

**Краткое нетехническое резюме
на получение экологического разрешения на воздействие
на период 2025–2028 гг.**

**Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»**

1. Описание предполагаемого места осуществления деятельности, план с изображением его границ

Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (АНПЗ) – крупнейшее предприятие на западе Казахстана по переработке нефти и производству нефтепродуктов. Является одним из трех крупных нефтеперерабатывающих заводов Республики Казахстан. Построен в годы Великой Отечественной войны и введен в эксплуатацию в 1945 г.

Юридический адрес: 060010, Республика Казахстан, г. Атырау, улица Зейнолла Кабдолова, строение 1.

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

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

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

Географические координаты участка: 51°55'32.63, 47° 4'24.92;

Географические координаты территории воздействия:

Юг - 51°55'35.18"В, 47° 3'20.28"С

Запад - 51°53'59.77"В, 47° 3'55.07"С

Север - 51°54'55.77"В, 47° 5'10.93"С

Восток - 51°57'11.30"В, 47° 4'24.42"С

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



Рисунок 1 – Обзорная карта района расположения объектов ТОО «АНПЗ»

2. Описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов

Район расположения ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» характеризуется резко континентальным климатом, для которого характерны засушливость весенне-летнего периода, высокие летние и низкие зимние температуры, недостаточное и неустойчивое по годам количество атмосферных осадков с летним их максимумом. Для местного климатического режима отличительной особенностью являются резкие изменения температуры воздуха при переходе от холодного к теплomu сезонам, значительные колебания температуры в течение года. Метеорологические характеристики согласно справке филиала РГП «Казгидромет» по Атырауской области за 1 полугодие 2025 года.

Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (август) в °С +35,1.

Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца (декабрь) в °С -8,5.

По данным Национального бюро статистики на 1 августа 2025 года численность населения Атырауской области составила 713,9 тысячи человек. Из них 391,8 тысячи (54,9%) — городские жители, 322,1 тысячи (45,1%) — сельские жители. Климат города Атырау - умеренный, резко континентальный.

3. Вид деятельности

Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» - крупнейшее предприятие на западе Казахстана по переработке нефти и производству нефтепродуктов. Является одним из трех крупных нефтеперерабатывающих заводов Республики Казахстан.

Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее - ОКЭД): 19.20.1 Производство продуктов нефтепереработки. Бизнес-идентификационный номер: 040 740 000 537.

Согласно п.1.3 Раздела 1 Приложения 2 ЭК РК, деятельность ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (переработка углеводородов) относится к объектам I категории.

Состояние объекта: действующий.

Экологическое разрешение на воздействие: на период 2025–2028 гг.

Сырье: нефть Западно – Казахстанских месторождений.

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

Глубина переработки нефти: 92%.

Вариант переработки нефти, согласно паспорту производства АНПЗ имеет возможность функционировать по топливному и топливно-нефтехимическому варианту в зависимости от плана производства.

В состав ТОО «АНПЗ» входят следующие производства:

- производство первичной переработки нефти и глубокого обессеривания;
- производство ароматических углеводородов;
- производство глубокой переработки нефти;
- производство гидрогенизационных процессов;
- производство кокса и серы;
- производство тепловой и электрической энергии;
- производство и транспортировка нефтепродуктов;
- цех электроснабжения;
- цех очистных сооружений и промканализаций;
- цех водопотребления;
- механические очистные сооружения;
- биологические очистные сооружения;
- цех контрольно-измерительных приборов и автоматизации технологических процессов;

- ремонтно-механический цех;
- ИЦ «Центральная заводская лаборатория»

4. Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (далее - НДВ)

В проекте НДВ рассматривается период с 2025–2028 годы.

По результатам проведенной инвентаризации на предприятии установлено по основной площадке на период 2025–2028 гг:

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

- на существующее положение (по действующему проекту) - 312 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 213 организованных, 99 неорганизованных;
- на 2025 г. - 312 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 213 организованных, 99 неорганизованных;
- на 2026 г. - 312 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 213 организованных, 99 неорганизованных;
- на 2027 г. - 313 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 213 организованных, 100 неорганизованных.
- на 2028 г. - 318 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 213 организованных, 105 неорганизованных.

Перечни загрязняющих веществ на существующее положение и на перспективу развития:

- на 2025 -2028 гг. - 48 загрязняющих веществ,

В выбросах в атмосферу содержится загрязняющие вещества:

Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274), Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327), Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*), диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408), Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446), Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азотная кислота (5), Аммиак (32), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163), Серная кислота (517), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Сера элементарная (1125*), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), 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), Метан (727*), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460), Бут-1-ен (Бутилен) (104), Пропен (Пропилен) (473), Этен (Этилен) (669), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349), Этилбензол (675), Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102), Метанол (Метиловый спирт) (338), Этанол (Этиловый спирт) (667), Гидроксibenзол (155), 2-Метил-2-метоксипропан (Метил-трет-бутиловый эфир) (375), Формальдегид (Метаналь) (609), Пропан-2-он (Ацетон) (470), Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526), (Метиламино)бензол (Монометиланилин, N-Метиланилин) (342), Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*), Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60), Керосин (654*), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*), Уайт-спирит (1294*), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), 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 абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*).

Валовый выброс загрязняющих веществ составляет:

На 2025 год - 14669,89592 тн/год;

На 2026 год - 14670,02498 тн/год;

На 2027 год – 14681,95816 тн/год;

На 2028 год – 14689,10405 тн/год;

5. Анализ деятельности предприятия

Расчет нормативов допустимых выбросов в проекте НДВ в рамках материалов ЭРВ на 2025 - 2028 года выполнен с учетом требований Национального плана снижения выбросов ЗВ предприятиями ТОП-50 Республики Казахстан.

Год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Выбросы ЗВ, тонн	19 066,316	18 331,009	16 224,92	14669,89592	14670,02498	14681,95816	14689,10405

6. Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ в пруд-накопитель очищенных сточных вод (далее – НДС)

Проект НДС выполнен в соответствии с природоохранными, законодательными и нормативными требованиями, действующими в Республике Казахстан.

Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» в пруд-накопитель разработаны в связи с проведением корректировки нормативов допустимых сбросов.

Настоящим проектом устанавливаются нормативы допустимых сбросов в рамках получения материалов ЭРВ с 2025 по 2028 гг., в целом по ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод».

В проекте содержатся общие сведения о предприятии, как источнике загрязнения окружающей среды, сбрасывающем сточные воды в накопитель, описаны системы водоснабжения и водоотведения предприятия, приведены характеристика и эффективность работы очистных сооружений, гидрогеологические условия спуска сточных вод, параметры приемника сточных вод, методическая основа расчета НДС, расчеты нормативов НДС на перспективу (2025–2028 гг.).

Также описаны мероприятия по предупреждению аварийных сбросов, предложения по предотвращению аварийных ситуаций, предлагаемые технические мероприятия по снижению сбросов загрязняющих веществ и мероприятия по организации контроля за соблюдением нормативов НДС.

Выполнен расчет суточных и годовых объемов водопотребления и водоотведения, по результатам которых составлен водохозяйственный баланс. Дана оценка существующих систем водоснабжения и водоотведения рассматриваемых объектов. Произведен расчет НДС загрязняющих веществ согласно Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

Источником водоснабжения производственного объекта являются:

- ✓ для хозяйственно-питьевых нужд и водоснабжения химической лаборатории – городская сеть хозяйственно-питьевого водопровода КГП «Атырау облысы Су Арнасы»;
- ✓ для производственных целей, в т.ч. на переработку нефти, выработку электроэнергии, коммунальные нужды, противопожарную защиту, подпитку систем оборотного водоснабжения – водопровод (техническая вода) от реки Урал.

Согласно Разрешения на специальное водопользование №KZ10VTE00134357 от 05.12.2022 г. в 2024 году лимит составил - 11 786, 807 тыс.м3, в 2025 году лимит составил - 11 786, 806 тыс.м3

7. Характеристика накопителя сточных вод

Поля испарения расположены в левобережной части города Атырау.

В 2019 году решением областной администрации от общего поля-испарения во временное пользование для ТОО «АНПЗ» была передана площадь 860 кв.м.

ТОО «АНПЗ» собственными силами провели рекультивацию нескольких карт (1-2 сектора, осталась 3,-4 сектор) и совместно с Национальной Компанией «Казмунайгаз» разработан проект «TAZALYQ», где предусматриваются реконструкция механических очистных сооружений, а

также завершены работы установке трубопровода, сейчас стоки идут по закрытому типу. Завершены работы по реконструкции МОС и есть положительные результаты по соблюдению норм по нефтепродуктам.

Контроль за соблюдением нормативов допустимых сбросов в ТОО «АНПЗ» осуществляет непосредственно в месте выпуска очищенных сточных вод – водовыпуск №1 и водовыпуск №2. Сбросы загрязняющих веществ нормируются по 12 показателям и составляют:

- на 2025–2028 годы - по водовыпуску №1–5655,85 тыс.м3/год; по водовыпуску №2–2423,85 тыс.м3/год.

8. Программа управления отходами

В производственной деятельности ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» образуются 49 видов отходов производства и потребления, из них: 31 опасных и 18 неопасных видов отходов.

Собственный полигон захоронения отходов находится на консервации, с последующей процедурой рекультивации и ликвидации.

Объем образования отходов составляет:

- на 2025 год – 81142 тонн/год;
- на 2026 год – 80942 тонн/год;
- на 2027 год – 80742 тонн/год;
- на 2028 год – 80542 тонн/год;

9. Производственный экологический контроль (программа ПЭК)

Операторы объектов I категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Целями производственного экологического контроля являются:

- получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Производственный мониторинг окружающей среды является элементом производственного экологического контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью.

В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный-мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Программа производственного экологического контроля ТОО «АНПЗ» разработана на 2025–2028 годы, включает:

1. Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) - наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства.

2. Мониторинг эмиссий:

- вода сточная: инструментальный метод контроля;
- выбросы промышленные: инструментальный метод контроля, в том числе автоматизированные системы мониторинга/расчетный метод контроля.

3. Мониторинг воздействия:

- вода поверхностная (фон пруда-накопителя): инструментальный метод контроля;
- вода подземная (сеть наблюдательных скважин): инструментальный метод контроля;
- воздух атмосферный (граница санитарно – защитной зоны): инструментальный метод контроля;
- радиационный мониторинг: инструментальный метод контроля;
- почва: инструментальный метод контроля.

Инструментальный метод контроля осуществляется производственной и/или независимыми лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном Законом Республики Казахстан «Об аккредитации в области оценки соответствия».

Отчет о выполнении программы производственного экологического контроля предоставляются ежеквартально до первого числа второго месяца за отчётным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.