

**ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ****МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН****ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ****КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ**

010000, Астана қ., Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

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

№ _____

**Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую
среду**

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности ТОО "ATS Refinery (ЭйТиЭс Рефайнери)".

Материалы поступили на рассмотрение KZ30RYS00383175 от 02.05.2023 года.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Товарищество с ограниченной ответственностью "ATS Refinery (ЭйТиЭс Рефайнери)", АО5Н1Т6, Республика Казахстан, г. Алматы, Алмалинский район, улица Толе би, дом № 66/2, Квартира 4, 220840020325, Алтаев Акылбек Медетович, 87013965814, nazira07.89@mail.ru.

Намечаемая хозяйственная деятельность: прием и переработка нефти с получением бензиновой фракции, дизтоплива и мазута.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности: Производственные объекты расположены на территории бывшего военного городка полигона «Эмба-5», г. Жем Мугалжарского района Актюбинской области, ближайшие жилые дома расположены на расстоянии 750 м. С северной стороны территория предприятия граничит с зданиями бывшего учреждения КА-168/5. На территории предприятия и на граничащих объектах отсутствуют особо охраняемые природные территории (ООПТ).

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений: 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; • контрольно-пропускной пункт. Нефть и нефтепродукты поступают на нефтеналивной терминал как автомобильным, так и железнодорожным транспортом. Для выполнения технологического процесса имеется насосная станция. При приеме нефти и нефтепродуктов автомобильным транспортом сырье подается в приемные емкости, далее с помощью насоса поступает в резервуарный парк. 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 вагоны цистерны из резервуарного парка. Имеется технологическая зона подготовки нефти. Для хранения нефти и нефтепродуктов имеются резервуары вертикального и горизонтального строения. Для производства пара на технологические нужды установлены газовые паровые котлы - 2 ед., паропроизводительностью 4 т/час и 1 т/час. Нефтеперерабатывающий завод (НПЗ) 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; • контрольно-пропускной пункт. Прием нефти осуществляется с нефтяного терминала по технологическому нефтепроводу, вывоз готовой продукции осуществляется железнодорожным транспортом, кроме того, предусмотрен вывоз готовой продукции и автотранспортом.

Основные технологические процессы при переработке нефти. □ Прием исходного сырья; □ Нагрев исходного сырья; □ Получение углеводородных фракций; □ Перекачка углеводородных фракций; □ Отгрузка готовой продукции. Прием исходного сырья в сырьевые резервуары осуществляется по герметичной системе трубопроводов. Получение перегретого пара. Получение углеводородных фракций осуществляется с помощью установок по переработке нефти. Установка включает в себя две ректификационные колонны с кубовыми емкостями. Для поддержания рабочего уровня, кубовые емкости оборудованы регуляторами уровня. В горловину емкости устанавливается «маточник» приема сырья и отделения газовой фазы. Такой же «маточник» установлен и в кубовой части колонны. Для регулирования температуры колонны на нее устанавливается дефлегматор. Температура продукта, поступающего с верха колонны в кубовую часть, регулируется рекуперативным теплообменником и «байпасом», установленным на нем. На горловине сборника продукта дизельной фракции вертикально установлен конденсатор паров бензиновой фракции. Аппарат воздушного охлаждения (АВО) предназначен для окончательного охлаждения паров бензиновой фракции, поступающей с конденсатора. Бензиновая фракция от АВО с уровня 2,5 метров самотеком поступает в накопительные промежуточные технологические емкости. Дизельная фракция, поступающая с регулятора уровня, непрерывно охлаждается в рекуперативном теплообменнике, собирается в промежуточном сборнике продукта, откуда периодически насосом, откачивается в технологическую емкость. Для разогрева и последующего разделения на фракции, на блоке устанавливается индукционный подогреватель сырья. В первой ректификационной колонне происходит разделение «светлых» фракции от темного остатка (мазутной фракции) в зависимости от переработки сырья с концом кипения 3800С и выше, «тяжелый» остаток проходит самотеком через испаритель, установленный в кубовой части второй ректификационной колонны, собирается и откачивается горячим насосом в технологическую емкость (мазутную). Сырье насосом подается на установку двумя потоками. Частично в дефлегматор на охлаждение верха второй ректификационной колонны, и в теплообменник на охлаждение дизельной фракции, поступающей из кубовой емкости. Затем сырье, подогретое до температуры 40-500С, поступает в межтрубное пространство конденсатора, где происходит его дальнейший нагрев в результате отдачи тепла при частичной конденсации паров бензиновой фракции, поступающей по трубному пространству теплообменника из ректификационной колонны. Из теплообменника сырье направляется во второй теплообменник, нагреваясь там парами бензиново-дизельной фракции, поступающей из первой ректификационной колонны с температурой 3000С. После второго теплообменника сырье с температурой 1200С подается в печь, нагреваясь в ней до температуры 3300С и направляется в первую ректификационную колонну. В колонне «светлые» фракции, испаряясь, уходят по шлемовой линии, через теплообменник во вторую ректификационную колонну. Дизельная фракция, конденсируясь, собирается в кубовой емкости, в которой производится дополнительная отпарка бензиновой фракции от дизельной за счет подвода тепла к нагревателю, встроенному в кубовую часть емкости.

Водопотребление и водоотведение. Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при эксплуатации составляет – 100 м³/год. Водоотведение. Все образующиеся сточные воды собираются в водонепроницаемый септик, и сдаются сторонним организациям, на договорной основе. Объем сбрасываемых сточных вод составляет – 100 м³/год.



Ожидаемый объем выбросов. Натрий гидроксид (Натрия гидроокись; Натр едкий; Сода каустическая) – ОБУВ ориентир. безопасн.УВ, (мг/м³ – 0,01), 0.0000786 г/сек, 0.001527984 т/год Углерод (Сажа) – класс опасности 3, 0.02881977778 г/сек, 0.03 т/год Углерод оксид – класс опасности 4, 1.07433424444 г/сек, 10.8318218 т/год Метан – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 50), 0.1899 г/сек, 5.418 т/год Смесь углеводородов предельных C1-C5 – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 50), 474.909145911 г/сек, 676.17528893 т/год Смесь углеводородов предельных C6-C10 – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 30), 155.819127128 г/сек, 238.45436494 т/год Пентилены (амилены - смесь изомеров) – класс опасности 4, 5.630709 г/сек, 3.062744621 т/год Бензол – класс опасности 2, 5.97751725 г/сек, 5.270870708 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) – класс опасности 3, 0.8006781 г/сек, 1.069475899 т/год Метилбензол (Толуол) – класс опасности 3, 4.1909019 г/сек, 3.549260988 т/год Этилбензол – класс опасности 3, 0.1126144 г/сек, 0.061274 т/год Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) – класс опасности 1, 0.00000066667 г/сек, 0.00000055 т/год Этанол (Спирт этиловый) – класс опасности 4, 0.01002 г/сек, 0.1947888 т/год Пропан-2-он (Ацетон) – класс опасности 4, 0.003822 г/сек, 0.07429968 т/год Этановая кислота (Уксусная кислота) – класс опасности 3, 0.001152 г/сек, 0.02239488 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) – класс опасности 4, 1.45187068211 г/сек, 8.372267306 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) – класс опасности 2, 1.06760666667 г/сек, 16.2278 т/год Азотная кислота /по молекуле HNO₃/ – класс опасности 2, 0.003 г/сек, 0.17496 т/год Аммиак – класс опасности 4, 0.0002952г/сек, 0.005738688т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) – класс опасности 3, 0.17340933333 г/сек, 2.63674 т/год Гидрохлорид (Водород хлористый; Соляная кислота) /по молекуле HCl/ – класс опасности 2, 0.000792 г/сек, 0.015396 т/год Серная кислота – класс опасности 2, 0.0001602 г/сек, 0.003114288 т/год Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) – класс опасности 3, 5.73793406667 г/сек, 141.43925 т/год Сероводород – класс опасности 2, 0.28109947 г/сек, 0.513709153 т/год Формальдегид – класс опасности 2, 0.00666666667 г/сек, 0.005 т/год Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ – класс опасности 2, 0.13119 г/сек, 3.63267 т/год

Ожидаемый объем выбросов: 657.602845263 г/сек, 1117.2427592 т/год.

Ожидаемый объем образуемых отходов. Смешанные коммунальные отходы: код 20 03 01 – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 10 тонн; Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03; код 17 09 04 – 100 тонн; Металлолом: код 16 01 17 – 100 тонн; Грунт и камни, содержащие опасные вещества: код 17 05 03* - 10 тонн. Отходы нефтепереработки, донные шламы код 05 01 03* - 10 тонн.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований.
2. Необходимо дать характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности.
3. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов.



4. Согласно пп.1) п.4 ст.72 Кодекса предоставить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников (организованные, неорганизованные) в период эксплуатации.

5. Добавить информацию о наличии земель особо-охраняемых, оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения на территории и вблизи расположения участка работ.

6. Добавить информацию о наличии вблизи участка проектируемых работ лесных хозяйств.

7. Предусмотреть применение наилучших доступных техник согласно требованию приложения 3 Экологического кодекса РК. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу.

8. Включить информацию о гидроизоляционном устройстве территории планируемого объекта. Согласно Приложения 4 Экологического кодекса, необходимо предусмотреть мероприятию по предотвращению загрязнения недр при проведении работ по захоронении вредных отходов и отходов производства. На основании вышеизложенного, для обеспечения защиты подземных вод, почвенного покрова в качестве изолирующего слоя для накопительной емкости, и септика предусмотреть в проекте геопленку, слой бентомата.

9. Указать источник воды для технических и хозяйственно-бытовых нужд.

10. . Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

11. . Согласно пп.1) п.4 ст.72 представить информацию о местах размещения твердо-бытовых, производственных отходов. Необходимо включить информацию по предприятиям, которым будут передаваться отходы.

12. Согласно 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. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

14. Необходимо привести компонентно-качественную характеристику вариантов воздействия объектов и сооружений намечаемой деятельности при возможных аварийных ситуациях вариантов разработки месторождения (источники, виды, степень и зоны воздействия, в том числе вид, состав, ориентировочные объемы загрязняющих веществ, характер образующихся отходов производства и потребления - вид, объем, уровень опасности).



15. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

16. Включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ для строящегося объекта в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. Необходимо предоставить карту – схему расположения объекта с указанием расстояния от объекта до ближайшей жилой зоны.

17. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

18. В соответствии с п.9 ст. 222 Кодекса, операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению.

19. Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений.

20. Описать возможные риски возникновения взрывоопасных ситуаций.

21. Согласно п.7 Правил проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи, необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

22. Согласно пп. 5 п. 1 Инструкции необходимо указать информацию о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая их мощность, габариты, другие физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду.

23. Необходимо предусмотреть установки очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух согласно ст. 207 Кодекса.

Заместитель председателя

А. Абдуалиев

Исп. Маукен Ж.

Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович



