

"Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті" республикалық мемлекеттік мекемесі



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

АСТАНА ҚАЛАСЫ, Мәңгілік Ел Даңғылы, № 8 үй

Номер: KZ02VVX00372454

Г.АСТАНА, Проспект Мангилик Ел, дом № 8

Товарищество с ограниченной ответственностью "ATS Refinery (Эйтисиэс Рефайнери)"

А05Н1Т6, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, АЛМАЛИНСКИЙ РАЙОН, улица Толе би, дом № 66/2, Квартира 4

### **Мотивированный отказ**

Дата выдачи: 19.05.2025 г.

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан", рассмотрев Ваше заявление № KZ57RVX01322167 от 03.04.2025, сообщает следующее:

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на проект «Отчет о возможных воздействиях к «Нефтеперерабатывающему заводу по приему и переработки нефти для ТОО «ATS Refinery (Эйтисиэс Рефайнери)»

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Товарищество с ограниченной ответственностью «ATS Refinery (Эйтисиэс Рефайнери)», А05Н1Т6, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, АЛМАЛИНСКИЙ РАЙОН, улица Толе би, дом № 66/2, Квартира 4, 220840020325, АЛТАЕВ АҚЫЛБЕК МЕДЕТОВИЧ, 87025574058, nazira07.89@mail.ru.

Разработчик: ТОО «Eco Project Company».

2. Описание видов операций, предусмотренных в рамках намечаемой деятельности. Согласно п.п. 1.3 п. 1 Раздела 1 Приложения 2 ЭК РК, разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов, относится к объектам I категории, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

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

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду KZ 19VWF00299352 от 20.02.2025 г.

Протокола общественных слушаний от 16.04.2025 г.

Проект «Отчет о возможных воздействиях к «Нефтеперерабатывающему заводу по приему и переработки нефти для ТОО "ATS Refinery (Эйтисиэс Рефайнери)"».

4. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности

Производственные объекты расположены на территории бывшего военного городка полигона «Эмба-5», г.Жем Мугалжарского района Актюбинской области. Ближайший жилой дом расположен на расстоянии 470 м. Координаты: 1)48°46'12.00" с.ш. 58°04'28.00" в.д. 2)48°46'08.00" с.ш. 58°04'49.00" в.д. 3) 48°45'55.00" с.ш. 58°04'40.00" в.д. 4) 48°45'56.00" с.ш. 58°04'35.00" в.д. 5) 48°45'58.00" с.ш. 58°04'36.00" в.д. 6) 48°46'02.00" с.ш. 58°04'23.00" в.д. В связи с тем, что производственные объекты существующие возможность выбора другого месторасположения отсутствует. Ближайший водный объект р. Эмба, расположена на расстоянии 1,29 км. Водоохранная зона реки Эмба – 500 м. Производственный объект расположен за пределами водоохранной зоны. Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены.

##### 5. Технические характеристики намечаемой деятельности

Проект разрабатывается в связи с заменой горелки на существующих источниках с мазутной на газовую: Паровый котел (0042), Печь подогрева нефти №1 (0045), Печь подогрева нефти №2 (0046), Печь подогрева нефти №3 (0047). Нефтяной терминал (НТ) Основной производственной деятельностью технологического комплекса является прием, хранение и отпуск нефти и нефтепродуктов. Имеется ДЭС-200кВт, Резервуары хранения дизельного топлива, Запорно-регулирующая арматура (ЗРА) и фланцевые соединения (ФС). Для выполнения технологического процесса имеется насосная станция. В насосной установлены центробежные насосы, марки 6НК-9 в количестве 1 шт., марки ESH-200 – 2 шт., 6НК-6 – 2шт., 4НК-5 – 1шт., 5НК-9 – 1шт, так же имеется насосная для дизельного топлива, в ней установлены насосы КМ-100-80-170Е в количестве 2 шт. Имеется технологическая зона подготовки нефти, включающая в себя отстойники ОГН-100 и ОГН-50 а так же дегидратор нефти ЭДГ-63. Имеются печи с газовыми горелками в количестве 3 шт. На производственном объекте получают бензиновой фракции (нафта), дизтоплива (газойлевые фракции) и мазута.

##### Краткая характеристика технологии производства

Нефтяной терминал (НТ), Основной производственной деятельностью технологического комплекса является прием, хранение и отпуск нефти и нефтепродуктов.

Комплексная установка по приему, отпуску и хранению нефти и нефтепродуктов включает в себя следующие основные производственные сооружения:

- железнодорожная эстакада с установкой нижнего слива налива нефти и нефтепродуктов;
- пункт приема нефти с автотранспорта;
- резервуарный парк;
- насосная станция;
- котельная;
- лаборатория;
- административно-бытовой корпус;

Для выполнения технологического процесса имеется насосная станция. В насосной установлены центробежные насосы, марки 6НК-9 в количестве 1 шт., марки ESH-200 – 2 шт., 6НК-6 – 2шт., 4НК-5 – 1шт., 5НК-9 – 1шт, так же имеется насосная для дизельного топлива, в ней установлены насосы КМ-100-80-170Е в количестве 2 шт.

Преимущественно весь технологический процесс приема и отпуска углеводородов проходит через железнодорожную эстакаду, установку нижнего слива углеводородов (УСН). Железнодорожная наливная эстакада (УНЖ) предназначена для налива нефтепродуктов в железнодорожные вагон цистерны из резервуарного парка. Имеется технологическая зона подготовки нефти, включающая в себя отстойники ОГН-100 и ОГН-50, а также дегидратор нефти ЭДГ-63. Для хранения нефти и нефтепродуктов имеются резервуары вертикального и горизонтального строения.

Для производства пара на технологические нужды установлены паровые котлы Е-1,0-0,9-МГДН (ТАНСУ 1000П), CIB UNIGAS S.p/A/, ITALY котлы на газу.

Нефтеперерабатывающий завод (НПЗ) включает в себя следующие основные производственные сооружения:

- товарно-насосный блок;
- товарно-сырьевой резервуарный парк;
- промежуточный резервуарный парк;
- технологические насосные;
- лаборатория;
- нагреватели углеводородного сырья;
- установки по переработке нефти;
- котельные установки;
- автотранспортный парк;
- контрольно-пропускной пункт.

Для выполнения технологического процесса имеются: товарно-насосный блок, технологическая насосная, резервуарный парк, промежуточный парк.

С помощью насосов нефть откачивается для приема и хранения в резервуары: РВС №1 – 1000м3, РВС №2 – 1000м3, нефтепродукты в резервуары: РВС №17 – 1000м3, РВС №18 – 1000м3. Нефть на установку поступает из резервуарного парка по трубопроводам.

Установки переработки нефти предназначены для получения бензиновой, дизельной фракции, керосина и композита.

Установка состоит:

- из блоков Б1, Б2, Б3 получения бензиновой фракции;
- блоков БДУ1, БДУ2, БДУ3, БДУ4, БДУ5 получения фракции темных нефтепродуктов;
- блока насосов; технологических емкостей;
- котельной, где установлены паровые котлы Е-1,0-0,9- МГДН (ТАНСУ 1000П), а также СИВ UNIGAS S.p/A/, ITALY, для подачи пара в теплообменники технологических установок Б1-Б3;
- сети технологических трубопроводов.

## 6. Ожидаемые воздействия на окружающую среду.

Воздействие на атмосферный воздух.

На существующем заводе определены 66 источников загрязнения из них 42 организованных и 24 неорганизованный источников выбросов загрязняющих веществ.

Кол-во выбросов загрязняющих веществ за 2025-2034 гг. – 956,9492718 т/год.

Воздействие на водные ресурсы

Сброс сточных вод в поверхностные водотоки не предусматривается.

Отходы производства и потребления.

Неопасные отходы: Твердые бытовые отходы (20 03 01) – 10 т/год, Смешанные отходы строительства и сноса (17 09 04) – 100 т/год, Металлом (16 01 17) - 52,7152 т/год, Отработанные шины (16 01 03) - 1,65013 т/год. Опасные отходы Грунт и камни, содержащие опасные вещества код (17 05 03\*) 20 т/год, Отходы нефтепереработки, донные шламы код (05 01 03\*) 21,98 т/год, Масла моторные отработанные (ММО) (13 02 05\*) 0,4092 т/год, Отработанные масляные фильтры (15 02 02\*) (Газовые, топливные, угольные фильтра)- 1,19392 т/год, Промасленная ветошь (15 02 02\*) - 2,54 т/год. Всего: 210,48845 т/год

## 7. Намечаемая деятельность является недопустимой по следующим основаниям:

Согласно п. 6 главы 2 Приложения 4 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, утвержденных приказом Министра экологии,

геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 июня 2020 года № 130 (внесены изменения от 15 ноября 2023 года № 323) при наличии замечаний к проекту отчета о возможных воздействиях услугодатель направляет такие замечания услугополучателю в течение 17 (семнадцати) рабочих дней с даты регистрации заявления на проведение оценки воздействия на окружающую среду. Такие замечания должны быть устранены услугополучателем в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня направления замечаний.

Доработанный отчет был предоставлен на седьмой рабочий день.

На основании вышеизложенного инициатором остались не устранные замечания. Замечание: необходимо предоставить более понятную карту-схему расположения площадок. В доработанном Отчете замечание не было устранено.

Замечание: Отчет ОВОС разработать в соответствии со ст.72 ЭК РК, Инструкцией по ОВОС.

В доработанном Отчете не обосновано не применение наилучших доступных технологий – для объектов I категории, для которых обязательно получение комплексного экологического разрешения в соответствии с пунктом 1 статьи 111 и пунктом 4 статьи 418 Кодекса.

Также расчеты рассеивания на границе СЗЗ и жилой зоне проведены только по одному веществу, расчеты рассеивания на границе СЗЗ и жилой зоне по остальным загрязняющим веществам не произведены.

**Вывод:** Представленный Отчет о возможных воздействиях к проекту «Отчет о возможных воздействиях к «Нефтеперерабатывающему заводу по приему и переработки нефти для ТОО «ATS Refinery (ЭйтИЭс Рефайнери)» не допускается к реализации намечаемой деятельности.

**Заместитель председателя**

**А. Бекмухаметов**

**Заместитель председателя**

**Бекмухаметов Алибек Муратович**



