

KZ91RYS00965629

22.01.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "ATS Refinery (ЭйТиЭс Рефайнери)", А05Н1Т6, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, АЛМАЛИНСКИЙ РАЙОН, улица Толе би, дом № 66/2, Квартира 4, 220840020325, АЛТАЕВ АКЫЛБЕК МЕДЕТОВИЧ, 87025574058, nazira07.89@mail.ru

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Основная деятельность связано с производством по приему и переработки нефти с получением бензиновой фракции (нафта), дизтоплива (газойлевые фракции) и мазута. Производственные объекты расположены на территории бывшего военного городка полигона «Эмба-5», г.Жем Мугалжарского района Актюбинской области. 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). Технология производства остается неизменным, выбросы ЗВ снизились с 1117,2427592 т/год до 963 тонн/год. Намечаемая деятельность предусмотренная в заявлении отсутствует в Приложении 1, Раздела 1 и Раздела 2 ЭК РК. .

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее ОВОС не проводился.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Имеется «Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду» за номером KZ38VWF00100451 от 15.06.2023г. с выводом обязательной оценке воздействия на окружающую среду. Однако надо отметить, что в заявлении были представлены не корректные данные. В заявлении было представлено как новое производства, однако объект существует с 2010 года. Ранее оператором объекта была компания ТОО «En-Gin Production», после объект ИПЗ в связи с банкротством компании перешла банку, в мае 2022 года компания ТОО «ATS Refinery» выкупила у Банка объект. После выкупа технологию производства не изменилась. Объемы производства не изменились, единственное было заменено горелки на существующих источниках с мазутной на газовую: Паровой котел (0042), Печь подогрева нефти №1 (0045), Печь подогрева нефти №2 (0046), Печь подогрева нефти №3 (0047),

что позволило сократить объем выбросов ЗВ 1117,2427592 т/год до 963 тонн/год..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Производственные объекты расположены на территории бывшего военного городка полигона «Эмба-5», г. Жем Мугалжарского района Актюбинской области. Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии 650 м. На территории предприятия и на граничащих объектах отсутствуют особо охраняемые природные территории (ООПТ). Непосредственно на территории предприятия древние памятники археологии, истории и культуры отсутствуют. 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

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции 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. Расход газа 250м³/час, мощность 2608.6 кВт. Газовая горелка 354 м³/час установлена на паровом котлу. На производственном объекте получают бензиновой фракции (нафта), дизтоплива (газойлевые фракции) и мазута..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Основные технологические процессы при переработке нефти. 1 Прием исходного сырья; 2 Нагрев исходного сырья; 3 Получение углеводородных фракций; 4 Перекачка углеводородных фракций; 5 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 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 происходят 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..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Эксплуатация по новому разрешению с 2025 по 2034гг. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования 3,2980 Га - согласно акта на право частной собственности №0025632 27.09.2001 г, целевое назначение для размещения и обслуживания нефтебазы. 5,720 Га - согласно акта на право частной собственности №0025631 23.06.2008 г, целевое назначение для размещения и обслуживания нефтебазы. 4,7915 Га - согласно акта на право частной собственности №0026077 23.06.2008 г, целевое назначение для размещения и обслуживания автопарка. 0,2335 Га - согласно акта на право частной собственности №0032665 03.03.2003 г, целевое назначение для размещения и обслуживания гостиницы. 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.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности 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. Источник водопотребления для питьевого назначения – Привозная вода на основе договора. На хозяйственные нужды – скважина. На технические нужны воды не требуется. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользование – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».;

объемов потребления воды Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды составляет – 2000 м³/год. На технические нужды вода не требуется. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйственно-питьевого назначения.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недра не будут затронуты.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Планируемая деятельность не нуждается в растительном ресурсе. Деревья не обнаружены, снос зеленых насаждений не планируется.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья,

изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Проектом использования иных ресурсов не предусматривается.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Проектом использования природных ресурсов не предусматривается..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*) $\approx 0,001527984$ т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид), 2 класс опасности $\approx 22,688$ т/год; Азотная кислота, 2 класс опасности $\approx 0,17496$ т/год; Аммиак, 4 класс опасности $\approx 0,005738688$ т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид), 3 класс опасности $\approx 3,6868$ т/год; Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид), 2 класс опасности $\approx 0,015396$ т/год; Серная кислота (517), 2 класс опасности $\approx 0,003114288$ т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), 3 класс опасности $\approx 0,02$ т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), 3 класс опасности $\approx 0,75513188576$ т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518), 2 класс опасности $\approx 0,4739857666$ т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), 4 класс опасности $\approx 72,64438092$ т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) $\approx 622,392750159$ т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) $\approx 218,539944058$ т/год; Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460), 4 класс опасности $\approx 3,074054$ т/год; Бензол (64), 2 класс опасности $\approx 5,019957174$ т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), 3 класс опасности $\approx 0,9885103316$ т/год; Метилбензол (349), 3 класс опасности $\approx 3,3952306902$ т/год; Этилбензол (675), 3 класс опасности $\approx 0,061530496$ т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), 1 класс опасности $\approx 0,00000055$ т/год; Этанол (Этиловый спирт) (667), 4 класс опасности $\approx 0,1947888$ т/год; Формальдегид (Метаналь) (609), 2 класс опасности $\approx 0,005$ т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (470), 4 класс опасности $\approx 0,07429968$ т/год; Уксусная кислота (Этановая кислота) (586), 3 класс опасности $\approx 0,02239488$ т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), 4 класс опасности $\approx 9,613425372$ т/год. Всего: 963,8509217 т/год..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей На предприятия имеются два вида стоков: хоз-бытовые и ливневые; производственные стоки. Все стоки отводятся в водонепроницаемый септик с последующим вывозом на основе договора. На территории предприятия отсутствуют объекты сбросов сточных вод..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Смешанные коммунальные отходы код (20 03 01) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала = 10 тонн/год; 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/год; Металлолом код (16 01 17) – 100 тонн/год; Грунт и камни, содержащие опасные вещества код (17 05 03*) - 10 тонн/год; Отходы нефтепереработки, донные шламы код (05 01 03*) - 10 тонн/год;.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие для объектов 1 категории – Департамент экологии по Актыбинской области. .

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено

или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Деятельность планируется осуществить уже на антропогенно нарушенных землях, фоновые загрязнения ОС приняты согласно отчетам производственного экологического контроля: 1) Воздух. Усредненные фоновые показатели: Пыль – 0.3 мг/м³, факт 0.05. NO₂ – норм 0.2 мг/м³, факт 0.0488. NO – норм 0.4 мг/м³, факт – 0.0367. CO – норм 5мг/м³, факт 1.73. 2) Дозиметрия установленный норматив 0.2 мкЗв/ч, точка №1 факт 0.15, точка №2 факт 0.10, точка №3 факт 0.08, точка №4 факт 0.10. 3) Физ факторы. Шум - установленный норматив 80 дБ, факт 50 дБ. На предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты отсутствуют..

14. Характеристика 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 Влияние источников загрязнения на атмосферных воздух является не значительным. Физические воздействия на окружающую среду при проведении работ следующие: производственный шум, вибрация, электромагнитное излучение и т.д. Оценка воздействия вредных физических факторов характеризуется как незначительная. Риск загрязнения земельных и водных объектов минимален, при реализации проекта будут проведены мероприятия для предотвращения их загрязнения. Физическое воздействие на почвенный покров сводится в основном с механическими повреждениям. Воздействие на почвенный покров незначительно, в пространственном масштабе – локально, временной масштаб – кратковременен. Воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, пространственного охвата, места его осуществления и других параметров, не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов; не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды; не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Проектом возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий: - усилить контроль герметичности емкостей хранения ГСМ; - содержание в исправном состоянии всего оборудования; - недопущение аварийных ситуаций, ликвидация последствий случившихся аварийных ситуаций; - контроль соблюдения технологического регламента производства. Для уменьшения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии разработана методологическая инструкция по управлению отходами. Основное назначение инструкции – обеспечение сбора, хранения и размещения отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) не рассматривается..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

АЛТАЕВ АКЫЛБЕК МЕДЕТОВИЧ

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



