0,004782	0,004821	0,004782	0,004821	0,004782	0,004821	0,004782	0,004821	0,004782	0,004821	0,004782	2026
	0317	0,02577	0,004615	0,004821	0,004782	0,004821	0,004782	0,004821	0,004782	0,004821	0,004782	0,004821	0,004782	0,004821	0,004782	2026
	0318	0,186716	0,040152	0,005388	0,002112	0,005388	0,002112	0,005388	0,002112	0,005388	0,002112	0,005388	0,002112	0,005388	0,002112	2026
	0320	0,028802	0,006363	0,005388	0,00657	0,005388	0,00657	0,005388	0,00657	0,005388	0,00657	0,005388	0,00657	0,005388	0,00657	2026
	0321	0,009552	0,001315	0,004821	0,004782	0,004821	0,004782	0,004821	0,004782	0,004821	0,004782	0,004821	0,004782	0,004821	0,004782	2026
Электрический цех	0125	0,02457	0,10614	0,02457	0,10614	0,02457	0,10614	0,02457	0,10614	0,02457	0,10614	0,02457	0,10614	0,02457	0,10614	2026
Цех КИПиА	0120	0,625	0,03375	0,625	0,03375	0,625	0,03375	0,625	0,03375	0,625	0,03375	0,625	0,03375	0,625	0,03375	2026
ИЦ "Центральная лаборатория"	0135	0	0	0,0000597	0,007531	0,0000597	0,007531	0,0000597	0,007531	0,0000597	0,007531	0,0000597	0,007531	0,0000597	0,007531	2026
	0136	0	0	0,0000597	0,005648	0,0000597	0,005648	0,0000597	0,005648	0,0000597	0,005648	0,0000597	0,005648	0,0000597	0,005648	2026
	0137	0	0	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	2026
	0138	0	0	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	2026
	0139	0	0	0,0000597	0,007531	0,0000597	0,007531	0,0000597	0,007531	0,0000597	0,007531	0,0000597	0,007531	0,0000597	0,007531	2026
	0141	0	0	0,0001194	0,013179	0,0001194	0,013179	0,0001194	0,013179	0,0001194	0,013179	0,0001194	0,013179	0,0001194	0,013179	2026
	0142	0	0	0,0000597	0,003765	0,0000597	0,003765	0,0000597	0,003765	0,0000597	0,003765	0,0000597	0,003765	0,0000597	0,003765	2026
	0144	0	0	0,0000597	0,000314	0,0000597	0,000314	0,0000597	0,000314	0,0000597	0,000314	0,0000597	0,000314	0,0000597	0,000314	2026
	0145	0	0	0,0000597	0,002824	0,0000597	0,002824	0,0000597	0,002824	0,0000597	0,002824	0,0000597	0,002824	0,0000597	0,002824	2026
	0148	0	0	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	2026
	0149	0	0	0,0000597	0,000941	0,0000597	0,000941	0,0000597	0,000941	0,0000597	0,000941	0,0000597	0,000941	0,0000597	0,000941	2026
	0150	0	0	0,0000597	0,000941	0,0000597	0,000941	0,0000597	0,000941	0,0000597	0,000941	0,0000597	0,000941	0,0000597	0,000941	2026
	0152	0	0	0,0000597	0,002824	0,0000597	0,002824	0,0000597	0,002824	0,0000597	0,002824	0,0000597	0,002824	0,0000597	0,002824	2026
	0153	0	0	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	2026
	0154	0	0	0,0000597	0,005648	0,0000597	0,005648	0,0000597	0,005648	0,0000597	0,005648	0,0000597	0,005648	0,0000597	0,005648	2026
	0156	0	0	0,0000597	0,003765	0,0000597	0,003765	0,0000597	0,003765	0,0000597	0,003765	0,0000597	0,003765	0,0000597	0,003765	2026
	0157	0	0	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	2026
	0158	0	0	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	2026
	0161	0	0	0,0000597	0,000628	0,0000597	0,000628	0,0000597	0,000628	0,0000597	0,000628	0,0000597	0,000628	0,0000597	0,000628	2026
	0166	0	0	0,00004	0,000947	0,00004	0,000947	0,00004	0,000947	0,00004	0,000947	0,00004	0,000947	0,00004	0,000947	2026
	0167	0	0	0,0001791	0,001884	0,0001791	0,001884	0,0001791	0,001884	0,0001791	0,001884	0,0001791	0,001884	0,0001791	0,001884	2026
	0168	0	0	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	0,0000597	0,001883	2026
	0274	0	0	0,0000597	0,000941	0,0000597	0,000941	0,0000597	0,000941	0,0000597	0,000941	0,0000597	0,000941	0,0000597	0,000941	2026
Механическая очистка воды	0275	0,014021	0,002737	0,014021	0,002737	0,014021	0,002737	0,014021	0,002737	0,014021	0,002737	0,014021	0,002737	0,014021	0,002737	2026
	0276	0,014021	0,002737	0,014021	0,002737	0,014021	0,002737	0,014021	0,002737	0,014021	0,002737	0,014021	0,002737	0,014021	0,002737	2026
	0277	0,004632	0,027757	0,004632	0,027757	0,004632	0,027757	0,004632	0,027757	0,004632	0,027757	0,004632	0,027757	0,004632	0,027757	2026
	0278	0,004632	0,027757	0,004632	0,027757	0,004632	0,027757	0,004632	0,027757	0,004632	0,027757	0,004632	0,027757	0,004632	0,027757	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	0279	0,00088	0,005919	0,00088	0,005919	0,00088	0,005919	0,00088	0,005919	0,00088	0,005919	0,00088	0,005919	0,00088	0,005919	2026
	0280	0,001055	0,010142	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Неорганизованные источники																
ЭЛОУ АТ	6001	0,002848	0,083639	1,0253116917 9	0,41534888122	1,0253116917 9	0,41534888122	1,0253116917 9	0,41534888122	1,0253116917 9	0,41534888122	1,0253116917 9	0,4153488812 2	1,0253116917 9	0,41534888122	2026
АВТ-3	6006	0	0	2,002260017	0,07743852	2,002260017	0,07743852	2,002260017	0,07743852	2,002260017	0,07743852	2,002260017	0,07743852	2,002260017	0,07743852	2026
	6007	0	0	4,0000000E- 09	0,000000107	4,0000000E- 09	0,000000107	4,0000000E- 09	0,000000107	4,0000000E- 09	0,000000107	4,0000000E- 09	0,000000107	4,0000000E- 09	0,000000107	2026
	6008	0,000019182	0,0017548	0,01574	1,054458	0,01574	1,054458	0,01574	1,054458	0,01574	1,054458	0,01574	1,054458	0,01574	1,054458	2026
	6015	0,00016	0,005018	0,00016	0,005059	0,00016	0,005059	0,00016	0,005059	0,00016	0,005059	0,00016	0,005059	0,00016	0,005059	2026
	6024	0,00577	0,04595	0,00577	0,04595	0,00577	0,04595	0,00577	0,04595	0,00577	0,04595	0,00577	0,04595	0,00577	0,04595	2026
	6217	0,00016	0,005018	0,00016	0,005059	0,00016	0,005059	0,00016	0,005059	0,00016	0,005059	0,00016	0,005059	0,00016	0,005059	2026
	6218	0,00016	0,000416	0,00016	0,001663	0,00016	0,001663	0,00016	0,001663	0,00016	0,001663	0,00016	0,001663	0,00016	0,001663	2026
	6219	0,00016	0,000416	0,00016	0,001663	0,00016	0,001663	0,00016	0,001663	0,00016	0,001663	0,00016	0,001663	0,00016	0,001663	2026
	6220	0,00016	0,000416	0,00016	0,001663	0,00016	0,001663	0,00016	0,001663	0,00016	0,001663	0,00016	0,001663	0,00016	0,001663	2026
УГиДДТ	6055	0	0	1,0003611015	0,108939241	1,0003611015	0,108939241	1,0003611015	0,108939241	1,0003611015	0,108939241	1,0003611015	0,108939241	1,0003611015	0,108939241	2026
УГиИБ	6065	0,013311	0,406296	0,0020142643	0,0628104078	0,0020142643	0,0628104078	0,0020142643	0,0628104078	0,0020142643	0,0628104078	0,0020142643	0,0628104078	0,0020142643	0,0628104078	2026
	6137	0	0	1,000227032	0,06736628	1,000227032	0,06736628	1,000227032	0,06736628	1,000227032	0,06736628	1,000227032	0,06736628	1,000227032	0,06736628	2026
	6139	0,000032	0,001008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ПППН	6200	0	0	5,0027466712	0,18252158	5,0027466712	0,18252158	5,0027466712	0,18252158	5,0027466712	0,18252158	5,0027466712	0,18252158	5,0027466712	0,18252158	2026
УЗК	6011	0,000032248	0,0027579	1,0007906404	0,0316101015	1,0007906404	0,0316101015	1,0007906404	0,0316101015	1,0007906404	0,0316101015	1,0007906404	0,0316101015	1,0007906404	0,0316101015	2026
	6064	0	0	3,0000000E- 11	1,0000000E-09	3,0000000E- 11	1,0000000E-09	3,0000000E- 11	1,0000000E-09	3,0000000E- 11	1,0000000E-09	3,0000000E- 11	1,0000000E- 09	3,0000000E- 11	1,0000000E-09	2026
	6222	0,041316027	1,3029161	0,0413160272	1,1815481	0,0413160272	1,1815481	0,0413160272	1,1815481	0,0413160272	1,1815481	0,0413160272	1,1815481	0,0413160272	1,1815481	2026
УПНК	6117	0	0	2,0000000001	0,015120001	2,0000000001	0,015120001	2,0000000001	0,015120001	2,0000000001	0,015120001	2,0000000001	0,015120001	2,0000000001	0,015120001	2026
ПАУ	6091	3,502007	106,140234	4,11968506	4,27546578	4,11968506	4,27546578	4,11968506	4,27546578	4,11968506	4,27546578	4,11968506	4,27546578	4,11968506	4,27546578	2026
	6100	1,738173	41,836822	3,0641889257	28,836047	3,0641889257	28,836047	3,0641889257	28,836047	3,0641889257	28,836047	3,0641889257	28,836047	3,0641889257	28,836047	2026
	6224	0,02781	0,197354	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6206	0	0	0,0123860016	0,3598010459	0,0123860016	0,3598010459	0,0123860016	0,3598010459	0,0123860016	0,3598010459	0,0123860016	0,3598010459	0,0123860016	0,3598010459	2026
ЛГ	6010	0,106101	0,9805	1,0023800016	0,0831690383	1,0023800016	0,0831690383	1,0023800016	0,0831690383	1,0023800016	0,0831690383	1,0023800016	0,0831690383	1,0023800016	0,0831690383	2026
УПС	6052	0	0	1,00023	0,01528	1,00023	0,01528	1,00023	0,01528	1,00023	0,01528	1,00023	0,01528	1,00023	0,01528	2026
КУПС	6208	0	0	1,000000002	0,005040074	1,000000002	0,005040074	1,000000002	0,005040074	1,000000002	0,005040074	1,000000002	0,005040074	1,000000002	0,005040074	2026
ПТиЭЭ	6226	0	0	1	0,00252	1	0,00252	1	0,00252	1	0,00252	1	0,00252	1	0,00252	2026
ППП	6201	0	0	4,0000000E- 10	1,2000000E-08	4,0000000E- 10	1,2000000E-08	4,0000000E- 10	1,2000000E-08	4,0000000E- 10	1,2000000E-08	4,0000000E- 10	1,2000000E- 08	4,0000000E- 10	1,2000000E-08	2026
	6202	0	0	2,000421002	0,4839271	2,000421002	0,4839271	2,000421002	0,4839271	2,000421002	0,4839271	2,000421002	0,4839271	2,000421002	0,4839271	2026
	6203	0,026989	0,769502	4,000305001	1,13865984	4,000305001	1,13865984	4,000305001	1,13865984	4,000305001	1,13865984	4,000305001	1,13865984	4,000305001	1,13865984	2026
	6204	0	0	4,0003600354 4	0,74504031343	4,0003600354 4	0,74504031343	4,0003600354 4	0,74504031343	4,0003600354 4	0,74504031343	4,0003600354 4	0,7450403134 3	4,0003600354 4	0,74504031343	2026
	6205	0,00079	0,022512	1,000575013	1,34798454	1,000575013	1,34798454	1,000575013	1,34798454	1,000575013	1,34798454	1,000575013	1,34798454	1,000575013	1,34798454	2026
	6209	0	0	1,000007	0,048082	1,000007	0,048082	1,000007	0,048082	1,000007	0,048082	1,000007	0,048082	1,000007	0,048082	2026
	6210	0,011234	0,320295	1,0000610001	0,1981530019	1,0000610001	0,1981530019	1,0000610001	0,1981530019	1,0000610001	0,1981530019	1,0000610001	0,1981530019	1,0000610001	0,1981530019	2026
Бенфри	6207	0,032784	1,025389	1,0018456124	0,0074918348	1,0018456124	0,0074918348	1,0018456124	0,0074918348	1,0018456124	0,0074918348	1,0018456124	0,0074918348	1,0018456124	0,0074918348	2026
Автоналивная эстакада	6147	0,006765	0,023793	0,013529	0,101683	0,013529	0,101683	0,013529	0,101683	0,013529	0,101683	0,013529	0,101683	0,013529	0,101683	2026
	6149	0,000016	0,001512	0,000016	0,000255	0,000016	0,000255	0,000016	0,000255	0,000016	0,000255	0,000016	0,000255	0,000016	0,000255	2026
Эстакада ПНН	6031	0,378972	0,500642	0,039707	0,300758	0,039707	0,300758	0,039707	0,300758	0,039707	0,300758	0,039707	0,300758	0,039707	0,300758	2026
	6172			0,000003	0,000055	0,000003	0,000055	0,000003	0,000055	0,000003	0,000055	0,000003	0,000055	0,000003	0,000055	2026
Автоматизированная установка тактового налива	6033	0,0002	0,0081	0,000000261	0,000009	0,000000261	0,000009	0,000000261	0,000009	0,000000261	0,000009	0,000000261	0,000009	0,000000261	0,000009	2026
	6034	0,00001	0,0003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	6126	0,000032	0,001744	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6127	0,000006	0,000182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6298	0	0	0	0	0,000002	0,000064	0,000002	0,000064	0,000002	0,000064	0,000002	0,000064	0,000002	0,000064	2026
	6299	0	0	0	0	0,000002	0,000064	0,000002	0,000064	0,000002	0,000064	0,000002	0,000064	0,000002	0,000064	2026
	6300	0	0	0	0	0,000002	0,000064	0,000002	0,000064	0,000002	0,000064	0,000002	0,000064	0,000002	0,000064	2026
	6301	0	0	0	0	0,000002	0,000064	0,000002	0,000064	0,000002	0,000064	0,000002	0,000064	0,000002	0,000064	2026
ПХАУВ	6171	0	0	0,040256	1,269343	0,040256	1,269343	0,040256	1,269343	0,040256	1,269343	0,040256	1,269343	0,040256	1,269343	2026
ПыТН (ТП, РП, СП, АССБ)	6123	0	0	7,001414004	6,306495119	7,001414004	6,306495119	7,001414004	6,306495119	7,001414004	6,306495119	7,001414004	6,306495119	7,001414004	6,306495119	2026
	6124	0,000272	0,009589	0,000012	0,00144	0,000012	0,00144	0,000012	0,00144	0,000012	0,00144	0,000012	0,00144	0,000012	0,00144	2026
	6291	0,000002	0,000064	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6292	0,000002	0,000064	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6293	0,000002	0,000064	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6294	0,000002	0,000064	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
БОВ	6244	0,18975415	5,984072	0,67730106	21,359379	0,67730106	21,359379	0,67730106	21,359379	0,67730106	21,359379	0,67730106	21,359379	0,67730106	21,359379	2026
	6245	8,46E-08	0,000003	8,4600000E-08	0,000003	8,4600000E-08	0,000003	8,4600000E-08	0,000003	8,4600000E-08	0,000003	8,4600000E-08	0,000003	8,4600000E-08	0,000003	2026
	6246	3,76E-08	0,000001	3,7600000E-08	0,000001	3,7600000E-08	0,000001	3,7600000E-08	0,000001	3,7600000E-08	0,000001	3,7600000E-08	0,000001	3,7600000E-08	0,000001	2026
	6247	5,64E-08	0,000002	5,6400000E-08	0,000002	5,6400000E-08	0,000002	5,6400000E-08	0,000002	5,6400000E-08	0,000002	5,6400000E-08	0,000002	5,6400000E-08	0,000002	2026
	6282	9,00E-08	0,000003	9,0000000E-08	0,000003	9,0000000E-08	0,000003	9,0000000E-08	0,000003	9,0000000E-08	0,000003	9,0000000E-08	0,000003	9,0000000E-08	0,000003	2026
	6283	9,00E-08	0,000003	9,0000000E-08	0,000003	9,0000000E-08	0,000003	9,0000000E-08	0,000003	9,0000000E-08	0,000003	9,0000000E-08	0,000003	9,0000000E-08	0,000003	2026
	6284	2,00E-08	0,000001	2,0000000E-08	0,000001	2,0000000E-08	0,000001	2,0000000E-08	0,000001	2,0000000E-08	0,000001	2,0000000E-08	0,000001	2,0000000E-08	0,000001	2026
Транспортный цех	6134	0,01137	0,000419	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6155	0,0165	0,001426	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Механическая очистка воды	6132	0	0	0,00083800005	0,02652700154	0,00083800005	0,02652700154	0,00083800005	0,02652700154	0,00083800005	0,02652700154	0,00083800005	0,02652700154	0,00083800005	0,02652700154	2026
	6228	0,000001	0,000017	0,000001	0,000017	0,000001	0,000017	0,000001	0,000017	0,000001	0,000017	0,000001	0,000017	0,000001	0,000017	2026
	6229	0,000002	0,000034	0,000001	0,000017	0,000001	0,000017	0,000001	0,000017	0,000001	0,000017	0,000001	0,000017	0,000001	0,000017	2026
	6230	0,000003	0,000078	0,000003	0,000078	0,000003	0,000078	0,000003	0,000078	0,000003	0,000078	0,000003	0,000078	0,000003	0,000078	2026
	6231	0,000024	0,000665	0,000024	0,000665	0,000024	0,000665	0,000024	0,000665	0,000024	0,000665	0,000024	0,000665	0,000024	0,000665	2026
	6232	0,0000006	0,000018	0,0000002	0,000006	0,0000002	0,000006	0,0000002	0,000006	0,0000002	0,000006	0,0000002	0,000006	0,0000002	0,000006	2026
	6233	0,0000008	0,000024	0,0000008	0,000024	0,0000008	0,000024	0,0000008	0,000024	0,0000008	0,000024	0,0000008	0,000024	0,0000008	0,000024	2026
	6234	0,0000244	0,000665	0,0001464	0,00453	0,0001464	0,00453	0,0001464	0,00453	0,0001464	0,00453	0,0001464	0,00453	0,0001464	0,00453	2026
	6235	0,000001	0,000023	0,000001	0,000023	0,000001	0,000023	0,000001	0,000023	0,000001	0,000023	0,000001	0,000023	0,000001	0,000023	2026
	6236	0,000002	0,000072	0,000002	0,000072	0,000002	0,000072	0,000002	0,000072	0,000002	0,000072	0,000002	0,000072	0,000002	0,000072	2026
	6237	0,000003	0,000108	0,000003	0,000108	0,000003	0,000108	0,000003	0,000108	0,000003	0,000108	0,000003	0,000108	0,000003	0,000108	2026
	6238	0,000007	0,000208	0,000006	0,000181	0,000006	0,000181	0,000006	0,000181	0,000006	0,000181	0,000006	0,000181	0,000006	0,000181	2026
	6239	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	2026
	6240	0,000001	0,000018	0,000001	0,000018	0,000001	0,000018	0,000001	0,000018	0,000001	0,000018	0,000001	0,000018	0,000001	0,000018	2026
	6241	0,000001	0,000018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6242	0,000048	0,001528	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6243	0,001498	0,003141	0,001544	0,005315	0,001544	0,005315	0,001544	0,005315	0,001544	0,005315	0,001544	0,005315	0,001544	0,005315	2026
Всего по загрязняющему веществу:		11,8715167858	161,6317488000	47,7186127084	71,0837152914	47,7186207084	71,0839712914	47,7186207084	71,0839712914	47,7186207084	71,0839712914	47,7186207084	71,0839712914	47,7186207084	71,0839712914	2026

(0621) Метилбензол (349)																
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и																

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

УГиДДТ	0222	0,013315	0,383479	0,013315	0,383479	0,013315	0,383479	0,013315	0,383479	0,013315	0,383479	0,013315	0,383479	0,013315	0,383479	2026
УЗК	0229	0,002513	0,072362	0,002513	0,072362	0,002513	0,072362	0,002513	0,072362	0,002513	0,072362	0,002513	0,072362	0,002513	0,072362	2026
ПАУ	0291	0,000109	0,000065	0,000003	0,000001	0,000003	0,000001	0,000003	0,000001	0,000003	0,000001	0,000003	0,000001	0,000003	0,000001	2026
	0292	0,000109	0,000008	0,000003	0,000001	0,000003	0,000001	0,000003	0,000001	0,000003	0,000001	0,000003	0,000001	0,000003	0,000001	2026
	0299	1,08416	0,12163	0,027104	0,006432	0,027104	0,006432	0,027104	0,006432	0,027104	0,006432	0,027104	0,006432	0,027104	0,006432	2026
	0300	1,08416	0,12163	0,027104	0,006432	0,027104	0,006432	0,027104	0,006432	0,027104	0,006432	0,027104	0,006432	0,027104	0,006432	2026
	0301	1,15192	0,11185	0,086394	0,01889	0,086394	0,01889	0,086394	0,01889	0,086394	0,01889	0,086394	0,01889	0,086394	0,01889	2026
	0302	1,15192	0,11185	0,086394	0,003282	0,086394	0,003282	0,086394	0,003282	0,086394	0,003282	0,086394	0,003282	0,086394	0,003282	2026
ЛГ	0033	0,005244	0,048462													
Автоналивная эстакада	0111	0,192831	0,023646	0,482079	0,198463	0,482079	0,198463	0,482079	0,198463	0,482079	0,198463	0,482079	0,198463	0,482079	0,198463	2026
	0112	0,192831	0,023646	0,482079	0,198463	0,482079	0,198463	0,482079	0,198463	0,482079	0,198463	0,482079	0,198463	0,482079	0,198463	2026
	0113	0,192831	0,054167	0,482079	0,198463	0,482079	0,198463	0,482079	0,198463	0,482079	0,198463	0,482079	0,198463	0,482079	0,198463	2026
	0114	0,192831	0,054167	0,482079	0,198463	0,482079	0,198463	0,482079	0,198463	0,482079	0,198463	0,482079	0,198463	0,482079	0,198463	2026
Налив светлых и темных нефтепродуктов	0064	0,198511	0,05456	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0065	0,198511	0,05456	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0074	0,000024	0,001722	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0076	0,000002	0,000064	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Автоматизированная установка тактового налива	0212	0,577066	0,613093	0,001581	0,01334	0,001581	0,01334	0,001581	0,01334	0,001581	0,01334	0,001581	0,01334	0,001581	0,01334	2026
ПХАУВ	0038	0	0	0,0000002411	0,000001	0,0000002411	0,000001	0,0000002411	0,000001	0,0000002411	0,000001	0,0000002411	0,000001	0,0000002411	0,000001	2026
	0268	0	0	0,051185	0,000521	0,051185	0,000521	0,051185	0,000521	0,051185	0,000521	0,051185	0,000521	0,051185	0,000521	2026
ПиТН (ТП, РП, СП, АССБ)	0247	0	0	0,036087	0,088844	0,036087	0,088844	0,036087	0,088844	0,036087	0,088844	0,036087	0,088844	0,036087	0,088844	2026
	0259	0,076565	0,481826	0,025522	0,104649	0,025522	0,104649	0,025522	0,104649	0,025522	0,104649	0,025522	0,104649	0,025522	0,104649	2026
	0260	0,181488	0,417335	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0261	0,181488	0,400691	0,004537	0,019265	0,004537	0,019265	0,004537	0,019265	0,004537	0,019265	0,004537	0,019265	0,004537	0,019265	2026
	0262	0,013324	0,383632	0,000887	0,026247	0,000887	0,026247	0,000887	0,026247	0,000887	0,026247	0,000887	0,026247	0,000887	0,026247	2026
	0263	0,013324	0,060684	0,000887	0,006562	0,000887	0,006562	0,000887	0,006562	0,000887	0,006562	0,000887	0,006562	0,000887	0,006562	2026
	0264	0,076565	0,022109	0,025522	0,003181	0,025522	0,003181	0,025522	0,003181	0,025522	0,003181	0,025522	0,003181	0,025522	0,003181	2026
	0265	2,55218	0,458282	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0266	0,076565	0,214738	0,025522	0,009429	0,025522	0,009429	0,025522	0,009429	0,025522	0,009429	0,025522	0,009429	0,025522	0,009429	2026
	0297	0,002425	0,069827	0,016026	0,461544	0,016026	0,461544	0,016026	0,461544	0,016026	0,461544	0,016026	0,461544	0,016026	0,461544	2026
	0311	0	0	0,000341	0,000969	0,000341	0,000969	0,000341	0,000969	0,000341	0,000969	0,000341	0,000969	0,000341	0,000969	2026
	0312	0,192831	0,024573	0,006132	0,033158	0,006132	0,033158	0,006132	0,033158	0,006132	0,033158	0,006132	0,033158	0,006132	0,033158	2026
	0313	0,192831	0,046667	0,000341	0,000364	0,000341	0,000364	0,000341	0,000364	0,000341	0,000364	0,000341	0,000364	0,000341	0,000364	2026
	0314	0,192831	0,057295	0,000644	0,001432	0,000644	0,001432	0,000644	0,001432	0,000644	0,001432	0,000644	0,001432	0,000644	0,001432	2026
	0315	0	0	0,000644	0,000639	0,000644	0,000639	0,000644	0,000639	0,000644	0,000639	0,000644	0,000639	0,000644	0,000639	2026
	0316	0,192831	0,041084	0,000644	0,000639	0,000644	0,000639	0,000644	0,000639	0,000644	0,000639	0,000644	0,000639	0,000644	0,000639	2026
	0317	0,192831	0,034533	0,000644	0,000639	0,000644	0,000639	0,000644	0,000639	0,000644	0,000639	0,000644	0,000639	0,000644	0,000639	2026
	0318	0,274114	0,058946	0,00072	0,000282	0,00072	0,000282	0,00072	0,000282	0,00072	0,000282	0,00072	0,000282	0,00072	0,000282	2026
	0320	0,215517	0,047612	0,00072	0,000878	0,00072	0,000878	0,00072	0,000878	0,00072	0,000878	0,00072	0,000878	0,00072	0,000878	2026
	0321	0,019105	0,002631	0,000644	0,000639	0,000644	0,000639	0,000644	0,000639	0,000644	0,000639	0,000644	0,000639	0,000644	0,000639	2026
Транспортный цех	0102	0,001407	0,000309	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ИЦ "Центральная лаборатория"	0135	0	0	0,0001622	0,012788	0,0001622	0,012788	0,0001622	0,012788	0,0001622	0,012788	0,0001622	0,012788	0,0001622	0,012788	2026
	0136	0	0	0,0000811	0,007673	0,0000811	0,007673	0,0000811	0,007673	0,0000811	0,007673	0,0000811	0,007673	0,0000811	0,007673	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	0137	0	0	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	2026
	0138	0	0	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	2026
	0139	0	0	0,0000811	0,01023	0,0000811	0,01023	0,0000811	0,01023	0,0000811	0,01023	0,0000811	0,01023	0,0000811	0,01023	2026
	0141	0	0	0,0001622	0,017903	0,0001622	0,017903	0,0001622	0,017903	0,0001622	0,017903	0,0001622	0,017903	0,0001622	0,017903	2026
	0142	0	0	0,0000811	0,005115	0,0000811	0,005115	0,0000811	0,005115	0,0000811	0,005115	0,0000811	0,005115	0,0000811	0,005115	2026
	0144	0	0	0,0000811	0,000426	0,0000811	0,000426	0,0000811	0,000426	0,0000811	0,000426	0,0000811	0,000426	0,0000811	0,000426	2026
	0145	0	0	0,0000811	0,003836	0,0000811	0,003836	0,0000811	0,003836	0,0000811	0,003836	0,0000811	0,003836	0,0000811	0,003836	2026
	0148	0	0	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	2026
	0149	0	0	0,0000811	0,001279	0,0000811	0,001279	0,0000811	0,001279	0,0000811	0,001279	0,0000811	0,001279	0,0000811	0,001279	2026
	0150	0	0	0,0000811	0,001279	0,0000811	0,001279	0,0000811	0,001279	0,0000811	0,001279	0,0000811	0,001279	0,0000811	0,001279	2026
	0152	0	0	0,0000811	0,003836	0,0000811	0,003836	0,0000811	0,003836	0,0000811	0,003836	0,0000811	0,003836	0,0000811	0,003836	2026
	0153	0	0	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	2026
	0154	0	0	0,0000811	0,007673	0,0000811	0,007673	0,0000811	0,007673	0,0000811	0,007673	0,0000811	0,007673	0,0000811	0,007673	2026
	0156	0	0	0,0000811	0,005115	0,0000811	0,005115	0,0000811	0,005115	0,0000811	0,005115	0,0000811	0,005115	0,0000811	0,005115	2026
	0157	0	0	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	2026
	0158	0	0	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	2026
	0161	0	0	0,0000811	0,000853	0,0000811	0,000853	0,0000811	0,000853	0,0000811	0,000853	0,0000811	0,000853	0,0000811	0,000853	2026
	0166	0	0	0,00008	0,001895	0,00008	0,001895	0,00008	0,001895	0,00008	0,001895	0,00008	0,001895	0,00008	0,001895	2026
	0167	0	0	0,0002433	0,002559	0,0002433	0,002559	0,0002433	0,002559	0,0002433	0,002559	0,0002433	0,002559	0,0002433	0,002559	2026
	0168	0	0	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	2026
	0169	0	0	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	0,0000811	0,002558	2026
	0273	0	0	0,0000811	0,001279	0,0000811	0,001279	0,0000811	0,001279	0,0000811	0,001279	0,0000811	0,001279	0,0000811	0,001279	2026
	0274	0	0	0,0000811	0,001279	0,0000811	0,001279	0,0000811	0,001279	0,0000811	0,001279	0,0000811	0,001279	0,0000811	0,001279	2026
Механическая очистка воды	0275	0,00701	0,001368	0,00701	0,001368	0,00701	0,001368	0,00701	0,001368	0,00701	0,001368	0,00701	0,001368	0,00701	0,001368	2026
	0276	0,00701	0,001368	0,00701	0,001368	0,00701	0,001368	0,00701	0,001368	0,00701	0,001368	0,00701	0,001368	0,00701	0,001368	2026
	0277	0,002316	0,013878	0,002316	0,013878	0,002316	0,013878	0,002316	0,013878	0,002316	0,013878	0,002316	0,013878	0,002316	0,013878	2026
	0278	0,002316	0,013878	0,002316	0,013878	0,002316	0,013878	0,002316	0,013878	0,002316	0,013878	0,002316	0,013878	0,002316	0,013878	2026
	0279	0,00044	0,002959	0,00044	0,002959	0,00044	0,002959	0,00044	0,002959	0,00044	0,002959	0,00044	0,002959	0,00044	0,002959	2026
	0280	0,000527	0,005071	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Неорганизованные источники																
ЭЛОУ АТ	6001	0,005984	0,175738	0,00665603908	0,15089823998	0,00665603908	0,15089823998	0,00665603908	0,15089823998	0,00665603908	0,15089823998	0,00665603908	0,15089823998	0,00665603908	0,15089823998	2026
АВТ-З	6006	0	0	0,003392035	0,10110004	0,003392035	0,10110004	0,003392035	0,10110004	0,003392035	0,10110004	0,003392035	0,10110004	0,003392035	0,10110004	2026
	6007	0	0	6,00000000E-09	0,000000194	6,00000000E-09	0,000000194	6,00000000E-09	0,000000194	6,00000000E-09	0,000000194	6,00000000E-09	0,000000194	6,00000000E-09	0,000000194	2026
	6008	0,000126768	0,0110621	0,002519	0,167389	0,002519	0,167389	0,002519	0,167389	0,002519	0,167389	0,002519	0,167389	0,002519	0,167389	2026
	6015	0,000337	0,010543	0,000337	0,01063	0,000337	0,01063	0,000337	0,01063	0,000337	0,01063	0,000337	0,01063	0,000337	0,01063	2026
	6024	0,01212	0,09654	0,01212	0,09654	0,01212	0,09654	0,01212	0,09654	0,01212	0,09654	0,01212	0,09654	0,01212	0,09654	2026
	6217	0,000337	0,010543	0,000337	0,01063	0,000337	0,01063	0,000337	0,01063	0,000337	0,01063	0,000337	0,01063	0,000337	0,01063	2026
	6218	0,000337	0,000874	0,000337	0,003495	0,000337	0,003495	0,000337	0,003495	0,000337	0,003495	0,000337	0,003495	0,000337	0,003495	2026
	6219	0,000337	0,000874	0,000337	0,003495	0,000337	0,003495	0,000337	0,003495	0,000337	0,003495	0,000337	0,003495	0,000337	0,003495	2026
	6220	0,000337	0,000874	0,000337	0,003495	0,000337	0,003495	0,000337	0,003495	0,000337	0,003495	0,000337	0,003495	0,000337	0,003495	2026
УГиДДТ	6055	0	0	0,000777803	0,022915325	0,000777803	0,022915325	0,000777803	0,022915325	0,000777803	0,022915325	0,000777803	0,022915325	0,000777803	0,022915325	2026
	6139	0,000241	0,007541	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
УГиИБ	6065	0,0996	3,040218	0,004892879	0,161879497	0,004892879	0,161879497	0,004892879	0,161879497	0,004892879	0,161879497	0,004892879	0,161879497	0,004892879	0,161879497	2026
	6137	0	0	0,000438172	0,01514138	0,000438172	0,01514138	0,000438172	0,01514138	0,000438172	0,01514138	0,000438172	0,01514138	0,000438172	0,01514138	2026
ПГПН	6200	0	0	0,004132011	0,13839656	0,004132011	0,13839656	0,004132011	0,13839656	0,004132011	0,13839656	0,004132011	0,13839656	0,004132011	0,13839656	2026
УЗК	6011	0,000241304	0,0206367	0,0023268278	0,0542889894	0,0023268278	0,0542889894	0,0023268278	0,0542889894	0,0023268278	0,0542889894	0,0023268278	0,0542889894	0,0023268278	0,0542889894	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	6064	0	0	3,0000000E-11	1,0000000E-09	3,0000000E-11	1,0000000E-09	3,0000000E-11	1,0000000E-09	3,0000000E-11	1,0000000E-09	3,0000000E-11	1,0000000E-09	3,0000000E-11	1,0000000E-09	2026
	6222	0,061764058	1,947807161	0,0617640581	1,7663681611	0,0617640581	1,7663681611	0,0617640581	1,7663681611	0,0617640581	1,7663681611	0,0617640581	1,7663681611	0,0617640581	1,7663681611	2026
	6297	0	0	0	0	0,01393	1,46458	0,01393	1,46458	0,01393	1,46458	0,01393	1,46458	0,01393	1,46458	2026
УПНК	6117	0	0	1,0000000E-10	1,0000000E-09	1,0000000E-10	1,0000000E-09	1,0000000E-10	1,0000000E-09	1,0000000E-10	1,0000000E-09	1,0000000E-10	1,0000000E-09	1,0000000E-10	1,0000000E-09	2026
ПАУ	6091	2,157337	65,385431	3,341860856	40,50736651	3,341860856	40,50736651	3,341860856	40,50736651	3,341860856	40,50736651	3,341860856	40,50736651	3,341860856	40,50736651	2026
	6100	1,070765	25,772683	2,21612507552	5,8364346	2,21612507552	5,8364346	2,21612507552	5,8364346	2,21612507552	5,8364346	2,21612507552	5,8364346	2,21612507552	5,8364346	2026
	6224	0,000241	0,001901													
	6206	0	0	0,0072960034	0,2118700982	0,0072960034	0,2118700982	0,0072960034	0,2118700982	0,0072960034	0,2118700982	0,0072960034	0,2118700982	0,0072960034	0,2118700982	2026
ЛГ	6010	0,793928	7,336844	0,0052600032	0,1672840787	0,0052600032	0,1672840787	0,0052600032	0,1672840787	0,0052600032	0,1672840787	0,0052600032	0,1672840787	0,0052600032	0,1672840787	2026
УПС	6052	0	0	0,00012	0,0054	0,00012	0,0054	0,00012	0,0054	0,00012	0,0054	0,00012	0,0054	0,00012	0,0054	2026
КУПС	6208	0	0	8,0000000E-10	2,5000000E-08	8,0000000E-10	2,5000000E-08	8,0000000E-10	2,5000000E-08	8,0000000E-10	2,5000000E-08	8,0000000E-10	2,5000000E-08	8,0000000E-10	2,5000000E-08	2026
ПГП	6201	0	0	1,0000000E-09	2,4000000E-08	1,0000000E-09	2,4000000E-08	1,0000000E-09	2,4000000E-08	1,0000000E-09	2,4000000E-08	1,0000000E-09	2,4000000E-08	1,0000000E-09	2,4000000E-08	2026
	6202	0	0	0,00094501	0,0286482	0,00094501	0,0286482	0,00094501	0,0286482	0,00094501	0,0286482	0,00094501	0,0286482	0,00094501	0,0286482	2026
	6203	0,20195	5,757999	0,000881003	0,02309148	0,000881003	0,02309148	0,000881003	0,02309148	0,000881003	0,02309148	0,000881003	0,02309148	0,000881003	0,02309148	2026
	6204	0	0	0,00082503944	0,02043873443	0,00082503944	0,02043873443	0,00082503944	0,02043873443	0,00082503944	0,02043873443	0,00082503944	0,02043873443	0,00082503944	0,02043873443	2026
	6205	0,005908	0,168456	0,00122603	0,03261573	0,00122603	0,03261573	0,00122603	0,03261573	0,00122603	0,03261573	0,00122603	0,03261573	0,00122603	0,03261573	2026
	6209	0	0	0,000015	0,000454	0,000015	0,000454	0,000015	0,000454	0,000015	0,000454	0,000015	0,000454	0,000015	0,000454	2026
	6210	0,084059	2,396694	0,00012600027	0,00382401	0,00012600027	0,00382401	0,00012600027	0,00382401	0,00012600027	0,00382401	0,00012600027	0,00382401	0,00012600027	0,00382401	2026
Бенфри	6207	0,245317	7,67274	0,0078356195	0,0234068494	0,0078356195	0,0234068494	0,0078356195	0,0234068494	0,0078356195	0,0234068494	0,0078356195	0,0234068494	0,0078356195	0,0234068494	2026
Автоналивная эстакада	6147	0,050618	0,178039	0,101236	0,76087	0,101236	0,76087	0,101236	0,76087	0,101236	0,76087	0,101236	0,76087	0,101236	0,76087	2026
	6149	0,000121	0,011312	0,000121	0,001906	0,000121	0,001906	0,000121	0,001906	0,000121	0,001906	0,000121	0,001906	0,000121	0,001906	2026
Эстакада ПНН	6031	2,835756	3,74618	0,287196	2,249072	0,287196	2,249072	0,287196	2,249072	0,287196	2,249072	0,287196	2,249072	0,287196	2,249072	2026
	6172	0	0	0,000006	0,00011	0,000006	0,00011	0,000006	0,00011	0,000006	0,00011	0,000006	0,00011	0,000006	0,00011	2026
Автоматизированная установка тактового налива	6033	0,0016	0,0546	0,00000222	0,000061	0,00000222	0,000061	0,00000222	0,000061	0,00000222	0,000061	0,00000222	0,000061	0,00000222	0,000061	2026
	6034	0,00002	0,0006	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6126	0,000067	0,003665	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6127	0,000012	0,000383	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6298	0	0	0	0	0,000004	0,000128	0,000004	0,000128	0,000004	0,000128	0,000004	0,000128	0,000004	0,000128	2026
	6299	0	0	0	0	0,000004	0,000128	0,000004	0,000128	0,000004	0,000128	0,000004	0,000128	0,000004	0,000128	2026
	6300	0	0	0	0	0,000004	0,000128	0,000004	0,000128	0,000004	0,000128	0,000004	0,000128	0,000004	0,000128	2026
	6301	0	0	0	0	0,000004	0,000128	0,000004	0,000128	0,000004	0,000128	0,000004	0,000128	0,000004	0,000128	2026
ПХАУВ	6171	0	0	0,000271	0,00855	0,000271	0,00855	0,000271	0,00855	0,000271	0,00855	0,000271	0,00855	0,000271	0,00855	2026
ПиТН (ТП, РП, СП, АССБ)	6123	0	0	0,008414006	0,247939174	0,008414006	0,247939174	0,008414006	0,247939174	0,008414006	0,247939174	0,008414006	0,247939174	0,008414006	0,247939174	2026
	6124	0,001769	0,057639	0,000024	0,002881	0,000024	0,002881	0,000024	0,002881	0,000024	0,002881	0,000024	0,002881	0,000024	0,002881	2026
	6291	0,000004	0,000128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6292	0,000004	0,000128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6293	0,000004	0,000128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6294	0,000004	0,000128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
БОВ	6244	0,270099	8,517796	1,017126	32,076046	1,017126	32,076046	1,017126	32,076046	1,017126	32,076046	1,017126	32,076046	1,017126	32,076046	2026
	6245	1,611E-07	0,000005	0,0000001611	0,000005	0,0000001611	0,000005	0,0000001611	0,000005	0,0000001611	0,000005	0,0000001611	0,000005	0,0000001611	0,000005	2026
	6246	7,16E-08	0,000002	7,1600000E-08	0,000002	7,1600000E-08	0,000002	7,1600000E-08	0,000002	7,1600000E-08	0,000002	7,1600000E-08	0,000002	7,1600000E-08	0,000002	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	6247	1,074E-07	0,000003	0,0000001074	0,000003	0,0000001074	0,000003	0,0000001074	0,000003	0,0000001074	0,000003	0,0000001074	0,000003	0,0000001074	0,000003	2026
	6282	0,00000018	0,000006	0,00000018	0,000006	0,00000018	0,000006	0,00000018	0,000006	0,00000018	0,000006	0,00000018	0,000006	0,00000018	0,000006	2026
	6283	0,00000018	0,000006	0,00000018	0,000006	0,00000018	0,000006	0,00000018	0,000006	0,00000018	0,000006	0,00000018	0,000006	0,00000018	0,000006	2026
	6284	4,00E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	2026
Транспортный цех	6134	0,085	0,003137	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6155	0,11066	0,009561	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Механическая очистка воды	6132	0	0	0,00181100011	0,05727200347	0,00181100011	0,05727200347	0,00181100011	0,05727200347	0,00181100011	0,05727200347	0,00181100011	0,05727200347	0,00181100011	0,05727200347	2026
	6228	0,000001	0,000035	0,000001	0,000035	0,000001	0,000035	0,000001	0,000035	0,000001	0,000035	0,000001	0,000035	0,000001	0,000035	2026
	6229	0,000002	0,00007	0,000001	0,000035	0,000001	0,000035	0,000001	0,000035	0,000001	0,000035	0,000001	0,000035	0,000001	0,000035	2026
	6230	0,000006	0,000156	0,000006	0,000156	0,000006	0,000156	0,000006	0,000156	0,000006	0,000156	0,000006	0,000156	0,000006	0,000156	2026
	6231	0,000049	0,001331	0,000049	0,001331	0,000049	0,001331	0,000049	0,001331	0,000049	0,001331	0,000049	0,001331	0,000049	0,001331	2026
	6232	0,0000012	0,000036	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	2026
	6233	0,0000018	0,000046	0,0000018	0,000046	0,0000018	0,000046	0,0000018	0,000046	0,0000018	0,000046	0,0000018	0,000046	0,0000018	0,000046	2026
	6234	0,0000489	0,001331	0,0002929	0,009061	0,0002929	0,009061	0,0002929	0,009061	0,0002929	0,009061	0,0002929	0,009061	0,0002929	0,009061	2026
	6235	0,000001	0,000045	0,000001	0,000045	0,000001	0,000045	0,000001	0,000045	0,000001	0,000045	0,000001	0,000045	0,000001	0,000045	2026
	6236	0,000004	0,000144	0,000004	0,000144	0,000004	0,000144	0,000004	0,000144	0,000004	0,000144	0,000004	0,000144	0,000004	0,000144	2026
	6237	0,000007	0,000217	0,000007	0,000217	0,000007	0,000217	0,000007	0,000217	0,000007	0,000217	0,000007	0,000217	0,000007	0,000217	2026
	6238	0,000014	0,000415	0,000012	0,000361	0,000012	0,000361	0,000012	0,000361	0,000012	0,000361	0,000012	0,000361	0,000012	0,000361	2026
	6239	0,000006	0,000181	0,000006	0,000181	0,000006	0,000181	0,000006	0,000181	0,000006	0,000181	0,000006	0,000181	0,000006	0,000181	2026
	6240	0,000001	0,000036	0,000001	0,000036	0,000001	0,000036	0,000001	0,000036	0,000001	0,000036	0,000001	0,000036	0,000001	0,000036	2026
	6241	0,000001	0,000036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6242	0,000024	0,000768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6243	0,000749	0,00157	0,000772	0,002657	0,000772	0,002657	0,000772	0,002657	0,000772	0,002657	0,000772	0,002657	0,000772	0,002657	2026
Всего по загрязняющему веществу:		19,00465177020	137,11811996110	9,49240158055	87,18342990568	9,50634758055	88,64852190568	9,50634758055	88,64852190568	9,50634758055	88,64852190568	9,50634758055	88,648521906	9,50634758055	88,64852190568	2026

(0627) Этилбензол (675)																
Организованные источники																
УГиДДТ	0222	0,000368	0,010603	0,000368	0,010603	0,000368	0,010603	0,000368	0,010603	0,000368	0,010603	0,000368	0,010603	0,000368	0,010603	2026
УЗК	0229	0,000069	0,002001	0,000069	0,002001	0,000069	0,002001	0,000069	0,002001	0,000069	0,002001	0,000069	0,002001	0,000069	0,002001	2026
Автоналивная эстакада	0111	0,005332	0,000654	0,013329	0,005487	0,013329	0,005487	0,013329	0,005487	0,013329	0,005487	0,013329	0,005487	0,013329	0,005487	2026
	0112	0,005332	0,000654	0,013329	0,005487	0,013329	0,005487	0,013329	0,005487	0,013329	0,005487	0,013329	0,005487	0,013329	0,005487	2026
	0113	0,005332	0,001498	0,013329	0,005487	0,013329	0,005487	0,013329	0,005487	0,013329	0,005487	0,013329	0,005487	0,013329	0,005487	2026
	0114	0,005332	0,001498	0,013329	0,005487	0,013329	0,005487	0,013329	0,005487	0,013329	0,005487	0,013329	0,005487	0,013329	0,005487	2026
Автоматизированная установка тактового налива	0212	0,015955	0,016953	0,000034	0,000053	0,000034	0,000053	0,000034	0,000053	0,000034	0,000053	0,000034	0,000053	0,000034	0,000053	2026
ПитН (ТП, РП, СП, АССБ)	0247	0	0	0,000998	0,002457	0,000998	0,002457	0,000998	0,002457	0,000998	0,002457	0,000998	0,002457	0,000998	0,002457	2026
	0259	0,002117	0,013322	0,000706	0,002894	0,000706	0,002894	0,000706	0,002894	0,000706	0,002894	0,000706	0,002894	0,000706	0,002894	2026
	0260	0,005018	0,011539	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0261	0,005018	0,011079	0,000125	0,000533	0,000125	0,000533	0,000125	0,000533	0,000125	0,000533	0,000125	0,000533	0,000125	0,000533	2026
	0264	0,002117	0,000611	0,000706	0,000088	0,000706	0,000088	0,000706	0,000088	0,000706	0,000088	0,000706	0,000088	0,000706	0,000088	2026
	0265	0,070567	0,012671	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0266	0,002117	0,005937	0,000706	0,000261	0,000706	0,000261	0,000706	0,000261	0,000706	0,000261	0,000706	0,000261	0,000706	0,000261	2026
	0297	0,000067	0,001931	0,000443	0,012762	0,000443	0,012762	0,000443	0,012762	0,000443	0,012762	0,000443	0,012762	0,000443	0,012762	2026
	0312	0,005332	0,000679	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	0313	0,005332	0,00129	0,000049	0,000052	0,000049	0,000052	0,000049	0,000052	0,000049	0,000052	0,000049	0,000052	0,000049	0,000052	2026
	0314	0,005332	0,001584	0,000133	0,000132	0,000133	0,000132	0,000133	0,000132	0,000133	0,000132	0,000133	0,000132	0,000133	0,000132	2026
	0316	0,005332	0,001136	0,000133	0,000132	0,000133	0,000132	0,000133	0,000132	0,000133	0,000132	0,000133	0,000132	0,000133	0,000132	2026
	0317	0,005332	0,000955	0,000133	0,000132	0,000133	0,000132	0,000133	0,000132	0,000133	0,000132	0,000133	0,000132	0,000133	0,000132	2026
	0320	0,005959	0,001316	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Транспортный цех	102	0,000039	0,00000855	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ИЦ "Центральная лаборатория"	0135	0	0	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	2026
	0136	0	0	0,00005	0,00473	0,00005	0,00473	0,00005	0,00473	0,00005	0,00473	0,00005	0,00473	0,00005	0,00473	2026
	0137	0	0	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	2026
	0139	0	0	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	0,00005	0,006307	2026
	0141	0	0	0,0001	0,011037	0,0001	0,011037	0,0001	0,011037	0,0001	0,011037	0,0001	0,011037	0,0001	0,011037	2026
	0142	0	0	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	2026
	0144	0	0	0,00005	0,000263	0,00005	0,000263	0,00005	0,000263	0,00005	0,000263	0,00005	0,000263	0,00005	0,000263	2026
	0145	0	0	0,00005	0,002365	0,00005	0,002365	0,00005	0,002365	0,00005	0,002365	0,00005	0,002365	0,00005	0,002365	2026
	0149	0	0	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	2026
	0150	0	0	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	2026
	0152	0	0	0,00005	0,002365	0,00005	0,002365	0,00005	0,002365	0,00005	0,002365	0,00005	0,002365	0,00005	0,002365	2026
	0153	0	0	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	2026
	0154	0	0	0,00005	0,00473	0,00005	0,00473	0,00005	0,00473	0,00005	0,00473	0,00005	0,00473	0,00005	0,00473	2026
	0156	0	0	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	0,00005	0,003154	2026
	0158	0	0	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	0,00005	0,001577	2026
	0161	0	0	0,00005	0,000526	0,00005	0,000526	0,00005	0,000526	0,00005	0,000526	0,00005	0,000526	0,00005	0,000526	2026
	0167	0	0	0,00005	0,000526	0,00005	0,000526	0,00005	0,000526	0,00005	0,000526	0,00005	0,000526	0,00005	0,000526	2026
	0274	0	0	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	0,00005	0,000788	2026

Неорганизованные источники																
АВТ-3	6008	0,000003336	0,000285	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
УГиДДТ	6139	0,000007	0,000209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
УГиИБ	6065	0,002754	0,084061	0,000016668	0,00089424	0,000016668	0,00089424	0,000016668	0,00089424	0,000016668	0,00089424	0,000016668	0,00089424	0,000016668	0,00089424	2026
	6137	0	0	0,00001	0,000295	0,00001	0,000295	0,00001	0,000295	0,00001	0,000295	0,00001	0,000295	0,00001	0,000295	2026
УЗК	6011	0,000006672	0,0005706	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПАУ	6091	0,519436	15,743288	0,02398000004	0,717092001	0,02398000004	0,717092001	0,02398000004	0,717092001	0,02398000004	0,717092001	0,02398000004	0,717092001	0,02398000004	0,717092001	2026
	6100	0,257815	6,205462	0,07501358473	2,02207062	0,07501358473	2,02207062	0,07501358473	2,02207062	0,07501358473	2,02207062	0,07501358473	2,02207062	0,07501358473	2,02207062	2026
	6224	0,000007	0,000053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПГП	6203	0,005584	0,159207	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	6205	0,000163	0,004658	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	6210	0,002324	0,066268	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Бенфри	6207	0,006783	0,212149	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Автоналивная эстакада	6147	0,0014	0,004923	0,002799	0,021038	0,002799	0,021038	0,002799	0,021038	0,002799	0,021038	0,002799	0,021038	0,002799	0,021038	2026
	6149	0,00000333	0,000313	0,00000333	0,000053	0,00000333	0,000053	0,00000333	0,000053	0,00000333	0,000053	0,00000333	0,000053	0,00000333	0,000053	2026
Эстакада ПНН	6031	0,078408	0,103581	0,007841	0,062172	0,007841	0,062172	0,007841	0,062172	0,007841	0,062172	0,007841	0,062172	0,007841	0,062172	2026
	6033	0,00004	0,0014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Товарный цех	6124	0,00004333	0,001355	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Транспортный цех	6134	0,00235	0,000087	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ПитН (ТП, РП, СП, АССБ)	6123	0	0	0,007713	0,227315	0,007713	0,227315	0,007713	0,227315	0,007713	0,227315	0,007713	0,227315	0,007713	0,227315	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Всего по загрязняющему веществу:		1,03452666800	22,68578915000	0,17624558277	3,15753686100	0,17624558277	3,15753686100	0,17624558277	3,15753686100	0,17624558277	3,15753686100	0,17624558277	3,15753686100	0,17624558277	3,15753686100	2026
(0820) 1,1-Дихлорэтен (Винилиденхлорид, 1,1-Дихлорэтилен) (527*)																
Неорганизованные источники																
ПАУ	6091	0	0	0,0056156	0,33532	0,0056156	0,33532	0,0056156	0,33532	0,0056156	0,33532	0,0056156	0,33532	0,0056156	0,33532	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,0056156	0,33532	0,0056156	0,33532	0,0056156	0,33532	0,0056156	0,33532	0,0056156	0,33532	0,0056156	0,33532	2026
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)																
Организованные источники																
Ремонтно-механический цех	0051	0	0	0,0000219	0,0000195	0,0000219	0,0000195	0,0000219	0,0000195	0,0000219	0,0000195	0,0000219	0,0000195	0,0000219	0,0000195	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,0000219	0,0000195	0,0000219	0,0000195	0,0000219	0,0000195	0,0000219	0,0000195	0,0000219	0,0000195	0,0000219	0,0000195	2026
(0882) Тетрахлорэтилен (Перхлорэтилен) (550)																
Неорганизованные источники																
УГиИБ	6065	0	0	0,00556003	0,33120083	0,00556003	0,33120083	0,00556003	0,33120083	0,00556003	0,33120083	0,00556003	0,33120083	0,00556003	0,33120083	2026
ПАУ	6100	0	0	0,00556	0,15	0,00556	0,15	0,00556	0,15	0,00556	0,15	0,00556	0,15	0,00556	0,15	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,01112003	0,48120083	0,01112003	0,48120083	0,01112003	0,48120083	0,01112003	0,48120083	0,01112003	0,48120083	0,01112003	0,48120083	2026
(0954) Хлорпарафины ХП-400, ХП-1100 (Хлорированные высшие парафиновые(1384*))																
Неорганизованные источники																
ПАУ	6091	0	0	0,026388889	0,78888	0,026388889	0,78888	0,026388889	0,78888	0,026388889	0,78888	0,026388889	0,78888	0,026388889	0,78888	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,026388889	0,78888	0,026388889	0,78888	0,026388889	0,78888	0,026388889	0,78888	0,026388889	0,78888	0,026388889	0,78888	2026
(1039) Пентан-1-ол (Амиловый спирт) (453)																
Неорганизованные источники																
ПАУ	6206	0	0	2,011110001	0,859230828	2,011110001	0,859230828	2,011110001	0,859230828	2,011110001	0,859230828	2,011110001	0,859230828	2,011110001	0,859230828	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	2,011110001	0,859230828	2,011110001	0,859230828	2,011110001	0,859230828	2,011110001	0,859230828	2,011110001	0,859230828	2,011110001	0,859230828	2026
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)																
Организованные источники																
Электрический цех	0125	0,000546	0,00235872	0,000546	0,00235872	0,000546	0,00235872	0,000546	0,00235872	0,000546	0,00235872	0,000546	0,00235872	0,000546	0,00235872	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000546	0,00235872	0,000546	0,00235872	0,000546	0,00235872	0,000546	0,00235872	0,000546	0,00235872	0,000546	0,00235872	0,000546	0,00235872	2026
(1048) 2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)																
Неорганизованные источники																
УЗК	6297	0	0	0	0	0,018577	0,585832	0,018577	0,585832	0,018577	0,585832	0,018577	0,585832	0,018577	0,585832	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0	0	0,018577	0,585832	0,018577	0,585832	0,018577	0,585832	0,018577	0,585832	0,018577	0,585832	2026
(1049) 4-Метил-2-пентанол (Метилизобутилкарбинол) (378)																
Организованные источники																
ИЦ "Центральная лаборатория"	0137	0	0	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	2026
(1052) Метанол (Метиловый спирт) (338)																
Организованные источники																
ПАУ	244	0,030555	0,020075	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	245	0,02024	0,582912	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ПХАУВ	269	0,000827	0,023814	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ИЦ "Центральная лаборатория"	0137	0	0	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	2026
	0142	0	0	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	0,00001	0,000631	2026
	0169	0	0	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	2026
	0272	0	0	0,00001	0,000473	0,00001	0,000473	0,00001	0,000473	0,00001	0,000473	0,00001	0,000473	0,00001	0,000473	2026

Неорганизованные источники																
ПАУ	6206	0	0	1,310762167	9,107780171	1,310762167	9,107780171	1,310762167	9,107780171	1,310762167	9,107780171	1,310762167	9,107780171	1,310762167	9,107780171	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,051622	0,626801	1,310802167	9,109514171	1,310802167	9,109514171	1,310802167	9,109514171	1,310802167	9,109514171	1,310802167	9,109514171	1,310802167	9,109514171	2026

(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)																
Организованные источники																
ИЦ "Центральная лаборатория"	0148	0,00167	0,052665	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0149	0,0016	0,026333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0168	0,00167	0,026333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,00494	0,105331	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026

(1071) Гидроксibenзол (155)																
Организованные источник и																
Налив светлых и темных нефтепродуктов	0076	0,0000001	0,000004	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026

Неорганизованные источники																
УЗК	6222	0,002937017	0,092630539	0,0029370172	0,0840025065	0,0029370172	0,0840025065	0,0029370172	0,0840025065	0,0029370172	0,0840025065	0,0029370172	0,0840025065	0,0029370172	0,0840025065	2026
БОВ	6244	0,0131087	0,413381	0,05390348	1,699895	0,05390348	1,699895	0,05390348	1,699895	0,05390348	1,699895	0,05390348	1,699895	0,05390348	1,699895	2026
	6245	1,962E-07	0,000006	0,0000001962	0,000006	0,0000001962	0,000006	0,0000001962	0,000006	0,0000001962	0,000006	0,0000001962	0,000006	0,0000001962	0,000006	2026
	6246	8,72E-08	0,000003	8,7200000E-08	0,000003	8,7200000E-08	0,000003	8,7200000E-08	0,000003	8,7200000E-08	0,000003	8,7200000E-08	0,000003	8,7200000E-08	0,000003	2026
	6247	1,308E-07	0,000004	0,0000001308	0,000004	0,0000001308	0,000004	0,0000001308	0,000004	0,0000001308	0,000004	0,0000001308	0,000004	0,0000001308	0,000004	2026
	6282	0,00000022	0,000007	0,00000022	0,000007	0,00000022	0,000007	0,00000022	0,000007	0,00000022	0,000007	0,00000022	0,000007	0,00000022	0,000007	2026
	6283	0,00000022	0,000007	0,00000022	0,000007	0,00000022	0,000007	0,00000022	0,000007	0,00000022	0,000007	0,00000022	0,000007	0,00000022	0,000007	2026
	6284	4,00E-08	0,000002	4,0000000E-08	0,000002	4,0000000E-08	0,000002	4,0000000E-08	0,000002	4,0000000E-08	0,000002	4,0000000E-08	0,000002	4,0000000E-08	0,000002	2026
Транспортный цех	6155	0,01584	0,001369	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Механическая очистка воды	6243	0,00376415	0,00789	0,00387952	0,01335	0,00387952	0,01335	0,00387952	0,01335	0,00387952	0,01335	0,00387952	0,01335	0,00387952	0,01335	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0356508614	0,5153035386	0,0607209114	1,7972765065	0,0607209114	1,7972765065	0,0607209114	1,7972765065	0,0607209114	1,7972765065	0,0607209114	1,7972765065	0,0607209114	1,7972765065	2026

(1078) Этап-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)																
Неорганизованные источники																
ПАУ	6091	0	0	0,0030580028	0,1826000849	0,0030580028	0,1826000849	0,0030580028	0,1826000849	0,0030580028	0,1826000849	0,0030580028	0,1826000849	0,0030580028	0,1826000849	2026
КУПС	6208	0	0	0,16560006	5,084401	0,16560006	5,084401	0,16560006	5,084401	0,16560006	5,084401	0,16560006	5,084401	0,16560006	5,084401	2026
Бенфри	6207	0	0	0,1112	0,4464	0,1112	0,4464	0,1112	0,4464	0,1112	0,4464	0,1112	0,4464	0,1112	0,4464	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000000000	0,0000000000	0,2798580628	5,7134010849	0,2798580628	5,7134010849	0,2798580628	5,7134010849	0,2798580628	5,7134010849	0,2798580628	5,7134010849	0,2798580628	5,7134010849	2026

(1107) 2-Метил-2-метоксипропан (Метил-трет-бутиловый эфир) (375)															
Организованные источники															

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

ПХАУВ	0269	0,081035	2,333814	0,010366	0,00173	0,010366	0,00173	0,010366	0,00173	0,010366	0,00173	0,010366	0,00173	0,010366	0,00173	2026
ПитН (ТП, РП, СП, АССБ)	0319	9,93168	1,70646	0,09078	0,00554	0,09078	0,00554	0,09078	0,00554	0,09078	0,00554	0,09078	0,00554	0,09078	0,00554	2026
Неорганизованные источники																
ПХАУВ	6171	0	0	0,009144	0,05825	0,009144	0,05825	0,009144	0,05825	0,009144	0,05825	0,009144	0,05825	0,009144	0,05825	2026
Всего по загрязняющему веществу:		10,012715	4,040274	0,11029	0,06552	0,11029	0,06552	0,11029	0,06552	0,11029	0,06552	0,11029	0,06552	0,11029	0,06552	2026
(1137) 2-Метокси-2-метилбутан (Метил-трет-амиловый эфир) (832*)																
Неорганизованные источники																
ПАУ	6206	0	0	0,640277777	18,58752	0,640277777	18,58752	0,640277777	18,58752	0,640277777	18,58752	0,640277777	18,58752	0,640277777	18,58752	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,640277777	18,58752	0,640277777	18,58752	0,640277777	18,58752	0,640277777	18,58752	0,640277777	18,58752	0,640277777	18,58752	2026
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)																
Организованные источники																
УЗК	0055	0	0	0,001282	0,0072	0,001282	0,0072	0,001282	0,0072	0,001282	0,0072	0,001282	0,0072	0,001282	0,0072	2026
УПНК	0061	0	0	0,00262	0,00049	0,00262	0,00049	0,00262	0,00049	0,00262	0,00049	0,00262	0,00049	0,00262	0,00049	2026
Ремонтно-механический цех	0036	0	0	0,016254	0,101175	0,016254	0,101175	0,016254	0,101175	0,016254	0,101175	0,016254	0,101175	0,016254	0,101175	2026
	0051	0	0	0,001806	0,001606	0,001806	0,001606	0,001806	0,001606	0,001806	0,001606	0,001806	0,001606	0,001806	0,001606	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,021962	0,110471	0,021962	0,110471	0,021962	0,110471	0,021962	0,110471	0,021962	0,110471	0,021962	0,110471	2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)																
Организованные источники																
УЗК	0055	0,001282	0,0072	0,001282	0,0072	0,001282	0,0072	0,001282	0,0072	0,001282	0,0072	0,001282	0,0072	0,001282	0,0072	2026
УПНК	0061	0,000046	0,00144	0,00262	0,00049	0,00262	0,00049	0,00262	0,00049	0,00262	0,00049	0,00262	0,00049	0,00262	0,00049	2026
Ремонтно-механический цех	0036	0	0	0,016254	0,101175	0,016254	0,101175	0,016254	0,101175	0,016254	0,101175	0,016254	0,101175	0,016254	0,101175	2026
	0051	0	0	0,001806	0,001606	0,001806	0,001606	0,001806	0,001606	0,001806	0,001606	0,001806	0,001606	0,001806	0,001606	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,001328	0,00864	0,021962	0,110471	0,021962	0,110471	0,021962	0,110471	0,021962	0,110471	0,021962	0,110471	0,021962	0,110471	2026
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)																
Организованные источники																
УЗК	0055	0,001282	0,0072	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
УПНК	0061	0,000046	0,00144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ИЦ "Центральная лаборатория"	0135	0	0	0,000637	0,020088	0,000637	0,020088	0,000637	0,020088	0,000637	0,020088	0,000637	0,020088	0,000637	0,020088	2026
	0137	0	0	0,000637	0,020088	0,000637	0,020088	0,000637	0,020088	0,000637	0,020088	0,000637	0,020088	0,000637	0,020088	2026
	0142	0	0	0,000637	0,040177	0,000637	0,040177	0,000637	0,040177	0,000637	0,040177	0,000637	0,040177	0,000637	0,040177	2026
	0149	0,00627	0,089878	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0167	0,00627	0,089878	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0169	0	0	0,000637	0,020088	0,000637	0,020088	0,000637	0,020088	0,000637	0,020088	0,000637	0,020088	0,000637	0,020088	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,013868	0,188396	0,002548	0,100441	0,002548	0,100441	0,002548	0,100441	0,002548	0,100441	0,002548	0,100441	0,002548	0,100441	2026
(1532) Карбамид (Диамид угольной кислоты) (308)																
Неорганизованные источники																
Механическая очистка воды	6132	0	0	0,05111	1,61626	0,05111	1,61626	0,05111	1,61626	0,05111	1,61626	0,05111	1,61626	0,05111	1,61626	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,05111	1,61626	0,05111	1,61626	0,05111	1,61626	0,05111	1,61626	0,05111	1,61626	0,05111	1,61626	2026
(1555) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)																
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и																
ИЦ "Центральная лаборатория"	0167	0	0	0,000384	0,004036	0,000384	0,004036	0,000384	0,004036	0,000384	0,004036	0,000384	0,004036	0,000384	0,004036	2026
	0169	0	0	0,000192	0,006055	0,000192	0,006055	0,000192	0,006055	0,000192	0,006055	0,000192	0,006055	0,000192	0,006055	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,000576	0,010091	0,000576	0,010091	0,000576	0,010091	0,000576	0,010091	0,000576	0,010091	0,000576	0,010091	2026
(1605) Морфолин (Диэтиленамидоксид, Тетрагидро-1,4-оксазин) (870*)																
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и																
ПАУ	6091	0	0	0,109585556	3,76855269	0,109585556	3,76855269	0,109585556	3,76855269	0,109585556	3,76855269	0,109585556	3,76855269	0,109585556	3,76855269	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,109585556	3,76855269	0,109585556	3,76855269	0,109585556	3,76855269	0,109585556	3,76855269	0,109585556	3,76855269	0,109585556	3,76855269	2026
(1706) Диметилдисульфид (217)																
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и																
УГиДДТ	6055	0	0	8,00000000E-08	0,00000221	8,00000000E-08	0,00000221	8,00000000E-08	0,00000221	8,00000000E-08	0,00000221	8,00000000E-08	0,00000221	8,00000000E-08	0,00000221	2026
УГиИБ	6137	0	0	0,00556	0,3274	0,00556	0,3274	0,00556	0,3274	0,00556	0,3274	0,00556	0,3274	0,00556	0,3274	2026
ПАУ	6091	0	0	0,01112000001	0,66400000043	0,01112000001	0,66400000043	0,01112000001	0,66400000043	0,01112000001	0,66400000043	0,01112000001	0,66400000043	0,01112000001	0,66400000043	2026
	6100	0	0	0,01111007	0,300002	0,01111007	0,300002	0,01111007	0,300002	0,01111007	0,300002	0,01111007	0,300002	0,01111007	0,300002	2026
ППП	6201	0	0	0,00556	0,000007	0,00556	0,000007	0,00556	0,000007	0,00556	0,000007	0,00556	0,000007	0,00556	0,000007	2026
	6203	0	0	0,00556008	0,16800228	0,00556008	0,16800228	0,00556008	0,16800228	0,00556008	0,16800228	0,00556008	0,16800228	0,00556008	0,16800228	2026
	6204	0	0	0,005560019	0,168000582	0,005560019	0,168000582	0,005560019	0,168000582	0,005560019	0,168000582	0,005560019	0,168000582	0,005560019	0,168000582	2026
	6205	0	0	0,00556026	0,16800786	0,00556026	0,16800786	0,00556026	0,16800786	0,00556026	0,16800786	0,00556026	0,16800786	0,00556026	0,16800786	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000000000	0,00000000000	0,05003050901	1,79542193243	0,05003050901	1,79542193243	0,05003050901	1,79542193243	0,05003050901	1,79542193243	0,05003050901	1,79542193243	0,05003050901	1,79542193243	2026
(1715) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)																
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и																
ИЦ "Центральная лаборатория"	0141	0	0	0,000005	0,000631	0,000005	0,000631	0,000005	0,000631	0,000005	0,000631	0,000005	0,000631	0,000005	0,000631	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,000005	0,000631	0,000005	0,000631	0,000005	0,000631	0,000005	0,000631	0,000005	0,000631	0,000005	0,000631	2026
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)																
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и																
Налив светлых и темных нефтепродуктов	0074	0,000225	0,000062	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0065	0,000225	0,000062	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0066	3,00E-08	0,0000022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ПиТН (ТП, РП, СП, АССБ)	0263	0,000015	0,000069	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0262	0,000015	0,000436	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ИЦ "Центральная лаборатория"	0154	0	0	0,000005	0,000473	0,000005	0,000473	0,000005	0,000473	0,000005	0,000473	0,000005	0,000473	0,000005	0,000473	2026
	0158	0	0	0,000005	0,000158	0,000005	0,000158	0,000005	0,000158	0,000005	0,000158	0,000005	0,000158	0,000005	0,000158	2026
	0161	0	0	0,000005	0,000631	0,000005	0,000631	0,000005	0,000631	0,000005	0,000631	0,000005	0,000631	0,000005	0,000631	2026
	0163	0	0	0,000005	0,000158	0,000005	0,000158	0,000005	0,000158	0,000005	0,000158	0,000005	0,000158	0,000005	0,000158	2026
	0166	0	0	0,000005	0,000473	0,000005	0,000473	0,000005	0,000473	0,000005	0,000473	0,000005	0,000473	0,000005	0,000473	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Неорганизованные источники																
ЭЛОУ АТ	6001	0,000007	0,0002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
АВТ-3	6015	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	2026
	6024	0,00001	0,00011	0,00001	0,00011	0,00001	0,00011	0,00001	0,00011	0,00001	0,00011	0,00001	0,00011	0,00001	0,00011	2026
	6217	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	2026
	6218	0,0000004	0,000001	0,0000004	0,000004	0,0000004	0,000004	0,0000004	0,000004	0,0000004	0,000004	0,0000004	0,000004	0,0000004	0,000004	2026
	6219	0,0000004	0,000001	0,0000004	0,000004	0,0000004	0,000004	0,0000004	0,000004	0,0000004	0,000004	0,0000004	0,000004	0,0000004	0,000004	2026
	6220	0,0000004	0,000001	0,0000004	0,000004	0,0000004	0,000004	0,0000004	0,000004	0,0000004	0,000004	0,0000004	0,000004	0,0000004	0,000004	2026
Налив светлых и темных нефтепродуктов	6034	2,00E-08	0,0000006	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6126	8,00E-08	0,0000041	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6127	1,00E-08	0,0000004	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Товарный цех	6124	3,00E-08	0,000003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,00049917	0,0009763	0,000037	0,002039	0,000037	0,002039	0,000037	0,002039	0,000037	0,002039	0,000037	0,002039	0,000037	0,002039	2026
(1728) Этантiol (668)																
Организованные источники																
ИЦ "Центральная лаборатория"	0154	0	0	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	0,00001	0,000946	2026
(1833) Диэтиламин (260)																
Неорганизованные источники																
КУПС	6208	0	0	2,83348049	35,62758902	2,83348049	35,62758902	2,83348049	35,62758902	2,83348049	35,62758902	2,83348049	35,62758902	2,83348049	35,62758902	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	2,83348049	35,62758902	2,83348049	35,62758902	2,83348049	35,62758902	2,83348049	35,62758902	2,83348049	35,62758902	2,83348049	35,62758902	2026
(1847) (Метиламино)бензол (Монометиланилин, N-Метиланилин) (342)																
Организованные источники																
Налив светлых и темных нефтепродуктов	0066	0,002778	0,00304	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0070	5,238	1,127354	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0071	5,238	1,127354	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ПитН (ТП, РП, СП, АССБ)	0072	5,238	1,64708	6,338	2,018776	6,338	2,018776	6,338	2,018776	6,338	2,018776	6,338	2,018776	6,338	2,018776	2026
	0073	5,238	1,64708	6,33798	2,018776	6,33798	2,018776	6,33798	2,018776	6,33798	2,018776	6,33798	2,018776	6,33798	2,018776	2026
ИЦ "Центральная лаборатория"	0270			0,00001	0,000021	0,00001	0,000021	0,00001	0,000021	0,00001	0,000021	0,00001	0,000021	0,00001	0,000021	2026
Неорганизованные источники																
	6033	0,005556	0,17376	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ПитН (ТП, РП, СП, АССБ)	6123	0	0	0,099998042	2,946241	0,099998042	2,946241	0,099998042	2,946241	0,099998042	2,946241	0,099998042	2,946241	0,099998042	2,946241	2026
Всего по загрязняющему веществу:		20,960334000	5,725668000	12,775988042	6,983814000	12,775988042	6,983814000	12,775988042	6,983814000	12,775988042	6,983814000	12,775988042	6,983814000	12,775988042	6,983814000	2026
(1864) Три(2-гидроксизтил)амин (Триэтаноламин) (1233*)																
Организованные источники																
ИЦ "Центральная лаборатория"	0169	0	0	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	0,00001	0,000315	2026
(1880) Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)																
Неорганизованные источники																
УГиДДТ	6055	0	0	0,0277778	0,8184	0,0277778	0,8184	0,0277778	0,8184	0,0277778	0,8184	0,0277778	0,8184	0,0277778	0,8184	2026
	6061	0,000169	0,005336	6,7934000E-08	0,000002	6,7934000E-08	0,000002	6,7934000E-08	0,000002	6,7934000E-08	0,000002	6,7934000E-08	0,000002	6,7934000E-08	0,000002	2026
УГиИБ	6137	0	0	0,00556	0,1637	0,00556	0,1637	0,00556	0,1637	0,00556	0,1637	0,00556	0,1637	0,00556	0,1637	2026
ПГПН	6200	0	0	0,0333604	1,14541065	0,0333604	1,14541065	0,0333604	1,14541065	0,0333604	1,14541065	0,0333604	1,14541065	0,0333604	1,14541065	2026
УЗК	6011	0,04727	1,431271	0,0222201	1,9066024	0,0222201	1,9066024	0,0222201	1,9066024	0,0222201	1,9066024	0,0222201	1,9066024	0,0222201	1,9066024	2026
	6064	0,011503	0,359784	0,0000001	0,0000024	0,0000001	0,0000024	0,0000001	0,0000024	0,0000001	0,0000024	0,0000001	0,0000024	0,0000001	0,0000024	2026
УПС	6052	0	0	0,58900008	18,092202	0,58900008	18,092202	0,58900008	18,092202	0,58900008	18,092202	0,58900008	18,092202	0,58900008	18,092202	2026
ПГП	6205	0	0	0,01111	0,337	0,01111	0,337	0,01111	0,337	0,01111	0,337	0,01111	0,337	0,01111	0,337	2026
	6209	0	0	0,038888063	1,179401907	0,038888063	1,179401907	0,038888063	1,179401907	0,038888063	1,179401907	0,038888063	1,179401907	0,038888063	1,179401907	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,05894200000	1,79639100000	0,72791661093	23,64272135700	0,72791661093	23,64272135700	0,72791661093	23,64272135700	0,72791661093	23,64272135700	0,72791661093	23,64272135700	0,72791661093	23,64272135700	2026
(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)																
Организованные источники																
ИЦ "Центральная лаборатория"	0093	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	2026
	0094	0,0049	0,618106	0,0049	0,618106	0,0049	0,618106	0,0049	0,618106	0,0049	0,618106	0,0049	0,618106	0,0049	0,618106	2026
	0095	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	2026
	0096	0,0049	0,309053	0,0049	0,309053	0,0049	0,309053	0,0049	0,309053	0,0049	0,309053	0,0049	0,309053	0,0049	0,309053	2026
	0097	0,0049	0,154526	0,0098	0,618105	0,0098	0,618105	0,0098	0,618105	0,0098	0,618105	0,0098	0,618105	0,0098	0,618105	2026
	0098	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	2026
	0099	0,0049	0,154526	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0135	0,0049	0,00508	0,0098	0,772632	0,0098	0,772632	0,0098	0,772632	0,0098	0,772632	0,0098	0,772632	0,0098	0,772632	2026
	0136	0,0049	0,309053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0137	0,0049	0,23179	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	2026
	0138	0,0049	0,077263	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	2026
	0139	0,0049	0,077263	0,0049	0,618106	0,0049	0,618106	0,0049	0,618106	0,0049	0,618106	0,0049	0,618106	0,0049	0,618106	2026
	0141	0,0049	0,206035	0,0098	1,081685	0,0098	1,081685	0,0098	1,081685	0,0098	1,081685	0,0098	1,081685	0,0098	1,081685	2026
	0142	0,0049	0,23179	0,0049	0,309053	0,0049	0,309053	0,0049	0,309053	0,0049	0,309053	0,0049	0,309053	0,0049	0,309053	2026
	0143	0,0049	0,386316	0,0049	0,309053	0,0049	0,309053	0,0049	0,309053	0,0049	0,309053	0,0049	0,309053	0,0049	0,309053	2026
	0144	0,0049	0,309053	0,0098	0,103017	0,0098	0,103017	0,0098	0,103017	0,0098	0,103017	0,0098	0,103017	0,0098	0,103017	2026
	0145	0,0049	0,309053	0,0049	0,23179	0,0049	0,23179	0,0049	0,23179	0,0049	0,23179	0,0049	0,23179	0,0049	0,23179	2026
	0147	0,0049	0,23179	0,0049	0,077263	0,0049	0,077263	0,0049	0,077263	0,0049	0,077263	0,0049	0,077263	0,0049	0,077263	2026
	0149	0,0049	0,077263	0,0049	0,077263	0,0049	0,077263	0,0049	0,077263	0,0049	0,077263	0,0049	0,077263	0,0049	0,077263	2026
	0150	0,0049	0,077263	0,0049	0,077263	0,0049	0,077263	0,0049	0,077263	0,0049	0,077263	0,0049	0,077263	0,0049	0,077263	2026
	0152	0,0049	0,23179	0,0049	0,23179	0,0049	0,23179	0,0049	0,23179	0,0049	0,23179	0,0049	0,23179	0,0049	0,23179	2026
	0153	0,0049	0,23179	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	2026
	0154	0,0049	0,154526	0,0049	0,463579	0,0049	0,463579	0,0049	0,463579	0,0049	0,463579	0,0049	0,463579	0,0049	0,463579	2026
	0155	0,0049	0,23179	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0156	0,0049	0,154526	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0157	0,0049	0,103018	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	2026
	0158	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	2026
	0159	0,0049	0,23179	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0161	0,0049	0,103018	0,0049	0,618106	0,0049	0,618106	0,0049	0,618106	0,0049	0,618106	0,0049	0,618106	0,0049	0,618106	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	0163	0,0049	0,154526													2026
	0166	0,0049	0,463579	0,0049	0,463579	0,0049	0,463579	0,0049	0,463579	0,0049	0,463579	0,0049	0,463579	0,0049	0,463579	2026
	0270	0,0049	0,077263	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0271	0,0049	0,154526	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0272	0,0049	0,23179	0,0049	0,23179	0,0049	0,23179	0,0049	0,23179	0,0049	0,23179	0,0049	0,23179	0,0049	0,23179	2026
	0273	0,0049	0,077263	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0274	0,0049	0,077263	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026

Неорганизованные источники																
УГиИБ	6137	0	0	4	0,1734	4	0,1734	4	0,1734	4	0,1734	4	0,1734	4	0,1734	2026
ПГПН	6200	0	0	4	0,167686	4	0,167686	4	0,167686	4	0,167686	4	0,167686	4	0,167686	2026
УЗК	6011	0	0	4	0,00788	4	0,00788	4	0,00788	4	0,00788	4	0,00788	4	0,00788	2026
УПНК	6117	0	0	4	0,00788	4	0,00788	4	0,00788	4	0,00788	4	0,00788	4	0,00788	2026
ПАУ	6091	0	0	8	0,52876	8	0,52876	8	0,52876	8	0,52876	8	0,52876	8	0,52876	2026
	6100	0	0	4	0,404	4	0,404	4	0,404	4	0,404	4	0,404	4	0,404	2026
УПС	6052	0	0	4	0,01576	4	0,01576	4	0,01576	4	0,01576	4	0,01576	4	0,01576	2026
КУПС	6208	0	0	4	0,01576	4	0,01576	4	0,01576	4	0,01576	4	0,01576	4	0,01576	2026
ППП	6202	0	0	4	1,35536	4	1,35536	4	1,35536	4	1,35536	4	1,35536	4	1,35536	2026
	6203	0	0	4	2,263924	4	2,263924	4	2,263924	4	2,263924	4	2,263924	4	2,263924	2026
	6205	0	0	4	4,16687	4	4,16687	4	4,16687	4	4,16687	4	4,16687	4	4,16687	2026
	6209	0	0	4	0,14972	4	0,14972	4	0,14972	4	0,14972	4	0,14972	4	0,14972	2026
Налив светлых и темных нефтепродуктов	6034	0,011111	0,3475	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6127	0,005556	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ПиТН (ТП, РП, СП, АССБ)	6123	0	0	16	10,11792	16	10,11792	16	10,11792	16	10,11792	16	10,11792	16	10,11792	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,193067	7,419285	68,147	27,822361	68,147	27,822361	68,147	27,822361	68,147	27,822361	68,147	27,822361	68,147	27,822361	2026

(2715) Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)																
Неорганизованные источники																
ЭЛОУ АТ	6001	0	0	0,033333	1,008	0,033333	1,008	0,033333	1,008	0,033333	1,008	0,033333	1,008	0,033333	1,008	2026
УГиДДТ	6055	0	0	0,0277778	0,8184	0,0277778	0,8184	0,0277778	0,8184	0,0277778	0,8184	0,0277778	0,8184	0,0277778	0,8184	2026
УГиИБ	6065	0	0	0,02778	1,1592	0,02778	1,1592	0,02778	1,1592	0,02778	1,1592	0,02778	1,1592	0,02778	1,1592	2026
	6137	0	0	0,00556	0,3274	0,00556	0,3274	0,00556	0,3274	0,00556	0,3274	0,00556	0,3274	0,00556	0,3274	2026
ПГПН	6200	0	0	0,00556	0,327	0,00556	0,327	0,00556	0,327	0,00556	0,327	0,00556	0,327	0,00556	0,327	2026
КУПС	6208	0	0	0,0111	0,3389	0,0111	0,3389	0,0111	0,3389	0,0111	0,3389	0,0111	0,3389	0,0111	0,3389	2026
ППП	6203	0	0	0,00556002	0,16800063	0,00556002	0,16800063	0,00556002	0,16800063	0,00556002	0,16800063	0,00556002	0,16800063	0,00556002	0,16800063	2026
	6204	0	0	0,00556	0,168	0,00556	0,168	0,00556	0,168	0,00556	0,168	0,00556	0,168	0,00556	0,168	2026
	6205	0	0	0,0055601	0,16800295	0,0055601	0,16800295	0,0055601	0,16800295	0,0055601	0,16800295	0,0055601	0,16800295	0,0055601	0,16800295	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,12779092	4,48290358	0,12779092	4,48290358	0,12779092	4,48290358	0,12779092	4,48290358	0,12779092	4,48290358	0,12779092	4,48290358	2026

(2732) Керосин (654*)																
Организованные источник и																
Товарный цех	311	0,078909	0,02076	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	315	0,082231	0,035755	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Неорганизованные источники																
АВТ-3	6006	0	0	4	0,02364	4	0,02364	4	0,02364	4	0,02364	4	0,02364	4	0,02364	2026
ППП	6202	0	0	4	0,127	4	0,127	4	0,127	4	0,127	4	0,127	4	0,127	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	6204	0	0	8	0,427736	8	0,427736	8	0,427736	8	0,427736	8	0,427736	8	0,427736	2026
ПитН (ТП, РП, СП, АССБ)	6123	0	0	4	1,576	4	1,576	4	1,576	4	1,576	4	1,576	4	1,576	2026
Транспортный цех	6154	0,002355	0,274937	0,002355	0,274937	0,002355	0,274937	0,002355	0,274937	0,002355	0,274937	0,002355	0,274937	0,002355	0,274937	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,163495	0,331452	20,002355	2,429313	20,002355	2,429313	20,002355	2,429313	20,002355	2,429313	20,002355	2,429313	20,002355	2,429313	2026

(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)																
Организованные источники																
Ремонтно-механический цех	0090	0,002125	0,001224	0,002125	0,001224	0,002125	0,001224	0,002125	0,001224	0,002125	0,001224	0,002125	0,001224	0,002125	0,001224	2026
Электрический цех	0130	0,002778	0,002	0,002778	0,002	0,002778	0,002	0,002778	0,002	0,002778	0,002	0,002778	0,002	0,002778	0,002	2026

Неорганизованные источники																
ПГПН	6200	0	0	0,40011009	13,42180277	0,40011009	13,42180277	0,40011009	13,42180277	0,40011009	13,42180277	0,40011009	13,42180277	0,40011009	13,42180277	2026
ПАУ	6091	0	0	0,00556	0,166	0,00556	0,166	0,00556	0,166	0,00556	0,166	0,00556	0,166	0,00556	0,166	2026
	6100	0	0	0,20277949	5,466453	0,20277949	5,466453	0,20277949	5,466453	0,20277949	5,466453	0,20277949	5,466453	0,20277949	5,466453	2026
ПТиЭЭ	6225	0	0	0,6111	19,1664	0,6111	19,1664	0,6111	19,1664	0,6111	19,1664	0,6111	19,1664	0,6111	19,1664	2026
ППП	6202	0	0	0,0111201	0,3360016	0,0111201	0,3360016	0,0111201	0,3360016	0,0111201	0,3360016	0,0111201	0,3360016	0,0111201	0,3360016	2026
	6203	0	0	5,0000000E-08	0,0000016	5,0000000E-08	0,0000016	5,0000000E-08	0,0000016	5,0000000E-08	0,0000016	5,0000000E-08	0,0000016	5,0000000E-08	0,0000016	2026
	6204	0,004014	0,12658	0,08888	2,696	0,08888	2,696	0,08888	2,696	0,09289	2,8225	0,09289	2,8225	0,08888	2,696	2026
	6205	0	0	0,00000011	0,0000032	0,00000011	0,0000032	0,00000011	0,0000032	0,00000011	0,0000032	0,00000011	0,0000032	0,00000011	0,0000032	2026
	6210	0	0	1,0000000E-08	0,00000044	1,0000000E-08	0,00000044	1,0000000E-08	0,00000044	1,0000000E-08	0,00000044	1,0000000E-08	0,00000044	1,0000000E-08	0,00000044	2026
Электрический цех	6160	0,003266	0,000467	0,003266	0,000467	0,003266	0,000467	0,003266	0,000467	0,003266	0,000467	0,003266	0,000467	0,003266	0,000467	2026
Транспортный цех	6153	0,000244	0,000365	0,000244	0,000365	0,000244	0,000365	0,000244	0,000365	0,000244	0,000365	0,000244	0,000365	0,000244	0,000365	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,012427	0,130636	1,32796285	41,25671861	1,32796285	41,25671861	1,32796285	41,25671861	1,33197285	41,38321861	1,33197285	41,38321861	1,32796285	41,25671861	2026

(2741) Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)																
Организованные источники																
ИЦ "Центральная лаборатория"	0099	0	0	0,000025	0,000789	0,000025	0,000789	0,000025	0,000789	0,000025	0,000789	0,000025	0,000789	0,000025	0,000789	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,000025	0,000789	0,000025	0,000789	0,000025	0,000789	0,000025	0,000789	0,000025	0,000789	0,000025	0,000789	2026

(2752) Уайт-спирит (1294*)																
Организованные источники																
Электрический цех	0125	0,002184	0,00943488	0,002184	0,00943488	0,002184	0,00943488	0,002184	0,00943488	0,002184	0,00943488	0,002184	0,00943488	0,002184	0,00943488	2026
Цех КИПиА	0120	0,625	0,03375	0,625	0,03375	0,625	0,03375	0,625	0,03375	0,625	0,03375	0,625	0,03375	0,625	0,03375	2026
Неорганизованные источники																
АВТ-3	6006	0	0	0,02777778	0,828	0,02777778	0,828	0,02777778	0,828	0,02777778	0,828	0,02777778	0,828	0,02777778	0,828	2026
	6007	0	0	0,00000012	0,00000358	0,00000012	0,00000358	0,00000012	0,00000358	0,00000012	0,00000358	0,00000012	0,00000358	0,00000012	0,00000358	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,627184	0,04318488	0,6549619	0,87118846	0,6549619	0,87118846	0,6549619	0,87118846	0,6549619	0,87118846	0,6549619	0,87118846	0,6549619	0,87118846	2026

(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)																
Организованные источники																
УГиДДТ	0223	0,068803	1,981521	0,068803	1,981521	0,068803	1,981521	0,068803	1,981521	0,068803	1,981521	0,068803	1,981521	0,068803	1,981521	2026
УЗК	0055	0,012821	0,072	0,012821	0,072	0,012821	0,072	0,012821	0,072	0,012821	0,072	0,012821	0,072	0,012821	0,072	2026
	0227	0,477696	1,757453	0,477696	1,175444	0,477696	1,175444	0,477696	1,175444	0,477696	1,175444	0,477696	1,175444	0,477696	1,175444	2026
	0230	0,544	1,199033	0,541389	0,801722	0,541389	0,801722	0,541389	0,801722	0,541389	0,801722	0,541389	0,801722	0,541389	0,801722	2026
УПНК	0061	0,000457	0,0144	0,026197	0,004904	0,026197	0,004904	0,026197	0,004904	0,026197	0,004904	0,026197	0,004904	0,026197	0,004904	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

ПТиЭЭ	0078	0,030478	0,044302	0,019428	0,03259	0,019428	0,03259	0,019428	0,03259	0,019428	0,03259	0,019428	0,03259	0,019428	0,03259	2026
	0079	0,030478	0,03472	0,019428	0,025489	0,019428	0,025489	0,019428	0,025489	0,019428	0,025489	0,019428	0,025489	0,019428	0,025489	2026
	0080	0,1112	0,06													
Автоналивная эстакада	0107	0,029535	0,010247	0,073837	0,023457	0,073837	0,023457	0,073837	0,023457	0,073837	0,023457	0,073837	0,023457	0,073837	0,023457	2026
	0108	0,029535	0,004363	0,073837	0,023457	0,073837	0,023457	0,073837	0,023457	0,073837	0,023457	0,073837	0,023457	0,073837	0,023457	2026
	0109	0,029535	0,010247	0,073837	0,023457	0,073837	0,023457	0,073837	0,023457	0,073837	0,023457	0,073837	0,023457	0,073837	0,023457	2026
	0110	0,029535	0,010247	0,073837	0,023457	0,073837	0,023457	0,073837	0,023457	0,073837	0,023457	0,073837	0,023457	0,073837	0,023457	2026
Эстакада ПНН	0064	0	0	18,030064	18,820505	18,030064	18,820505	18,030064	18,820505	18,030064	18,820505	18,030064	18,820505	18,030064	18,820505	2026
Автоматизированная установка тактового налива	0212	0,236031	1,546042	0,02537	0,542553	0,02537	0,542553	0,02537	0,542553	0,02537	0,542553	0,02537	0,542553	0,02537	0,542553	2026
ПиТН (ТП, РП, СП, АССБ)	0246	1,661978	0,520905	1,661978	1,375643	1,661978	1,375643	1,661978	1,375643	1,661978	1,375643	1,661978	1,375643	1,661978	1,375643	2026
	0247	1,661978	3,610362	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0248	0,577658	11,016119	0,577658	40,019493	0,577658	40,019493	0,577658	40,019493	0,577658	40,019493	0,577658	40,019493	0,577658	40,019493	2026
	0249	0,577658	16,524177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0251	0,577658	2,065523	0,577658	2,667966	0,577658	2,667966	0,577658	2,667966	0,577658	2,667966	0,577658	2,667966	0,577658	2,667966	2026
	0252	0,347468	2,126468	0,693542	3,500161	0,693542	3,500161	0,693542	3,500161	0,693542	3,500161	0,693542	3,500161	0,693542	3,500161	2026
	0253	0,347468	3,544113	0,346771	3,500161	0,346771	3,500161	0,346771	3,500161	0,346771	3,500161	0,346771	3,500161	0,346771	3,500161	2026
	0254	0,696889	1,43906	0,696471	3,568205	0,696471	3,568205	0,696471	3,568205	0,696471	3,568205	0,696471	3,568205	0,696471	3,568205	2026
	0255	0,723022	2,384728	1,419059	1,362147	1,419059	1,362147	1,419059	1,362147	1,419059	1,362147	1,419059	1,362147	1,419059	1,362147	2026
	0256	0,434336	1,675629	0,434336	1,055887	0,434336	1,055887	0,434336	1,055887	0,434336	1,055887	0,434336	1,055887	0,434336	1,055887	2026
	0257	0,347468	1,064002	0,347468	1,527164	0,347468	1,527164	0,347468	1,527164	0,347468	1,527164	0,347468	1,527164	0,347468	1,527164	2026
	0258	0,434336	1,358864	0,434336	1,937816	0,434336	1,937816	0,434336	1,937816	0,434336	1,937816	0,434336	1,937816	0,434336	1,937816	2026
	0265	0	0	11,754143	6,784066	11,754143	6,784066	11,754143	6,784066	11,754143	6,784066	11,754143	6,784066	11,754143	6,784066	2026
Ремонтно-механический цех	0036	0	0	0,162546	1,011744	0,162546	1,011744	0,162546	1,011744	0,162546	1,011744	0,162546	1,011744	0,162546	1,011744	2026
	0051	0	0	0,018057	0,016056	0,018057	0,016056	0,018057	0,016056	0,018057	0,016056	0,018057	0,016056	0,018057	0,016056	2026
Транспортный цех	0103	0,000263	0,005684	0,000263	0,005684	0,000263	0,005684	0,000263	0,005684	0,000263	0,005684	0,000263	0,005684	0,000263	0,005684	2026
	0102	0,000263	0,005684	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0115	0,12	0,00648	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ИЦ "Центральная лаборатория"	0097	0	0	0,00006	0,003784	0,00006	0,003784	0,00006	0,003784	0,00006	0,003784	0,00006	0,003784	0,00006	0,003784	2026
	0098	0	0	0,00003	0,000946	0,00003	0,000946	0,00003	0,000946	0,00003	0,000946	0,00003	0,000946	0,00003	0,000946	2026
	0135	0	0	0,00003	0,003784	0,00003	0,003784	0,00003	0,003784	0,00003	0,003784	0,00003	0,003784	0,00003	0,003784	2026
	0136	0	0	0,00003	0,002838	0,00003	0,002838	0,00003	0,002838	0,00003	0,002838	0,00003	0,002838	0,00003	0,002838	2026
	0137	0	0	0,00003	0,000946	0,00003	0,000946	0,00003	0,000946	0,00003	0,000946	0,00003	0,000946	0,00003	0,000946	2026
	0138	0	0	0,00003	0,000158	0,00003	0,000158	0,00003	0,000158	0,00003	0,000158	0,00003	0,000158	0,00003	0,000158	2026
	0139	0	0	0,00003	0,003784	0,00003	0,003784	0,00003	0,003784	0,00003	0,003784	0,00003	0,003784	0,00003	0,003784	2026
	0141	0	0	0,00006	0,006622	0,00006	0,006622	0,00006	0,006622	0,00006	0,006622	0,00006	0,006622	0,00006	0,006622	2026
	0142	0	0	0,00003	0,001892	0,00003	0,001892	0,00003	0,001892	0,00003	0,001892	0,00003	0,001892	0,00003	0,001892	2026
	0144	0	0	0,00003	0,000473	0,00003	0,000473	0,00003	0,000473	0,00003	0,000473	0,00003	0,000473	0,00003	0,000473	2026
	0148	0	0	0,00003	0,000946	0,00003	0,000946	0,00003	0,000946	0,00003	0,000946	0,00003	0,000946	0,00003	0,000946	2026
	0149	0	0	0,00003	0,000473	0,00003	0,000473	0,00003	0,000473	0,00003	0,000473	0,00003	0,000473	0,00003	0,000473	2026
	0150	0	0	0,00003	0,000473	0,00003	0,000473	0,00003	0,000473	0,00003	0,000473	0,00003	0,000473	0,00003	0,000473	2026
	0152	0	0	0,00003	0,001419	0,00003	0,001419	0,00003	0,001419	0,00003	0,001419	0,00003	0,001419	0,00003	0,001419	2026
	0153	0	0	0,00003	0,000946	0,00003	0,000946	0,00003	0,000946	0,00003	0,000946	0,00003	0,000946	0,00003	0,000946	2026
	0166	0	0	0,00003	0,002838	0,00003	0,002838	0,00003	0,002838	0,00003	0,002838	0,00003	0,002838	0,00003	0,002838	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	0167	0	0	0,00009	0,000945	0,00009	0,000945	0,00009	0,000945	0,00009	0,000945	0,00009	0,000945	0,00009	0,000945	2026
	0168	0	0	0,00003	0,000946	0,00003	0,000946	0,00003	0,000946	0,00003	0,000946	0,00003	0,000946	0,00003	0,000946	2026
	0274	0	0	0,00003	0,000473	0,00003	0,000473	0,00003	0,000473	0,00003	0,000473	0,00003	0,000473	0,00003	0,000473	2026
Механическая очистка воды	0287	32,046148	20,807376	48,069222	31,211064	48,069222	31,211064	48,069222	31,211064	48,069222	31,211064	48,069222	31,211064	48,069222	31,211064	2026
Неорганизованные источники																
ЭЛОУ АТ	6001	0	0	10,4685172638	14,2777745741	10,4685172638	14,2777745741	10,4685172638	14,2777745741	10,4685172638	14,2777745741	10,4685172638	14,2777745741	10,4685172638	14,2777745741	2026
АВТ-З	6006	0,00928	0,290153	14,8535000066	55,4289980176	14,8535000066	55,4289980176	14,8535000066	55,4289980176	14,8535000066	55,4289980176	14,8535000066	55,4289980176	14,8535000066	55,4289980176	2026
	6007	0,04756	1,487108	2,0000000E-08	0,00000048	2,0000000E-08	0,00000048	2,0000000E-08	0,00000048	2,0000000E-08	0,00000048	2,0000000E-08	0,00000048	2,0000000E-08	0,00000048	2026
	6008	0,019423304	0,5007024	0,113539	6,106699	0,113539	6,106699	0,113539	6,106699	0,113539	6,106699	0,113539	6,106699	0,113539	6,106699	2026
	6024	0,00009	0,002867	0,00009	0,002891	0,00009	0,002891	0,00009	0,002891	0,00009	0,002891	0,00009	0,002891	0,00009	0,002891	2026
УГиДДТ	6055	6,999842	211,927219	4,91522249	27,27156033	4,91522249	27,27156033	4,91522249	27,27156033	4,91522249	27,27156033	4,91522249	27,27156033	4,91522249	27,27156033	2026
	6061	0,000083	0,00263	3,3484900E-08	0,0000009897	3,3484900E-08	0,0000009897	3,3484900E-08	0,0000009897	3,3484900E-08	0,0000009897	3,3484900E-08	0,0000009897	3,3484900E-08	0,0000009897	2026
	6139	0,00554	0,173273	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6140	0,00554	0,173273	0,022209	0,654327	0,022209	0,654327	0,022209	0,654327	0,022209	0,654327	0,022209	0,654327	0,022209	0,654327	2026
УГиИБ	6065	0	0	1,48800912	44,52007364	1,48800912	44,52007364	1,48800912	44,52007364	1,48800912	44,52007364	1,48800912	44,52007364	1,48800912	44,52007364	2026
	6137	0	0	0,016624432	0,6525274	0,016624432	0,6525274	0,016624432	0,6525274	0,016624432	0,6525274	0,016624432	0,6525274	0,016624432	0,6525274	2026
ПГПН	6200	0,64047	18,26025	31,05526535	5,908457317	31,05526535	5,908457317	31,05526535	5,908457317	31,05526535	5,908457317	31,05526535	5,908457317	31,05526535	5,908457317	2026
УЗК	6011	0,162676656	6,0153578	3,245723628	15,496385053	3,245723628	15,496385053	3,245723628	15,496385053	3,245723628	15,496385053	3,245723628	15,496385053	3,245723628	15,496385053	2026
	6064	0,013233	0,413891	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6291	0	0	0	0	0,05423	1,710164	0,05423	1,710164	0,05423	1,710164	0,05423	1,710164	0,05423	1,710164	2026
	6292	0	0	0	0	0,002724957	0,085955	0,002724957	0,085955	0,002724957	0,085955	0,002724957	0,085955	0,002724957	0,085955	2026
	6293	0	0	0	0	0,11052	3,4855	0,11052	3,4855	0,11052	3,4855	0,11052	3,4855	0,11052	3,4855	2026
	6294	0	0	0	0	0,0023	0,072568	0,0023	0,072568	0,0023	0,072568	0,0023	0,072568	0,0023	0,072568	2026
	6295	0	0	0	0	0,02408	0,759316	0,02408	0,759316	0,02408	0,759316	0,02408	0,759316	0,02408	0,759316	2026
	6296	0	0	0	0	0,06661	2,10074	0,06661	2,10074	0,06661	2,10074	0,06661	2,10074	0,06661	2,10074	2026
УПНК	6117	0	0	4	0,0394	4	0,0394	4	0,0394	4	0,0394	4	0,0394	4	0,0394	2026
ПАУ	6091	22,436304	680,008488	15,2268967	0,6238496	15,2268967	0,6238496	15,2268967	0,6238496	15,2268967	0,6238496	15,2268967	0,6238496	15,2268967	0,6238496	2026
	6100	11,135952	268,035904	6,082128324	2,2236348	6,082128324	2,2236348	6,082128324	2,2236348	6,082128324	2,2236348	6,082128324	2,2236348	6,082128324	2,2236348	2026
	6206	6,920357	199,306285	6	0,761904	6	0,761904	6	0,761904	6	0,761904	6	0,761904	6	0,761904	2026
ЛГ	6010	0,128746	0,269741	4,57660354	14,1393468	4,57660354	14,1393468	4,57660354	14,1393468	4,57660354	14,1393468	4,57660354	14,1393468	4,57660354	14,1393468	2026
КУПС	6208	0,024567	0,000003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ПТиЭЭ	6225	0	0	0,132773	4,334891	0,132773	4,334891	0,132773	4,334891	0,132773	4,334891	0,132773	4,334891	0,132773	4,334891	2026
	6226	0	0	4	0,00788	4	0,00788	4	0,00788	4	0,00788	4	0,00788	4	0,00788	2026
ППП	6201	0	0	3	0,7722	3	0,7722	3	0,7722	3	0,7722	3	0,7722	3	0,7722	2026
	6202	0	0	6,011113328	1,5246084	6,011113328	1,5246084	6,011113328	1,5246084	6,011113328	1,5246084	6,011113328	1,5246084	6,011113328	1,5246084	2026
	6203	0	0	21,011095384	3,98719294	21,011095384	3,98719294	21,011095384	3,98719294	21,011095384	3,98719294	21,011095384	3,98719294	21,011095384	3,98719294	2026
	6204	1,329895	37,917967	17,199143946	7,357860726	17,199143946	7,357860726	17,199143946	7,357860726	17,199143946	7,357860726	17,199143946	7,357860726	17,199143946	7,357860726	2026
	6205	0	0	6,000000006	0,6359602	6,000000006	0,6359602	6,000000006	0,6359602	6,000000006	0,6359602	6,000000006	0,6359602	6,000000006	0,6359602	2026
	6209	0	0	3,00555444	0,583767	3,00555444	0,583767	3,00555444	0,583767	3,00555444	0,583767	3,00555444	0,583767	3,00555444	0,583767	2026
	6210	0	0	12	0,84095	12	0,84095	12	0,84095	12	0,84095	12	0,84095	12	0,84095	2026
Бенфри	6207	0	0	4	0,00508	4	0,00508	4	0,00508	4	0,00508	4	0,00508	4	0,00508	2026
Автоналивная эстакада	6147	0,005168	0,019616	0,010337	0,089435	0,010337	0,089435	0,010337	0,089435	0,010337	0,089435	0,010337	0,089435	0,010337	0,089435	2026
	6149	0,00277	0,25991	0,00277	0,043797	0,00277	0,043797	0,00277	0,043797	0,00277	0,043797	0,00277	0,043797	0,00277	0,043797	2026
Эстакада ПНН	6031	1,311391	4,198643	2,414131	0,104475	2,414131	0,104475	2,414131	0,104475	2,414131	0,104475	2,414131	0,104475	2,414131	0,104475	2026
	6125	1,156409	4,074133	2,304901	1,655807	2,304901	1,655807	2,304901	1,655807	2,304901	1,655807	2,304901	1,655807	2,304901	1,655807	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

	6126	1,156409	4,074133	1,156409	0,010042	1,156409	0,010042	1,156409	0,010042	1,156409	0,010042	1,156409	0,010042	1,156409	0,010042	2026
	6127	0,002778	0,08688	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	6172	0,019368	0,09958	0,01216986	0,16928	0,01216986	0,16928	0,01216986	0,16928	0,01216986	0,16928	0,01216986	0,16928	0,01216986	0,16928	2026
	6033	0,0167	0,8678	0,00004	0,001129	0,00004	0,001129	0,00004	0,001129	0,00004	0,001129	0,00004	0,001129	0,00004	0,001129	2026
	6099	0,005529	0,348718	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
ПХАУВ	6171	0,02216	0,693094	0,092039	2,81053	0,092039	2,81053	0,092039	2,81053	0,092039	2,81053	0,092039	2,81053	0,092039	2,81053	2026
ПиТН (ТП, РП, СП, АССБ)	6123	0	0	36,93777802	41,51450549	36,93777802	41,51450549	36,93777802	41,51450549	36,93777802	41,51450549	36,93777802	41,51450549	36,93777802	41,51450549	2026
	6124	0,094171	3,464149	0,022116	1,14026	0,022116	1,14026	0,022116	1,14026	0,022116	1,14026	0,022116	1,14026	0,022116	1,14026	2026
Транспортный цех	6134	0,01296	0,00621	0,01296	0,00621	0,01296	0,00621	0,01296	0,00621	0,01296	0,00621	0,01296	0,00621	0,01296	0,00621	2026
	6135	0,01303	0,00621	0,01303	0,00621	0,01303	0,00621	0,01303	0,00621	0,01303	0,00621	0,01303	0,00621	0,01303	0,00621	2026
Механическая очистка воды	6132	0	0	0,033363	1,05499	0,033363	1,05499	0,033363	1,05499	0,033363	1,05499	0,033363	1,05499	0,033363	1,05499	2026
	6233	0	0	0,045556	1,440576	0,045556	1,440576	0,045556	1,440576	0,045556	1,440576	0,045556	1,440576	0,045556	1,440576	2026
Всего по загрязняющему веществу:		95,883096960	1517,883937200	308,192350892	381,333965757	308,452815849	389,548208757	308,452815849	389,548208757	308,452815849	389,548208757	308,452815849	389,548208757	308,452815849	389,548208757	2027

(2902) Взвешенные частицы (116)																
Организованные источники																
ПППН	0200	3,059279	96,47741814	1,9647588	57,88650967	1,709340156	50,36126341	1,709340156	50,36126341	1,709340156	50,36126341	1,709340156	50,36126341	1,9647588	57,88650967	2026
УЗК	0058	0,00288	0,02074	0,00288	0,00747	0,00288	0,00747	0,00288	0,00747	0,00288	0,00747	0,00288	0,00747	0,00288	0,00747	2026
	0059	0,00099	0,00178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПТиЭЭ	0081	0,0042	0,000756	0,0042	0,000756	0,0042	0,000756	0,0042	0,000756	0,0042	0,000756	0,0042	0,000756	0,0042	0,000756	2026
	0082	0,00554	0,00282	0,04614	0,039361	0,04614	0,039361	0,04614	0,039361	0,04614	0,039361	0,04614	0,039361	0,04614	0,039361	2026
	0083	0,0406	0,07308	0,0406	0,07308	0,0406	0,07308	0,0406	0,07308	0,0406	0,07308	0,0406	0,07308	0,0406	0,07308	2026
	0088	0,00022	0,00004	0,00022	0,00004	0,00022	0,00004	0,00022	0,00004	0,00022	0,00004	0,00022	0,00004	0,00022	0,00004	2026
Ремонтно-механический цех	0035	0,1827	1,29966	0,0406	0,28881	0,0406	0,28881	0,0406	0,28881	0,0406	0,28881	0,0406	0,28881	0,0406	0,28881	2026
	0036	0,19989	1,40001	0,04418	0,62706	0,04418	0,62706	0,04418	0,62706	0,04418	0,62706	0,04418	0,62706	0,04418	0,62706	2026
	0037	0,0216	0,15365	0,0216	0,15365	0,0216	0,15365	0,0216	0,15365	0,0216	0,15365	0,0216	0,15365	0,0216	0,15365	2026
	0048	0,00198	0,01408	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0049	0,00099	0,00029	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0050	0,02565	0,23208	0,18234	1,08051	0,18234	1,08051	0,18234	1,08051	0,18234	1,08051	0,18234	1,08051	0,18234	1,08051	2026
	0051	0,1134	0,80669	0,11088	0,5742	0,11088	0,5742	0,11088	0,5742	0,11088	0,5742	0,11088	0,5742	0,11088	0,5742	2026
Электрический цех	0126	0,00099	0,002673	0,00099	0,021384	0,00099	0,021384	0,00099	0,021384	0,00099	0,021384	0,00099	0,021384	0,00099	0,021384	2026
	0127	0,0144	0,10368	0,0144	0,10368	0,0144	0,10368	0,0144	0,10368	0,0144	0,10368	0,0144	0,10368	0,0144	0,10368	2026
Транспортный цех	0118	0,00844	0,0016704	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0117	0,0032	0,000922	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Цех КИПиА	0120	0,458333	0,02475	0,458333	0,02475	0,458333	0,02475	0,458333	0,02475	0,458333	0,02475	0,458333	0,02475	0,458333	0,02475	2026
	0121	0,0144	0,00259	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026

Неорганизованные источники																
Транспортный цех	6151	0,00042	0,000756	0,00042	0,000756	0,00042	0,000756	0,00042	0,000756	0,00042	0,000756	0,00042	0,000756	0,00042	0,000756	2026
Цех КИПиА	6158	0,01037	0,0080152	0,01136	0,0089062	0,01136	0,0089062	0,01136	0,0089062	0,01136	0,0089062	0,01136	0,0089062	0,01136	0,0089062	2026
Механическая очистка воды	6132	0	0	0,00111	0,03514	0,00111	0,03514	0,00111	0,03514	0,00111	0,03514	0,00111	0,03514	0,00111	0,03514	2026
Всего по загрязняющему веществу:		4,170472	100,6281507	2,9450118	60,92606287	2,689593156	53,40081661	2,689593156	53,40081661	2,689593156	53,40081661	2,689593156	53,40081661	2,9450118	60,92606287	2026

(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)																
Организованные источники																

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

ПТиЭЭ	0083	0,000834	0,0048	0,000834	0,0048	0,000834	0,0048	0,000834	0,0048	0,000834	0,0048	0,000834	0,0048	0,000834	0,0048	2026
Ремонтно-механический цех	0035	1,3338	0,00364	0,00366	0,026	0,00366	0,026	0,00366	0,026	0,00366	0,026	0,00366	0,026	0,00366	0,026	2026
	0036	0	0	0,00263	0,01404	0,00263	0,01404	0,00263	0,01404	0,00263	0,01404	0,00263	0,01404	0,00263	0,01404	2026
	0051	0	0	0,0299	0,06714	0,0299	0,06714	0,0299	0,06714	0,0299	0,06714	0,0299	0,06714	0,0299	0,06714	2026
	0052	1,097778	0,00168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Электрический цех	0129	0,000278	0,0009	0,055556	0,00115	0,055556	0,00115	0,055556	0,00115	0,055556	0,00115	0,055556	0,00115	0,055556	0,00115	2026

Неорганизованные источники																
АВТ-3	6113	0,00004	0,00125	0,000042	0,00125	0,000042	0,00125	0,000042	0,00125	0,000042	0,00125	0,000042	0,00125	0,000042	0,00125	2026
УЗК	6114	0,000167	0,000504	0,000079	0,000504	0,000079	0,000504	0,000079	0,000504	0,000079	0,000504	0,000079	0,000504	0,000079	0,000504	2026
				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Налив светлых и темных нефтепродуктов	6128	0,00033	0,0012													2026
ПиТН (ТП, РП, СП, АССБ)	6123	0,000333	0,0006	0,00033	0,0006	0,00033	0,0006	0,00033	0,0006	0,00033	0,0006	0,00033	0,0006	0,00033	0,0006	2026
				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Ремонтно-механический цех	6101	0,548889	0,00924													2026
Транспортный цех	6152	0,008333	0,00003	0,008333	0,00003	0,008333	0,00003	0,008333	0,00003	0,008333	0,00003	0,008333	0,00003	0,008333	0,00003	2026
Цех КИПиА	6157	0,00012	0,000278	0,00012	0,000278	0,00012	0,000278	0,00012	0,000278	0,00012	0,000278	0,00012	0,000278	0,00012	0,000278	2026
Механическая очистка воды	6132	0,000278	0,0005	0,000278	0,0005	0,000278	0,0005	0,000278	0,0005	0,000278	0,0005	0,000278	0,0005	0,000278	0,0005	2026
Всего по загрязняющему веществу:		2,99118	0,024622	0,101762	0,116292	0,101762	0,116292	0,101762	0,116292	0,101762	0,116292	0,101762	0,116292	0,101762	0,116292	2026

(2909) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит,(495*))																
Организованные источники																
ПТиЭЭ	0084	0,03209	0,396968	5,385877	147,536744	5,385877	147,536744	5,385877	147,536744	5,385877	147,536744	5,385877	147,536744	5,385877	147,536744	2026
Неорганизованные источники																
	6226	0,022151	0,449384	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
УПНК	6117	0	0	2,5989	32,5257	2,5989	32,5257	2,5989	32,5257	2,5989	32,5257	2,5989	32,5257	2,5989	32,5257	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,054241	0,846352	7,984777	180,062444	7,984777	180,062444	7,984777	180,062444	7,984777	180,062444	7,984777	180,062444	7,984777	180,062444	2026

(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)																
Организованные источники																
УЗК	0058	0,00198	0,01426	0,00198	0,00513	0,00198	0,00513	0,00198	0,00513	0,00198	0,00513	0,00198	0,00513	0,00198	0,00513	2026
ПТиЭЭ	0081	0,0026	0,000468	0,0026	0,000468	0,0026	0,000468	0,0026	0,000468	0,0026	0,000468	0,0026	0,000468	0,0026	0,000468	2026
	0082	0,0026	0,00094	0,0026	0,000936	0,0026	0,000936	0,0026	0,000936	0,0026	0,000936	0,0026	0,000936	0,0026	0,000936	2026
Ремонтно-механический цех	0036	0,009	0,05184	0,018	0,05184	0,018	0,05184	0,018	0,05184	0,018	0,05184	0,018	0,05184	0,018	0,05184	2026
	0037	0,0144	0,10244	0,0144	0,10244	0,0144	0,10244	0,0144	0,10244	0,0144	0,10244	0,0144	0,10244	0,0144	0,10244	2026
	0050	0	0	0,063	0,0777	0,063	0,0777	0,063	0,0777	0,063	0,0777	0,063	0,0777	0,063	0,0777	2026
	0051	0,0234	0,16646	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Электрический цех	0127	0,0099	0,07128	0,0099	0,07128	0,0099	0,07128	0,0099	0,07128	0,0099	0,07128	0,0099	0,07128	0,0099	0,07128	2026
Транспортный цех	116	0,0132	0,002376	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	118	0,0044	0,000634	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Цех КИПиА	121	0,00099	0,001782	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Неорганизованные источники																
Транспортный цех	6151	0,0026	0,000468	0,0026	0,000468	0,0026	0,000468	0,0026	0,000468	0,0026	0,000468	0,0026	0,000468	0,0026	0,000468	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,08507	0,412948	0,11508	0,310262	0,11508	0,310262	0,11508	0,310262	0,11508	0,310262	0,11508	0,310262	0,11508	0,310262	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

(2985) Полиакриламид анионный АК-618 (АК-618) (964*)																
Неорганизованные источники																
Механическая очистка воды	6132	0	0	0,13333	4,21632	0,13333	4,21632	0,13333	4,21632	0,13333	4,21632	0,13333	4,21632	0,13333	4,21632	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,13333	4,21632	0,13333	4,21632	0,13333	4,21632	0,13333	4,21632	0,13333	4,21632	0,13333	4,21632	2026
(3132) триНатрий фосфат (Натрий ортофосфат) (889*)																
Неорганизованные источники																
ПАУ	6091	0	0	0,003333333	0,099648	0,003333333	0,099648	0,003333333	0,099648	0,003333333	0,099648	0,003333333	0,099648	0,003333333	0,099648	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,003333333	0,099648	0,003333333	0,099648	0,003333333	0,099648	0,003333333	0,099648	0,003333333	0,099648	0,003333333	0,099648	2026
(3401) Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)																
Неорганизованные источники																
УПС	6052	0	0	3	0,00702	3	0,00702	3	0,00702	3	0,00702	3	0,00702	3	0,00702	2026
КУПС	6208	0	0	6,280750016	8,610333775	6,280750016	8,610333775	6,280750016	8,610333775	6,280750016	8,610333775	6,280750016	8,610333775	6,280750016	8,610333775	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	9,280750016	8,617353775	9,280750016	8,617353775	9,280750016	8,617353775	9,280750016	8,617353775	9,280750016	8,617353775	9,280750016	8,617353775	2026
Всего по объекту:		35370,097374	14636,521073	1843,442166	14489,862492	1801,117570	14259,668605	1799,478624	14220,354159	1719,074044	13400,397109	1621,126664	12605,541339	1844,402799	14521,182738	2026
Из них:																
Итого по организованным источникам:		34740,69629	8591,275492	1283,54862513	12125,2321909	1240,63698541	11875,4995939	1238,62452841	11824,4060929	1158,21585985	11004,3200626	1060,26847957	10209,4642922	1283,54862513	12125,2321909	2026
Итого по неорганизованным источникам:		629,401087500	6045,245580701	559,893541177	2364,630300806	560,480584332	2384,169011543	560,854095282	2395,948066543	560,858184282	2396,077046563	560,858184278	2396,0770466	560,854174284	2395,950546606	2026

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

3.4 Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий

Снижение объемов выбросов загрязняющих веществ, предусмотренных настоящим проектом, обусловлено внедрением на ТОО «АНПЗ» наилучших доступных техник (НДТ), направленных на повышение экологической эффективности производственных процессов и снижение негативного воздействия на атмосферный воздух.

В результате внедрения НДТ, а также эксплуатации предусмотренных технологических установок и систем очистки газов обеспечивается поэтапное снижение выбросов загрязняющих веществ. В проекте приняты следующие объемы выбросов:

- 2026 год — 14 489,86249 т/год;
- 2027 год — 14 259,66861 т/год;
- 2028 год — 14 220,35416 т/год;
- 2029 год — 13 400,39711 т/год;
- 2030 год — 12 605,54134 т/год.

Таким образом, предусмотренное снижение выбросов является результатом реализации мероприятий по внедрению НДТ и не связано с необходимостью разработки дополнительных мероприятий исключительно для достижения нормативов допустимых выбросов.

С учетом внедрения НДТ и принятых технологических решений, а также результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ, установлено, что общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия производственных объектов ТОО «АНПЗ» не приводит к превышению установленных нормативов качества окружающей среды.

В связи с тем, что достижение нормативов допустимых выбросов обеспечивается за счет внедрения НДТ и соответствующих технологических решений, разработка отдельного плана технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ до нормативов допустимых выбросов не требуется.

3.5 Уточнение границ области воздействия объекта

Согласно разработанному проекту установления санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для ТОО «АНПЗ» размер СЗЗ составляет:

- 900 м от крайних источников выбросов в северном, северо-восточном, восточном, юго-восточном, западном и северо-западном направлениях;
- 1200 м от крайних источников выбросов в южном и юго-западном направлениях.

По результатам рассмотрения проекта СЗЗ Департаментом санитарно-эпидемиологического контроля (ДСЭК) выдан мотивированный отказ № KZ36VBZ00080399 от 31.07.2026 г. с одним замечанием — о необходимости переселения жителей жилой застройки, попадающей в границы проектируемой санитарно-защитной зоны (СЗЗ).

В настоящее время подписан трехсторонний меморандум и утвержден план по изъятию объектов недвижимого имущества, расположенных в границах санитарно-защитной зоны ТОО «АНПЗ».

Площадь санитарно-защитной зоны (СЗЗ) ТОО «АНПЗ» составляет 805 га согласно гос.акту №205614 от 10.01.2013 г.

По результатам расчетов рассеивания установлено, что превышение предельно допустимой концентрации (ПДК) сероводорода на границе жилой зоны наблюдается только при учёте фоновых концентраций. При этом расчеты рассеивания без учета фона показывают отсутствие превышений. Это свидетельствует о том, что источник выбросов не является причиной превышения ПДК по сероводороду, и зафиксированное превышение связано с уже повышенным фоновым уровнем данного вещества в атмосферном воздухе рассматриваемой территории. Согласно данным таблицы 3.2.3, расчётный вклад предприятия в суммарную концентрацию сероводорода составляет 8,7%. Это указывает на то, что основная доля фоновых концентраций формируется за счёт иных источников загрязнения, не связанных с деятельностью завода.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

В соответствии со статьей 202 Экологического Кодекса РК (от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК) область воздействия определена путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ. Область воздействия для совокупности стационарных источников рассчитывалась как сумма областей воздействия отдельных стационарных источников ТОО «АНПЗ». Граница области воздействия на атмосферный воздух определялась как проекция замкнутой линии, ограничивающая область, за границей которой соблюдаются гигиенические нормативы (до утверждения ЭНК).

Таблица 3.5.1. Площадь и периметр области воздействия

Наименование величин	Эксплуатация
Площадь	5,63 км ²
Периметр	9,1 км

3.6 Данные о пределах области воздействия объекта

Область воздействия на атмосферный воздух объектов ТОО «АНПЗ» представлена на рисунке 3.6.1.

По результатам расчета рассеивания вредных веществ в атмосферу в период эксплуатации 1 ПДК достигается для следующих веществ таблица 3.6.1.

Таблица 3.6.1. Рассеивание загрязняющих веществ

Наименование вещества	Расстояние 1 ПДК, м	Направление	Нумерация источников выбросов
Диоксид азота	641	севернее	0051
Железо (II, III) оксиды	267	севернее восточнее	0051
Марганец и его соединения	467	севернее восточнее	0051
Оксид азота	253	севернее	0036
Углерод	154	юго восточнее	0055
Сера элементарная	45	юго восточнее	6052
Сероводород	522	восточнее	6222
Фтористые газообразные соединения	289	севернее	0051
Фториды	112	южнее	0129
Пентилены	73	западнее	6200
Бензол	293	севернее	0111
Диэтилбензол	100	западнее	6206
Диметилбензол	261	севернее	0120
Метилбензол	57	западнее	6222
Этилбензол	46	севернее	6123
Пентан	344	южнее	6206
метанол	156	севернее	6206
Гидроксibenзол	125	южнее	6222
Метокси-2-метилбутан	399	севернее	6206
Пропеналь	118	севернее	0036
Смесь природных меркаптанов	68	севернее	6015
Диэтиламин	98	южнее	6208
(Метиламино)бензол	525	севернее	6123
Ди(2-гидроксиэтил)амин	250	северо западнее	6200
Масло минеральное	699	южнее	6203
Алканы C12-C19	150	севернее	6001
Взвешенные частицы	106	севернее	0120
Пыль неорганическая 2908	26	западнее	6157

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Пыль неорганическая 2909	780	севернее	0084
Пыль абразивная	274	севернее	0050
Гр суммации 0303+0333	536	восточнее	6222
Гр суммации 0303+0333+1325	532	восточнее	6222
Гр суммации 0301+0330	408	юго-западнее	6157
Гр суммации 0301+0330+0337+1071	400	юго-восточнее	0061
Гр суммации 1071+1401	133	юго-западнее	6222
Гр суммации 0333+1325	442	юго-западнее	6123
Гр суммации 0330+1071	131	юго-западнее	6222
Гр суммации 0330+0342	300	северо-восточнее	0051
Гр суммации 0330+0333	442	юго-западнее	6123
Гр суммации 0501+0502+0521+0526	96	южнее	6200
Гр суммации 0342+0344	260	юго-западнее	0083

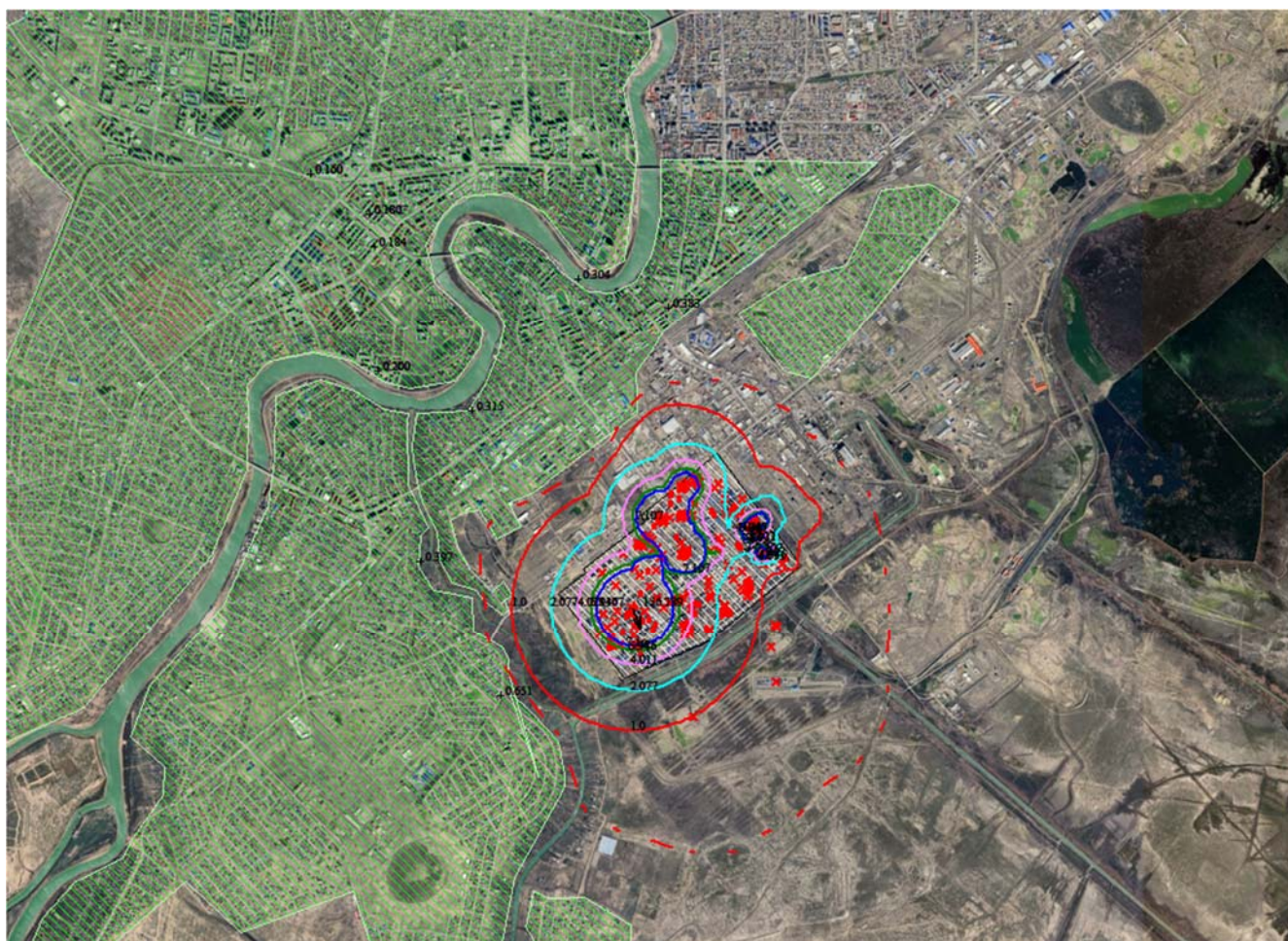


Рисунок 3.6.1. Область воздействия на атмосферный воздух объектов на период эксплуатации

4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (далее - НМУ) разрабатывают проектная организация совместно с оператором при наличии в данном населенном пункте или местности стационарных постов наблюдения.

В непосредственной близости к ТОО «АНПЗ» расположены жилые дома г. Атырау, в которых функционируют стационарные посты наблюдения.

Неблагоприятные метеоусловия (НМУ) представляют собой краткосрочное особое сочетание метеорологических факторов, обуславливающее ухудшение качества воздуха в приземном слое атмосферы.

К неблагоприятным метеоусловиям относятся:

- температурные инверсии;
- пыльные бури;
- штиль;
- туманы.

В соответствии с п. 36 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом от 10.03.2021 г. № 63: «При установлении нормативов допустимых выбросов рассматриваются мероприятия, осуществляемые оператором при неблагоприятных метеорологических условиях, обеспечивающие снижение выбросов вредных веществ, вплоть до частичной или полной остановки работы стационарных источников загрязнения атмосферы». Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях разрабатывают проектная организация совместно с оператором при наличии в данном населенном пункте или местности стационарных постов наблюдения.

Определение периода действия и режима НМУ находится в ведении органов РГП «Казгидромет». В обязанности этих органов входит оповещение предприятия о наступлении и завершении периода НМУ и режима НМУ.

Согласно «РД 52.04.52-85. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» план мероприятий по снижению выбросов при наступлении НМУ разрабатывается на I, II и III режимы работы предприятия, при этом по первому режиму - на 15-20 %, по второму - на 20 - 40 %, по третьему - на 40 - 60 %.

Главное условие при выборе мероприятий в период НМУ - намечаемые мероприятия не должны приводить к нарушению технологического процесса, *следствием которого могут являться аварийные ситуации.*

Эффект от сокращения выбросов вредных веществ в атмосферу в результате проведенных мероприятий является наибольшим при уменьшении низких неорганизованных выбросов.

При особо неблагоприятных метеоусловиях предприятиям могут быть рекомендовано проведение мероприятий по регулированию выбросов:

1. *Первый режим (на 15 - 20%)*: Мероприятия носят организационно-технический характер, которые можно быстро осуществить, они не требуют существенных затрат и не приводят к снижению производительности предприятия, в т. ч.:

- 1.1. усиление контроля за точным соблюдением технологического регламента производства;
- 1.2. рассредоточить во времени работу технологических агрегатов, не участвующих в едином непрерывном технологическом процессе;
- 1.3. контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- 1.4. запрет продувки и чистки оборудования, газоходов, емкостей;
- 1.5. усилить контроль за местами пересыпки пылящих материалов;
- 1.6. обеспечение бесперебойной работы всех пылегазоочистных систем и сооружений, не допускать снижения их производительности, а также отключения на профилактические осмотры, ревизии и ремонты;
- 1.7. ограничить погрузочно-разгрузочные работы, связанные со значительными выделениями в атмосферу загрязняющих веществ;
- 1.8. прекратить испытание оборудования, связанного с изменениями технологического режима,

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

приводящего к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;

1.9. обеспечить инструментальный контроль степени очистки газов в пылегазоочистных установках, выбросов вредных веществ в атмосферу непосредственно на источниках и на границе санитарно-защитной зоны.

2. *Второй режим (на 20 - 40%)*: Мероприятия включают в себя все мероприятия, разработанные для первого режима, а также мероприятия, влияющие на технологические процессы и сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия, в т.ч.:

2.1. снизить производительность отдельных аппаратов и технологических линий, работа которых связана со значительным выделением в атмосферу вредных веществ;

2.2. в случае, если сроки начала планово-предупредительных работ по ремонту технологического оборудования и наступления НМУ достаточно близки, следует провести остановку оборудования;

2.3. перевести котельные и ТЭЦ, где это возможно, на природный газ или малосернистое и малозольное топливо, при работе с которыми обеспечивается снижение выбросов вредных веществ в атмосферу;

2.4. ограничить использование автотранспорта и других передвижных источников выбросов на территории предприятия и города согласно ранее разработанным схемам маршрутов;

2.5. принять меры по предотвращению испарения топлива и др.

3. *Третий режим (на 40 - 60%)*: При третьем режиме работы предприятий мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 40 - 60 %, а в некоторых особо опасных условиях предприятиям следует полностью прекратить выбросы. Мероприятия третьего режима включают в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режимов, а также мероприятия, осуществление которых позволяет снизить выбросы загрязняющих веществ за счет временного сокращения производительности предприятия. При разработке мероприятий по сокращению выбросов при третьем режиме целесообразно учитывать следующие мероприятия общего характера:

3.1. снизить нагрузку или остановить производства, сопровождающиеся значительными выделениями загрязняющих веществ;

3.2. отключить аппараты и оборудование, работа которых связана со значительным загрязнением воздуха;

3.3. остановить технологическое оборудование в случае выхода из строя газоочистных устройств;

3.4. запретить производство погрузочно-разгрузочных работ, отгрузку готовой продукции, сыпучего исходного сырья и реагентов, являющихся источником загрязнения;

3.5. перераспределить нагрузку производств и технологических линий на более эффективное оборудование;

3.6. остановить пусковые работы на аппаратах и технологических линиях, сопровождающиеся выбросами в атмосферу;

3.7. запретить выезд на линии автотранспортных средств (включая личный транспорт) с неотрегулированными двигателями. Состав отработанных газов не должен превышать предельно допустимые выбросы вредных веществ, указанных в ГОСТ 17.2.2.02-77, ГОСТ 21393-75, ОСТ 37.001.234-81, ОСТ 37.001.054-74;

3.8. снизить нагрузку или остановить производства, не имеющие газоочистных сооружений;

3.9. провести поэтапное снижение нагрузки параллельно работающих однотипных технологических агрегатов и установок (вплоть до отключения одного, двух, трех и т.д. агрегатов).

4.1 План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026-2030 гг. представлены в Приложении 10.

4.2 Обобщенные данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Данные о выбросах вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ представлены в Приложении 10.

4.3 Краткая характеристика мероприятий в периоды НМУ

В периоды НМУ на 2026-2030 годы осуществляется прекращение работы следующих видов деятельности: покрасочные работы, сварочные работы, газорезка, работы на станках, пайка металлов, ДЭС, ГРПШ, использование тигельных, закалочных и муфельных печей, перегрузки извести, дневная лаборатория, автоналивные эстакады, насосы, фильтры, ленточный конвейер, дробилка, пересыпка кокса, АВО, подогреватель мазута. Эти меры основаны на анализе данных по источникам загрязняющих веществ, номера которых: 6113, 0058, 6114, 0055, 6011, 0081, 0082, 0083, 0083, 0084, 0085, 0,0088, 0132, 0,133, 6225, 6147, 6149, 0064, 6125, 6126, 6031, 6123, 6124, 0035, 0036, 0037, 0049, 0050, 0089, 0090, 0091, 0061, 6117, 0122, 0125, 0126, 0129, 01306151, 6152, 6157, 6158, 6055, 6052, 6208, 6207, 6203, 6209, 6206.

Помимо этого, вводится ограничение на работу установки факела (источник № 0021, 0213, 0214, 0216), ограничение работы печей (источник № 0001, 0039), ограничение работ колонн отпарки сточных вод (источник № 6065).

Реализация мероприятий, запланированных для первого режима, позволяет снизить уровень выбросов вредных веществ в атмосферу на 18%, для второго режима снизить на 20% и для третьего режима на 22%..

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ представлены в Приложении 10.

4.4 Обоснование возможного диапазона регулирования выбросов

Учитывая специфику деятельности ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», а также требования «РД 52.04.52-85. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях», в качестве мероприятий по снижению выбросов в период возникновения НМУ проектом предусмотрены следующие организационные и технические мероприятия на 2026-2030 гг.:

- Исключение сварочных работ, исключение из работы насосов, фильтров, АВО, исключение работы станков, газорезки, ДЭС, ГРПШ, исключение из работы ленточных конвейеров, дробилки, пересыпки кокса, сепаратора топливного газа, исключение перегрузки извести, лаборатории, подогревателя мазута,
- ограничение работы печи, ограничение работы колонн отпарки сточных вод, ограничение работы факела.

Предложенные мероприятия подразумевают остановку оборудования и исключение выбросов загрязняющих веществ, что снизит объем выбросов при возникновении НМУ и позволит снизить нагрузку на атмосферный воздух.

5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

Согласно п. 40 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной приказом №63 от 10.03.2021 г.: Операторы, для которых установлены нормативы допустимых выбросов, осуществляют производственный экологический контроль соблюдения допустимых выбросов на основе программы, разработанной в объеме необходимом для слежения за соблюдением экологического законодательства Республики Казахстан с учетом своих технических и финансовых возможностей.

Контроль за соблюдением нормативов НДВ на предприятии будет осуществляться в рамках *Проекта программы производственного экологического контроля* ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» силами собственной аккредитованной и аттестованной лаборатории, а

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

также подрядной организацией на специально выбранных контрольных точках на источниках выбросов загрязняющих веществ и на границе СЗЗ предприятия.

Контроль нормативов НДВ на источниках выбросов предусматривается на котельных установках и технологических печах на территории производственных объектов ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод». Согласно п. 5.6.5. ОНД- 90 «Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы» необходимое число плановых измерений на источнике и метод контроля отраслевая организация определяет, исходя из мощности источника и стабильности уровня его выброса, таким образом периодичность проведения контроля определена исходя из времени работы источников, а именно:

- для работающих круглый год котельных установок, технологических печей - 1 раз в квартал.

На всех остальных источниках выбросов предприятия в связи с нецелесообразностью/невозможности определения выбросов загрязняющих веществ экспериментальными методами приводятся используются расчетные методы с использованием действующих на территории РК методик. Источники выбросов с контролируруемыми загрязняющими веществами, периодичностью проведения контроля, методикой проведения контроля, представлены в Плане-графике контроля соблюдения нормативов НДВ (см. Приложение 4).

На четырех технологических установках АНПЗ (производство кокса и серы, производство тепла и электрической энергии, производство ароматических углеводородов) была внедрена автоматизированная система мониторинга (АСМ). Названные установки являются основными источниками выбросов загрязняющих веществ на заводе. АСМ в автоматическом режиме передает в контролирующие органы результаты анализов по содержанию сернистого ангидрида, сажи, метана, оксидов азота, оксида углерода в дымовых газах следующих источников:

1. Печь прокали нефти кокса С-3421 (источник № 0010);
2. Котлы № 9,10, 11 (источник № 0012);
3. Труба технологических печей Н-101, Н-102, Н-103, Н-104, Н-105, Н-401 (источник № 0032);
4. Технологические печи Н-601, 701, Н-651, Н-702, Н-652 (источник № 0039).

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан, от 2.01.2021 г, № 400-VI ЗРК, (с изменениями и дополнениями по состоянию на 13.08.2025 г.);
2. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, №63 от 10.03.2021 г.;
3. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», № ҚР ДСМ-2 от 11.01.2022 г.;
4. Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей. №23 от 30.01.2007 года (с изменениями по состоянию на 02.04.2008 г.);
5. Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии. Приложение № 2 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө;
6. Методических указаний расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196;
7. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа, приложение 1 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 года № 221;
8. Указания по проектированию хранения нефтехимических продуктов под азотной "подушкой" У-03-06-90;
9. Методические рекомендации по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями строительной индустрии, Астана, 2005 г.;
10. РНД 211.2.02.04-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок;
11. РНД 211.2.02.03-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах;
12. РНД 211.2.02.06-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов;
13. РНД 211.2.01.01-97. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий;
14. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы, 1996;
15. Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных (приложение 3 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 г. № 221);
16. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории п.6. Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от химических лабораторий. Приложение №7 к Приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 №221-Ө.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Проект НДВ загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0001		

ПРИЛОЖЕНИЯ