



010000, Астана к., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

№

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

ТОО «Атырауский
нефтеперерабатывающий завод»

**Заключение
по результатам оценки воздействия на окружающую среду
к проекту «Строительство блока коксовых камер на ТОО «Атырауский НПЗ»
(в рамках Проекта «Повышение эффективности ТОО «АНПЗ»)**

Материалы поступили» KZ21RVX01292454 от 24.02.2025 года
Доработанные материалы представлены №157 от 28.03.2025 года

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Атырауская область, г.Атырау, проспект Зейнолла Қабдолов, строение № 1, БИН: 040740000537, +7-705-511-02-78, sergei.grigorev@eon.kz, <https://www.anpz.kz>.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

- Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду №KZ04VWF00175365 Дата: 10.06.2024;
- Проект отчета о возможных воздействиях к к проекту «Строительство блока коксовых камер на ТОО «Атырауский НПЗ» (в рамках Проекта «Повышение эффективности ТОО «АНПЗ»);
- Протокол общественных слушаний от 14.03.2025 г.

Согласно статье 12 и пункту 1.3 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан объект относится к объектам I категории.

Краткая характеристика намечаемой деятельности

Атырауский НПЗ расположен в юго-восточной части города Атырау, в промышленной зоне, на левом берегу реки Урал. ТОО «Атырауский НПЗ» функционирует с 1945 года. Национальный оператор – АО Национальная Компания «КазМунайГаз».

В настоящее время завод осуществляет переработку сырой нефти с Манышлакского и Мартышинского месторождений.

Существующая площадка Атырауского НПЗ имеет форму неправильного многоугольника общей площадью в пределах ограждения 239,5862 га. Площадка предприятия представляет сформированный промышленный объект нефтеперерабатывающей промышленности с развитой системой инженерных сооружений, коммуникаций,



внутриплощадочных автомобильных и железных дорог. Территория связана с промышленными предприятиями и жилыми районами г.Атырау системой магистральных автодорог с твердым покрытием. С внешними поставщиками и потребителями товарной продукции предприятие территории связана железными дорогами необщего пользования через станцию «Ак – Жайык».

С северо-восточной стороны площадка НПЗ граничит с территориями химического завода и Атырауской ТЭЦ. На расстоянии 3 км от ограждения предприятия расположен приёмник очищенных сточных вод.

В северо-западной стороне, за автомагистралью, проходящей вдоль территории завода, находятся гараж и административное здание пожарной охраны, предприятие КГП «ОблТрансГаз», управление механизации и транспорта. На расстоянии 2,2 км от ограждения предприятия на реке Урал расположен водозабор НПЗ.

С северо-западной стороны завода, в радиусе 1 км, расположен поселок «Мирный». В юго-западной стороне, на расстоянии 700 м от ограждения предприятия находятся садоводческие участки вдоль берегов протока «Перетаска».

Между рекой Урал и площадкой завода, на расстоянии 1,5 км от ограждения предприятия, размещается жилая городская застройка. Вдоль ограждения Атырауского НПЗ с южной и юго-восточной сторон проходят подводящий и отводящий каналы ТЭЦ и канал орошения, не имеющие гидравлической связи с рекой Урал.

На юго-востоке находится площадка ТОО «Парк хранения сжиженного нефтяного газа», обеспечивающая прием, хранение и отгрузку потребителям сжиженных углеводородных газов (СУГ). Далее территория с южной и западной сторон в радиусе 2 км свободна от застройки, но по ней проложены ЛЭП 110кВ, ВЛ 220 кВ, два подземных коллектора сточных вод диаметром 600 мм и три подземных нефтепровода диаметром 1000мм.

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.

В данном проекте ТЭО «Строительство блока коксовых камер на ТОО «Атырауский НПЗ» (в рамках Проекта «Повышение эффективности ТОО «АНПЗ»), рассматривается два варианта реконструкции установки УЗК.

Вариант 1 (Альтернативный) – без замены печей нагрева вторичного сырья П-2, П-3, при котором:

- расчётная производительность установки составляет - 0,9 млн. тонн;
- межремонтный пробег – 1 год,
- дополнительный простой при останове печи на декоксование – 5 сут/год,
- КПД печи – 61,1%,
- режим работы – 330 сут/год.

Вариант 2 (Основной) – замена печей вторичного сырья П-2, П-3 на новую печь коксования П-2А перед блоком коксовых камер. При данном варианте реализации:

- расчётная производительность установки составляет 1 млн. тонн;
- межремонтный пробег – 3 года;
- предусмотрено декоксование без останова печи;
- КПД печи – до 92%;
- режим работы – 355 сут/год.



Предпочтительным вариантом был выбран 2 вариант реализации проекта, как наиболее экологичный, благоприятный с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды, рентабельный.

Вариант 1 (Альтернативный) реконструкции установки замедленного коксования предусматривает реализацию поэтапно в два пусковых комплекса.

Пусковой комплекс 1 в объеме реконструкции установки замедленного коксования включает три этапа:

Первый этап

Модернизация (реконструкция) системы улавливания паров и водоподготовки:

- реконструкция и восстановление существующего блока улавливания паров;
- реконструкция блока сбора и подготовки воды для охлаждения и резки кокса, с частичным демонтажем насосной, фильтров нефтеволовушки;
- строительство новой «Емкости сбора воды»;
- строительство новой «Насосной горячей воды»;
- строительство новой «Пеногенераторной».

Второй этап

Подготовительные мероприятия по «переносу» существующих зданий и сооружений из зоны застройки под размещение новых зданий и сооружений. Демонтажные работы;

- демонтаж очистных сооружений с блоком нефтеволовушек;
- демонтаж насосной очистных сооружений с блоком фильтров под навесом;
- демонтаж емкости сбора нефтепродуктов (нефтеуловитель);
- демонтаж существующей насосной горячей воды;
- демонтаж существующей пеногенераторной;
- демонтаж здания ПВА;
- демонтаж автовесов;
- демонтаж волгоградского склада.

Пусковой комплекс 2 в объеме реконструкции установки замедленного коксования включает:

1. Замена реакторного блока:

- строительство 2-ух новых реакторов коксования;
- системы гидорезки с учетом увеличения объема реакторов;
- грейферных кранов и загрузочных бункеров сырого кокса;
- строительство площадки выгрузки кокса;
- установка лифта.

2. Строительство новых и реконструкция существующих зданий, сооружений и систем, необходимых для обеспечения работы технологического процесса новых реакторов:

- лабиринтный отстойник;
- резервуар воды.

3. Замена основных насосов подачи вторичного сырья Н-3, Н-3А, Н-3Б, Н-6 в печи коксования; насосов подачи турбулизатора, Н-10, Н-10а, Н-1.

4. Замена регулирующих клапанов на существующей линии подачи вторичного сырья и регулирующих клапанов на существующей линии подачи турбулизатора в печи П-2, П-3.

5. Установка поверхностных термопар для контроля температуры поверхности стенки труб змеевика печей П-2, П-3.

6. Замена существующих горелок печей П-2, П-3 на новые с обеспечением работы печей в рабочем диапазоне нагрузок.

7. Замена существующих шиберов, установленных на выходе дымовых газов на секциях печей, на шибера с электроприводом.

8. Реконструкция системы подачи антипенной присадки в коксовые камеры.



9. Монтаж блока фильтрации и циркуляции кубового продукта колонны К-1. Замена внутренних устройств колоны К-1, К-2, К-3, К-4

10. Замена существующих теплообменников Т-6 и Т-9;

11. Монтаж статического смесителя СМ-1;

12. Строительство нового блока улавливания нефтяных паров из реакторов коксования.

13. Направление газа с УЗК на блок компримирования тит. 4203 на линии отходящих газов с установок ЭЛОУ-АТ-2, ЭЛОУ-АВТ-3, УЗК.

14. Дробильное отделение.

Пусковой комплекс 3 в объеме реконструкции установки замедленного коксования включает:

1. Строительство блока компримирования газов УЗК.

2. Замена существующего маневрового устройства и удлинение ж/д пути до нового тупикового упора.

3. Устройство узлов учета энергоресурсов.

4. Система видеонаблюдения и телефония.

Вариант 2 (Основной) реконструкция установки замедленного коксования предусматривает реализацию в два пусковых комплекса

Пусковой комплекс 1 в объеме реконструкции установки замедленного коксования включает три этапа:

Первый этап

Модернизация (реконструкция) системы улавливания паров и водоподготовки:

- реконструкция и восстановление существующего блока улавливания паров;

- реконструкция блока сбора и подготовки воды для охлаждения и резки кокса, с частичным демонтажем насосной, фильтров нефтеподготовки;

- строительство новой «Емкости сбора воды»;

- строительство новой «Насосной горячей воды»;

- строительство новой «Пеногенераторной».

Второй этап

Подготовительные мероприятия по «переносу» существующих зданий и сооружений из зоны застройки под размещение новых зданий и сооружений. Демонтажные работы;

- демонтаж очистных сооружений с блоком нефтеподготовки;

- демонтаж насосной очистных сооружений с блоком фильтров под навесом;

- демонтаж емкости сбора нефтепродуктов (нефтеуловитель);

- демонтаж существующей насосной горячей воды;

- демонтаж существующей пеногенераторной;

- демонтаж здания ПВА;

- демонтаж автовесов;

- демонтаж волгоградского склада.

Пусковой комплекс 2 в объеме реконструкции установки замедленного коксования включает три этапа:

1. Замена реакторного блока:

- строительство 2-ух новых реакторов коксования;

- системы гидорезки с учетом увеличения объема реакторов;

- грейферных кранов и загрузочных бункеров сырого кокса;

- строительство площадки выгрузки кокса;

- установка лифта.

2. Строительство новых и реконструкция существующих зданий, сооружений и систем, необходимых для обеспечения работы технологического процесса новых реакторов;

- лабиринтный отстойник;



- резервуар воды.

3. Замена основных насосов подачи вторичного сырья Н-3, Н-3А, Н-3Б, Н-6 в печи коксования, насосов подачи турбулизатора, Н-10, Н-10а монтаж насоса подачи котловой воды Н-11.

4. Замена регулирующих клапанов на существующей линии подачи вторичного сырья и регулирующих клапанов на существующей линии подачи турбулизатора в печи П-2, П-3.

5. Строительство печи нагрева вторичного сырья П-2А

6. Реконструкция системы подачи антипленной присадки в коксовые камеры.

7. Монтаж блока фильтрации и циркуляции кубового продукта колонны К-1. Замена внутренних устройств колонны К-1, К-2, К-3, К-4

8. Замена существующих теплообменников Т-6 и Т-9;

9. Монтаж статического смесителя СМ-1;

10. Строительство нового блока улавливания нефтяных паров из реакторов коксования.

11. Направление газа с УЗК на блок компримирования тит. 4203 на линии отходящих газов с установок ЭЛОУ-АТ-2, ЭЛОУ-АВТ-3, УЗК.

12. Дробильное отделение.

Пусковой комплекс 3 в объеме реконструкции установки замедленного коксования включает:

1. Строительство блока компримирования газов УЗК.

2. Замена существующего маневрового устройства и удлинение ж/д пути до нового тупикового упора.

3. Устройство узлов учета энергоресурсов.

4. Система видеонаблюдения и телефония.

Сведения о сырьевой базе

Установка замедленного коксования предназначена для производства нефтяного кокса из гудрона, получаемого на установках вакуумной перегонки мазута.

От состава сырья и строения молекул его компонентов зависят реакционная способность сырья, количественные и качественные показатели процесса коксования и основные эксплуатационные свойства получаемого кокса.

Основными показателями качества сырья для процесса коксования являются химический состав, коксуюемость, плотность, содержание серы, фракционный состав, содержание солей, тяжелых металлов и механических примесей. Сырьем установки замедленного коксования до реконструкции является гудрон или смешанное сырье (гудрон и компонент мазута прямогонного).

Согласно Задания на разработку ТЭО проекта «Строительство блока коксовых камер на ТОО «Атырауский НПЗ» (в рамках проекта «Повышение эффективности ТОО «АНПЗ») и Протоколу стартового совещания №1 по реализации проекта "Разработка технико-экономического обоснования по объекту «Строительство блока коксовых камер на ТОО «Атырауский НПЗ» возможно использование 2-х видов сырья: 1 вид - 100% гудрон; 2 вид - смешанное сырье - гудрон: асфальтовая фракция в соотношение 80:20% масс.

Вовлечение асфальтовой фракции в сырье установки замедленного коксования будет способствовать увеличению выхода кокса, получению кокса с показателями качества соответствующими требованию ГОСТ 22898-78.

Потребность в электроэнергии

Электроснабжение на период строительства и эксплуатации заводское.

Основной потребитель электроэнергии — это технологическое оборудование.

Потребность в топливном газе



В качестве топливного газа для Варианта 1 используется смесь жирного газа коксования и природного газа (емкость 15М1-105). Топливный газ подается в печи П-2, П-3 для нагрева вторичного сырья.

Параметры топливного газа:

- давление – 1,5÷4,0 кгс/см²;
- температура - 80°C.

В качестве топливного газа для Варианта 2 используется природный газ (альтернативный).

Природный газ подается из сети завода с параметрами:

- давление – 3,0 кгс/см²;
- температура - 80°C.

Потребность в сжатом воздухе КИПиА и техническом воздухе, инертном газе (азоте)

Для обеспечения системы управления установки замедленного коксования предусматривается использование осушенного очищенного сжатого воздуха – воздуха КИПиА.

Подача воздуха КИПиА осуществляется из сети завода с параметрами:

- давление – 5,0 кгс/см²;
- температура – окр. среды.

Качество осушенного и очищенного воздуха соответствует требованиям ГОСТ 17433-80, класса 1.

Воздух технический подается из сети завода с параметрами:

- давление – 6,0 кгс/см²;
- температура – окр. среды.

Обеспечивается часовой запас воздуха КИП.

Инертный газ (азот низкого давления) используется для создания «азотной подушки» в емкостях Е-6, Е-121.

Азот низкого давления подается из сети завода с параметрами:

- давление – 2,5 кгс/см²;
- температура – окр. среды.

Во время аварийного останова печи коксования для аварийного вытеснения продукта из змеевиков печи используется азот высокого давления.

Азот высокого давления поступает в ресиверы Е-43А/В объемом 100м³ каждый с установки производства азота с параметрами:

- давление – 70 кгс/см²;
- температура – 25÷40.

Потребность в водяном паре

Водяной пар используется на пароблокировки и периодически для пропарки и опрессовки коксовых камер, продувки клапанов в секции коксовых камер, обогрева и продувки предохранительных клапанов.

Параметры водяного пара на границе установки:

- давление - 8,0÷10 кгс/см²;
- температура 140 – 180°C.

Потребность в химочищенной воде (ХОВ)

Химочищенная вода применяется в качестве турбулизатора в змеевики печей нагрева вторичного сырья П-2, П-3 (вариант 1) или П-2А (вариант 2), а также для проведения процесса споллинга в змеевиках печи П-2А (вариант 2) после деаэрации.

Параметры химочищенной воды на границе установки:

- давление - 3,0÷3,5 кгс/см²;
- температура – 40°C.



Потребность в оборотной и питательной воде

Оборотная вода применяется для охлаждения насосного и теплообменного оборудования.

Параметры оборотной воды на границе установки:

- давление – 1,4÷2,2 кгс/см²;
- температура – 25÷28 °С.

Питательна вода подается для подпитки резервуара Р-100 и используется для охлаждения и

выгрузки кокса.

Параметры питательной воды на границе установки:

- давление – 1,5 кгс/см²;
- температура – 40 °С.

Оценка воздействия на компоненты окружающей среды

Воздействие на атмосферный воздух.

Основными источниками воздействия на окружающую среду при строительных работах будут следующие виды деятельности:

- работы по планировке площадки строительства (разработка, уплотнение, укрепление);
- погрузочно-разгрузочные работы (перегрузки инертных материалов) – щебень (878 м³), песок (878 м³);
- сварочные работы. В качестве сварочного материала используются электроды – 98 т; сварочная проволока – 19,6 т; кислород – 66 100 м³.
- покрасочные работы, выполняются с целью антакоррозионной защиты металлических элементов. Для малярных работ используются следующие материалы: грунтовка глифталевая ГФ-021 – 10.35 т, эмаль ПФ-115 - 10.35 т.
- жизнедеятельность рабочих

В результате проведенных расчетов было выявлено 12 загрязняющих атмосферный воздух веществ, образующихся в процессе строительных работ, в том числе: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дигидрооксид железа триоксид, Железа оксид) (274); Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327); Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); 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); Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203); Уайт-спирит (1294*); 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).

Все источники выбросов объединены в один неорганизованный источник загрязнения атмосферного воздуха. Валовый выброс вредных веществ в атмосферу от источников на период проведения строительных работ ориентировочно составит 20.381198 тонн.

Согласно «Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10 марта 2021 года № 63, валовые выбросы от двигателей передвижных источников (т/год) не нормируются и в общий объём выбросов вредных веществ не включаются.

Валовый выброс от автотранспорта не учитывается, выбросы оплачиваются по фактическому объёму сожженного топлива.



На период эксплуатации общее количество источников выбросов загрязняющих веществ увеличится на 6 шт. (7001-7006), изменения произойдут по эмиссиям существующих 2 ИЗА (0009, 6001).

В атмосферный воздух от новых ИЗА и ИЗА по которым произойдут изменения выделяется 11 загрязняющих веществ, таких как: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Сероводород (Дигидросульфид) (518); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*); Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*); Метилбензол (349); 2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383); Алканы С12-19 / в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10).

Общий объем валовых выбросов загрязняющих веществ от вышеуказанных ИЗА составляет 196.3533218 тонн/год по 1 варианту реализации проекта, и 166.0383466 т/год по 2 варианту.

Воздействие на водные ресурсы.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» расположен на юго-восточной окраине г.Атырау, в промышленной зоне. Водозаборы поверхностных и подземных вод в районе расположения предприятия отсутствуют, расстояние до реки Урал составляет 1,82 км в северо-западном направлении, до Каспийского моря – 30,3 км в юго-западном направлении. Место проведения строительных работ не попадает в водоохранную зону.

К мероприятиям по предупреждению загрязнения поверхностных и подземных вод относятся:

- искусственное повышение планировочных отметок территории;
- система профилактических мер по предотвращению утечек из водопроводных и канализационных сетей;
- устройство гидроизоляции для подземных трубопроводов с целью исключения коррозионного разрушения;
- организованное складирование и своевременный вывоз производственных и бытовых отходов;

При проведении строительных работ в целях предупреждения влияния на подземные и поверхностные воды необходимо:

- принять меры, исключающие попадание в грунт и грунтовые воды мастик, растворителей и горюче смазочных материалов, используемых в ходе строительства и при эксплуатации строительной техники и автотранспорта.

Водоснабжение и водоотведение

Источником водоснабжения и водоотведения являются существующие сети ТОО «АНПЗ».

Период эксплуатации

На технологических площадках и в административно-бытовых зданиях завода предусмотрены следующие системы водоснабжения:

- Система хозяйственно-питьевого водоснабжения;
- Система производственного водоснабжения;
- Система оборотного водоснабжения;
- Система противопожарного обеспечения.

Водоснабжение на производственные нужды ТОО «АНПЗ» осуществляется водой технического качества из реки Урал на основании Разрешения на специальное водопользование.

Речная вода из реки Урал подается на ТОО «АНПЗ» с помощью насосной станции на береговом водозаборе по двум чугунным магистральным водоводам Dy-900. Водоснабжение



на хозяйствственно-питьевые нужды ТОО «АНПЗ» осуществляется водой питьевого качества от городского водопровода КГП «Атырау облысы Су Арнасы» по трубопроводу Du-200.

Водопровод технической воды предназначен для подачи воды технического качества из реки Урал на производственные нужды ТОО «АНПЗ»: на подпитку оборотных систем водоснабжения, на промывку нефти, на охлаждение насосов, на приготовление растворов реагентов и мойку оборудования, на выработку пара на ТЭЦ, на выработку пара на котле-utiлизаторе УПНК и котле КПБ, на охлаждение компрессоров, насосов и на промывку фильтров на ТЭЦ, на пополнение системы производственно-противопожарного водопровода. Водозабор технической воды ТОО «АНПЗ» расположен в 2,2 км от завода в северо-западном направлении на левом берегу р. Урал в 500 метрах выше протоки Перетаска. Водозаборное сооружение было запроектировано фирмой «Баджер» (США) и запущено в эксплуатацию в 1945 году. После реконструкции водозаборного сооружения насосная станция была оборудована новыми центробежными насосами в количестве 5 ед. (насос Н-1, Н-2, Н-3, Н4, Н-5). Водозаборное сооружение оборудовано рыбозащитным устройством. Устройство представляет собой жалюзийный экран, омываемый гидроструями (ЖЭГС), служащие для отведения молоди рыб от жалюзийного экрана, т.е. предотвращения попадания её в водоприёмные коллекторы. Через каждые 3 года подтверждается эффективность работы данного рыбозащитного устройства. Анализ результатов исследований по оценке состояния рыбозащитного устройства в 2013 году, проводимых ИП «ЭКОНОРМА», показал, что эффективность работы рыбозащитного устройства обеспечивала защиту личинок и молоди от попадания их в водозабор на 94,8%, что является хорошим показателем эффекта отведения личинок и молоди от водозабора.

Водопровод очищенной воды повторного использования предназначен для подачи очищенной и обеззараженной воды после установки БОСВ для подпитки системы оборотного водоснабжения и водопровода производственно- противопожарного водоснабжения. Локальные системы оборотного водоснабжения. Для экономного и рационального использования водных ресурсов на объектах завода применяются технологические решения, позволяющие использовать схему оборотного водоснабжения.

Нормативы предельно допустимых сбросов (ПДС) установлены на 2024 г. по всем загрязняющим веществам на уровне фактических значений концентраций в сбрасываемых сточных водах и составляют 8602,376 т/год, согласно экологического разрешения на воздействие для объектов I категории № KZ59VCZ03397142 от 19.12.2023 года.

Все системы водопотребления и водоотведения, очистные сооружения приведены в действующем Проекте нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ».

Накопление и захоронение отходов.

На предприятии в процессе строительных работ образуется 5 видов отходов. Из которых 1 вид – опасный отход и 4 вида – неопасных.

Смешанные коммунальные отходы (20 03 01). Образуются в результате жизнедеятельности рабочего персонала. Временно накапливаются в металлические контейнеры с крышкой, размещённые на участке территории с твёрдым (водонепроницаемым) покрытием и сплошным ограждением и по мере накопления контейнера отход систематически передается специальным организациям. Объем образования 14.925 1.47 т/период.

Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (15 01 10*). Образуется в результате лакокрасочных работ. Временно накапливается на специально отведённом участке строительной площадки с твёрдым (водонепроницаемым) покрытием и сплошным ограждением и по мере накопления отход систематически передается специальным организациям. Объем образования 2.691 т.



Огарки электродов (12 01 13). Образуются в результате проведения сварочных работ, собираются в контейнеры с крышкой, расположенные на площадке строительства. По мере накопления транспортировочной партии отход передается специализированным организациям по договору. Объем образования 1.47 т/период.

Металлом (16 01 17). Образуется в результате демонтажа металлического ограждения и технологического оборудования. По мере накопления транспортировочной партии отход передается специализированным организациям по договору. Согласно дефектной ведомости, вес демонтированного оборудования составит 137 т.

Отходы демонтажа (17 09 04). Образуется в результате демонтажных работ и содержат смесь бетона, дерева и других материалов. По мере накопления транспортировочной партии отход передается специализированным организациям по договору. Согласно дефектной ведомости, вес отходов демонтажа составит 5261.7 т.

Объемы накопления отходов на период строительно-монтажных работ 5417.786 т.год.

На период эксплуатации дополнительных видов отходов при эксплуатации не образуется, количество и состав отходов не измениться. Образующиеся на период эксплуатации предприятия отходы подлежат сбору на специально отведённых участках территории промышленных площадок, а также внутри производственных помещений. В соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан срок временного складирования отходов на месте образования составляет не более шести месяцев (и не более 3-х дней для пищевых отходов) до даты их сбора (передачи специализированным организациям). Вывоз отходов с целью их дальнейшей переработки, утилизации и (или) удаления осуществляется на договорной основе с предприятиями, имеющими лицензию на обращение с опасными отходами и талон уведомления о начале деятельности с неопасными отходами согласно статье 336 пункт 1, 337 Экологического кодекса Республики Казахстан. Договора будут заключаться по мере образования отходов.

Условия, при которых реализация намечаемой деятельности признается допустимой.

- При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно п. 2 ст. 122 Экологическому кодексу Республики Казахстан (далее – Кодекс), (проекты нормативов эмиссий для намечаемой деятельности, рассчитываются и обосновываются в виде отдельного документа, которые разрабатываются в привязке к соответствующей проектной документации намечаемой деятельности и представляется в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды вместе с заявлением на получение экологического разрешения в соответствии с Кодексом) ПУО, ПЭК, ППМ и т.д.), учесть требование по обязательному проведению общественных слушаний в рамках процедуры выдачи экологических разрешений для объектов I и II категорий согласно ст. 96 Кодекса.;

- Обеспечить выполнение экологических требований по охране атмосферного воздуха согласно статьям 208, 210, 211 Кодекса;

- Выполнять мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды неблагоприятных метеорологических условий, вплоть до остановки добывчных работ;

- Выполнять мероприятия по пылеподавлению на карьере, орошение карьерных дорог.

- При обращении с отходами руководствоваться требованиями СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» от 25 декабря 2020 года № КР ДСМ-331/2020;

- Организовать ведение систематического мониторинга на основании «Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий,



ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» от 14 июля 2021 года № 250;

7. При реализации намечаемой деятельности принимать меры по сохранению биоразнообразия в соответствии с требованиями статьи 241 Кодекса, а также принимать меры по устранению возможного экологического ущерба;

8. Соблюдать требования экологического законодательства РК;

9. В соответствии со ст. 327 Кодекса необходимо выполнять соответствующие операции по управлению отходами таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без: 1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира; 2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории. При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращение образования отходов согласно ст. 329, п.1 ст. 358 Кодекса.

10. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

11. Необходимо соблюдения требований п. 5 ст. 90 Водного Кодекса Республики Казахстан использование подземных вод, пригодных для питьевого водоснабжения, для иных целей не допускается.

12. В соответствии со ст. 329 Кодекса образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан:

- 1) предотвращение образования отходов;
- 2) подготовка отходов к повторному использованию;
- 3) переработка отходов;
- 4) утилизация отходов;
- 5) удаление отходов.

13. Согласно ст.331 Кодекса Субъекты предпринимательства, являющиеся образователями отходов, несут ответственность за обеспечение надлежащего управления такими отходами с момента их образования до момента передачи в соответствии с пунктом 3 статьи 339 Кодекса во владение лица, осуществляющего операции по восстановлению или удалению отходов на основании лицензии.

Вывод о допустимости реализации намечаемой деятельности: Проекту «Строительство блока коксовых камер на ТОО «Атырауский НПЗ» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении, а также требований Экологического законодательства.

Заместитель председателя

А. Бекмухаметов

Исп. Кенесов М.



Приложение

1.Основные аргументы и выводы, послужившие основой для вынесения заключения. ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ к Проекту «Строительство блока коксовых камер на ТОО «Атырауский НПЗ».

Дата размещения проекта отчета 25.02.2025 г. на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

2. Информация о проведении общественных слушаний:

Информация о проведении общественных слушаний распространена на казахском и русском языках следующими способами:

1) на Едином экологическом портале;

2) на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауский области; <https://www.gov.kz/memlekет/entities/atytabigat/activities/8251&lang=ru>, 28.01.2025г.

3) Газета «Атырау» № 3 (20 868) от 23.01.2025 г., «Прикаспийская коммуна» №3 (20 805) от 23.01.2025г.

4) Радиостанция «Радио NS»: объявление выходило в эфире 23.01.2025г.

5) В местах, доступных для заинтересованной общественности на территории соответствующих административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения, сел, поселков, сельских округов), в количестве 2 объявлений по адресам г. Атырау, ул. М.Баймуханова, ул. М. Утемисова.

Дата, время, место проведения общественных слушаний (дата(-ы) и время открытого собрания общественных слушаний): Конференц-зал «Atlanta» «Infinity plaza», г.Атырау, ул.Курмангазы 12 Д. Начало-12:00, окончание до 12:00.

Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности: Атырауская область, г.Атырау, проспект Зейнолла Қабдолов, строение № 1, БИН: 040740000537, +7-705-511-02-78, sergei.grigorev@eon.kz, <https://www.anpz.kz>.

При вынесении заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду учтены замечания и предложения заинтересованных государственных органов и общественности.

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



