

KZ65RYS01627152

11.03.2026 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 "Эко Рефайнинг", 050059, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, Проспект Аль-Фараби, дом № 13, 070940008555, СУНДУКОВ АНДРЕЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ, +772923115631, sundukov.andr@gmail.com

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) Намечаемая деятельность предполагает намерения инициатора ТОО «Эко Рефайнинг» «Модернизация промышленной площадки по переработке нефти». Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 1 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным, пункт 1. Энергетика: подпункт 1.1. - нефтеперерабатывающие заводы (за исключением предприятий по производству исключительно смазочных материалов из сырой нефти)..

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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду не будет. Ранее получено разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов I категорий ТОО «Эко Рефайнинг» №: KZ77VCZ00346653 от 17.06.2019 г. на 2019-2026 гг. Целью проведения модернизации промышленной площадки по переработке нефти является повышение производительности от 100 000 тонн в год до 150 000 тонн в год по сырью, а также устойчивая, безопасная и эффективная эксплуатация объекта с учётом текущего состояния оборудования и требований действующих нормативных документов.;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторасположение комплекса, РК, Мангистауская обл, г.

Жанаозен, Промышленная зона 1, Строение 5 А. Производственная площадка ТОО «Эко Рефайнинг» по переработке нефти расположена в 500 м к западу от площадки КазГПЗ. Расстояние от жилых кварталов г. Жанаозен по прямой составляет 5 км. Автотранспортное сообщение осуществляется по грунтовым и асфальтированным дорогам. Энергоснабжение ТОО "ЭкоРефайнинг" осуществляется от трансформатора КТП-1000, принадлежащего ТОО "ЭкоОриентир". Снабжение водой на производственные и хозяйственно-бытовые нужды производится от водопроводной сети пресной воды ЦППН НГДУ «Озенмунайгаз». На питьевые нужды потребляется покупная бутилированная вода. Вся деятельность ТОО «Эко Рефайнинг» осуществляется в соответствии с законодательными и нормативными требованиями Республики Казахстан с учетом руководств и стандартов международных организаций, а также в соответствии с требованиями СРП в области Охраны здоровья, Техники безопасности и Охраны окружающей среды. В административном отношении участок находится в г. Жанаозен Мангистауской области. Областной центр г. Актау находится в 145 км от места проведения работ. Рельеф на территории участка равнинный с незначительным перепадом высот. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Проектируемыми объектами данного проекта являются следующие сооружения и технологическое оборудование: - Площадка трубчатых водяных холодильников ВХ-6/3,4 и аппаратов воздушного охлаждения АВО-6/2, АВО-6/3. - Площадка емкости градирни ( $V=60$  м<sup>3</sup>), установки градирен ГРД-100 и насосов циркуляции технической воды на охлаждение Н79/1,2,3. - Площадка насоса-дозатора ингибитора коррозии Н-81. - Площадка выносного куба КЕ-1. - Площадка наливных ж/д стояков УНЖ-1,2. - Площадка наливных а/м стояков АСН-1,2. - Площадка резервуаров хранения готовой продукции (РГС×50 м<sup>3</sup>) РГС-31,32,33,34,35,36,51,52. - Площадка дренажной емкости ДЕ-1. - Площадка дренажной емкости ДЕ-2. - Площадка дренажной емкости ДЕ-3. - Насосная-1. - Насосная-2 (в том числе с АВО-3/2 и ВХ-3/2). - Помещение для временного хранения инструментов. - Площадка под контейнер для ветоши. - Площадка с навесом для курения. - Операторная. Перепланировка. - Площадка ГРПШ-2. - Надземный газопровод (газоснабжение существующего печи АНУ). - Площадка ГРПШ-1. - Печь подогрева нефти (сущ.). - Резервуар 1000 м<sup>3</sup> (сущ.). - Резервуар 400 м<sup>3</sup> (сущ.). - Свеча от емкостей РГС-50 (сущ.). - Ректификационная колонна К 1, К2 (сущ.). - Насосы (сущ.). - Сварочные работы, Покрасочные работы. Площадка предназначена для приёма, термической обработки и фракционирования нефти с последующим хранением и отгрузкой готовых нефтепродуктов. Эксплуатация объекта осуществляется в круглосуточном режиме с централизованным управлением технологическим процессом из операторной. Производительность объекта – Согласно Техническому заданию имеет следующие производственные характеристики: Из-за недостаточной эффективности рекуперации тепла, в следствии высокой загрузки теплообменного и холодильного оборудования, а также физического и морального износа насосного и холодильного оборудования, принято решение о проведении модернизации промышленной площадки по переработке нефти (далее Установка), целью которой является повышение производительности до 150000 тонн в год по сырью, обеспечение устойчивой, безопасной и эффективной эксплуатации объекта с учётом текущего состояния оборудования и требований действующих нормативных документов. Расход газа для печи нагрева сырья составит 1035765 м<sup>3</sup>/год. В данном проекте предусмотрено наружное газоснабжение природным газом котла К-1 модели NavienAce13kW в существующем здании операторной с расходом газа 1,5 м<sup>3</sup>/час или 6660 м<sup>3</sup>/год. Для промышленной площадки по переработке нефти,- исходным сырьем для переработки является нефть и СНО (смесь нефтепродуктов отработанных). Готовая продукция (нафта и печное, судовое топливо, мазут). (Мазут обратно откачивается на площадку РВС-6 в ТОО «ЭкоОриентир»). Предполагаемые размеры - существующая промышленная площадка по переработке нефти располагается на территории 1,67 га..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Сырьё с температурой 50–60 °С по трубопроводу из сырьевых ёмкостей через фильтры поступает на насосы Н1/1 или Н1/2. Далее сырьё подаётся в межтрубное пространство рекуперативных теплообменников ТР-5, где нагревается до температуры 100–120 °С, охлаждая фракцию из кубовой части колонны К-2. После теплообменников ТР-5 сырьё поступает в межтрубное пространство рекуперативных теплообменников ТР-6, где, охлаждая мазут, выходящий из куба колонны К-1 и проходящий по трубному пространству, нагревается до температуры 160–200 °С. Затем сырьё по трубопроводу поступает в теплообменники-регуляторы ТР-3, где, проходя по межтрубному пространству и охлаждая ШФЛУ, выходящую с верха колонны К-1 по шлемовой трубе и проходящую по трубному пространству, нагревается до температуры 220–240 °С. Нагретая нефть с температурой 220–240 °С по трубопроводу поступает в печь нагрева сырья. Из печи нефть с температурой 350–360 °С направляется по трубопроводу в колонну К-1.

Пары ШФЛУ (НК–360 °С), пройдя колонну К-1 и встретившись с нисходящей флегмой, выходят через верх колонны и по трубопроводу поступают в теплообменники-регуляторы ТР-3 в трубное пространство. В результате охлаждения за счёт рекуперации часть фракции конденсируется и поступает в кубовую часть колонны К-2. В колонне К-2 происходит испарение фракции НК–180 °С. Пары фракции, проходя через колонну и встречаясь с нисходящей флегмой, выходят через верх колонны К-2 и по трубопроводу поступают в воздушный холодильник АВО-3/1,2, где охлаждаются до температуры 60 °С, после чего направляются в водяной холодильник ВХ-3/1,2, где окончательно охлаждаются до 30–40 °С. После ВХ-3/1,2 лёгкая фракция по трубопроводу поступает в водогазоотделитель Е-3, где за счёт системы перегородок обеспечивается отделение выпаренной воды и попутных газов. Часть фракции с водогазоотделителя Е3 насосами Н-31/1 (Н-31/2) по трубопроводу подаётся в качестве флегмы в колонну К-2 для регулирования температуры верха колонны, а остальная часть насосами Н-3/1 (Н-3/2) откачивается в ёмкости промежуточного парка. Фракция 180–360 °С из кубовой части колонны К-2 по трубопроводу поступает в трубное пространство теплообменника-рекуператора ТР-5, где охлаждается примерно до 140 °С, отдавая тепло сырью. После ТР-5 фракция поступает в воздушные холодильники АВО-5/1,2, где окончательно охлаждается до температуры 40–60 °С. Далее по трубопроводу часть фракции подаётся на орошение колонны К-1, остальная часть откачивается в промежуточные резервуары насосами Н-8/1,2,3. Мазутная фракция с низа колонны К-1 перетоком попадает в выносной куб КЕ1 для дополнительной отпарки, отпаренные в выносном кубе легкие фракции через боковой погон, снова попадают в К1, чуть выше тарелки питания и уносятся потоком легких фракций наверх колонны К1. С помощью горячего насоса Н-61 происходит циркуляция мазута с выносного куба в куб колонны К1 для дополнительного подогрева и отпарки. Далее с нижней части выносного куба мазутная фракция поступает в трубное пространство ТР-6, где, отдавая тепло сырью, охлаждается примерно до 200 °С. Затем мазут последовательно проходит воздушные холодильники АВО-6/1,2,3 и водяные холодильники ВХ-6/1,2,3,4 где окончательно охлаждается до температуры 90 °С, после чего откачивается в товарно-сырьевой парк. (Мазут обратно откачивается на площадку РВС-6 в ТОО «ЭкоОриентир»). Готовая продукция (нафта и печное, судовое топливо) собирается во вновь спроектированных резервуарах хранения и отпуска нефтепродуктов РГС-31,32,33,34,35,36,51,52 (РГС-31,32,33,34 – под нафту, РГС-35,36,51,52 – под печное судовое топливо), откуда вновь спроектированными насосами нафты Н-33/1,2 и печного топлива Н-53/1,2 откачивается на отгрузку на вновь спроектированные автомобильные и железнодорожные стояки налива нефтепродуктов АС-1,2 и УНЖ-1,2 соответственно. Для охлаждения оборотной воды, применяемой в технологических процессах, используются градирни ГРД-100/1,2..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая расчетная продолжительность модернизации составляет 4 месяца. Начало запланировано на 2-3 квартал 2026 года. Эксплуатация с 2026-2035 год. Постутилизация объекта бессрочно..

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  
Дополнительного отвода земель не требуется. Размещается оборудование в пределах ограждаемой территории, свободной от застройки на существующей территории.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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  
Водопотребление - общее. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных работ будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (пылеподавление). Водооборотные системы отсутствуют. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливомоечными машинами.  
Эксплуатация. Данный раздел предусматривает проектирование систем водоснабжения и канализации, существующей операторной после внутренней перепланировки, включая: - водопровод хозяйственно-питьевой воды В1; - водопровод горячей воды Т3; - хозяйственно-бытовую канализацию. Для питьевых нужд персонала предусмотрено использование бутилированной питьевой воды. Источником

водоснабжения является существующий трубопровод питьевой воды 57 мм, расположенный в здании пожарной насосной станции.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые, хоз-бытовые и технические нужды. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49).;

объемов потребления воды Баланс водопотребления и водоотведения на период строительного-монтажных работ. Водопотребление: 131,54 м3/год. Водоотведение: 81,36 м3/год. При эксплуатации - Водопотребление: 93,075 м3/год. Водоотведение: 93,075 м3/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительного-монтажных работ и эксплуатации планируется использование привозной пресной воды для хозяйственно-бытовых нужд для работающего персонала.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Деятельность ТОО «Эко Рефайнинг» не подлежит обязательному лицензированию, ТОО «Эко Рефайнинг» занимается только переработкой нефти, приобретаемом у недропользователей. Координаты существующей промышленной площадки: Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В.;

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 вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования При эксплуатации. Электроснабжение – ЛЭП. Электроснабжение потребителей предусматривается от существующего КТП. Освещение территории площадки существующее. Внешнее электроснабжение промышленной площадки переработки нефти осуществляется от ГПП 110/6 кВ «ЭТАН» кабельной отпайкой по наземной кабельной эстакаде кабелем 3×185 АПВШ протяжённостью 1060 м. Электропитание электропотребителей предусмотрено от трансформаторной подстанции ТП 6/0,4 кВ мощностью 1000 кВА. При СМР. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) при строительстве – 5,861 т, бензина при строительстве – 1,145 т. При сварочных работах будет израсходовано 100 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 500 кг.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве и

эксплуатации, природных ресурсов согласно проектным решениям отсутствуют..

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) Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: в период модернизации при СМР составит: 4,45650 г/сек или 1,243055 т/год, в период эксплуатации: 4,571 г/сек или 42,6765 т/год. Наименования ЗВ, их класс.опас. в период СМР 0123 Железа оксид 0,00261т/год, Кл.опас.3, 0143 Марга. иегосоед. 0,00016т/год, Кл. опас.2, 0301Азота диоксид, 0,302423т/год, Кл.опас.2, 0304Азота оксид 0,048868т/год, Кл.опас.3, 0328 Углерод 0,026256т/год, Кл.опас.3, 0330 Сера диоксид 0,039494т/год, Кл.опас.3, 0337 Углерод оксид 0,26486т/год, Кл.опас.4, 0342Фтор.газ. соед. Кл.опас.2, 0616Ксилол, Кл.опас.3, 0621 Толуол, Кл.опас.3, 1042Бутан-1-ол, Кл.опас.3, 1061 Этанол, Кл.опас.4, 1210 Бутилацетат, Кл.опас.4, 2752 Уайт-спирит, ОБУВ1,0703 Бенз/а/пирен 0,00000052т/год, Кл.опас.1, 1042 Бутан-1-ол, 1061 Этанол, 1210 Бутилацетат, 1325Формальдегид 0,0043400т/год, Кл.опас.2, 2752 Уайт-спирит, 2754 АлканыС12-19 0,13355т/год, Кл.опас.4, 2902 Взвешенные вещества 0,010464т/год, Кл.опас.3., ОБУВ0,04, 2909Пыль неорг: 0,126852т/год, 2930Пыль абразивная 0,002252т/год Кл.опас.3. При эксплуатации 0123 Железа оксид 0,003084т/год, Кл. опас.3, 0143 Марга.иегосоед. 0,000316т/год, Кл. опас.2,0301Азота диоксид 9,725111т/год, Кл.опас.2, 0304 Азота оксид 1,580331т/год, Кл.опас.3, 0333 Сероводород 0,059369т/год, Кл.опас.2, 0337 Углерод оксид 1,217817т/год, Кл.опас.4, 0410 Метан 1,165236т/год, ОБУВ50, 0415 С1-С5 19,088426т/год, ОБУВ50, 0416С6-С10 4,43441т/год, ОБУВ50, 0501 Пентилены 0,586т/год, Кл.опас.4, 0602 Бензол 0,490038т/год, Кл.опас.2, 0616 Диметилбензол 0,035808т/год, Кл.опас.3, 0621 Метилбензол 0,390728т/год, Кл.опас.3, 0627 Этилбензол 0,011722т/год, Кл.опас.3, 1042 Бутан-1-ол 0,015т/год, Кл.опас.3, 1061 Этанол, 1119 2-Этоксиэтанол 0,008т/год, ОБУВ1, 1210 Бутилацетат, 1401 Пропан-2-он, 1831 Ингибитор коррозии 0,041886т/год, Кл.опас.2, 2752 Уайт-спирит, 2754 АлканыС12-19 3,741241т/год, Кл.опас.4. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при СМР: Промасленная ветошь – ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание оборудования - 0,0635т/год, 3 класс, Опасные (Код отхода 15 02 02), Тара из-под ЛКМ (образуется тара из-под краски) – 0,075т/год, 4 класс, Опасные, (Код отхода 08 01 11\*), Металлолом образуется от износа оборудования, обрезки труб – 5,0т/год, 4 класс, Неопасные, (Код отхода 17 04 07), Огарки электродов - отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0015 т/год, 4 класс, Неопасные, (Код отхода 12 01 13), Строительные отходы - смешанные отходы образуются при ремонтных работах – 10,0 т/год, 4 класс, Неопасные, (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 1,725 т/год, 5 класс, Неопасные, (Код отхода 20 03 01). Всего 16,865 т/год. Лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации. Медицинские отходы - 0,015 т/год, 3 класс, Опасные (Код отхода 18 01 03\*), Промасленная ветошь ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание оборудования - 2,032 т/год, 3 класс, Опасные (Код отхода 15 02 02), Использованная спецодежда – 1,0 т/год, 3 класс, Опасные (Код отхода 15 02 03\*), Загрязненная тара под ЛКМ – 0,045 т/год, 3 класс, Опасные (Код отхода 08 01 11\*), Использованная промасленная полиэтиленовая пленка – 0,3 т/год, 3 класс, Опасные (Код

отхода 15 01 10\*), Нефтешлам после очистки резервуаров нефти – 83,21192 т/год, 3 класс, Опасные (Код отхода 05 01 03\*), Нефтедержащая эмульсия – 2038,7 т/год, 3 класс, Опасные (Код отхода 13 08 02\*), Отработанные люминесцентные лампы – 0,05475 т/год, 3 класс, Опасные (Код отхода 20 01 21\*), Строительные отходы - смешанные отходы образуются при ремонтных работах – 50,0 т/год, 4 класс, Неопасные, (Код отхода 17 09 04), Металлолом образуется от износа оборудования – 50,0т/год, 4 класс, Неопасные, (Код отхода 17 04 07), Огарки электродов - отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,003 т/год, 4 класс, Неопасные, (Код отхода 12 01 13), Коммунальные отходы – (обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 40,11 т/год, 5 класс, Неопасные, (Код отхода 20 03 01). Всего 2265,47167 т/год. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Получение экологического разрешения от Департамента экологии по Мангистауской 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) Предприятие функционирует уже много лет и имеет утвержденную программу экологического контроля, согласно которой на предприятии проводится производственный мониторинг. В рамках данной программы осуществляется: мониторинг эмиссий - наблюдение на источниках выбросов с целью соблюдения нормативов НДВ; мониторинг воздействия - наблюдение за состоянием атмосферного воздуха, сточных вод, почв, определенных с учетом пространственной инфраструктуры объектов. Данным проектом предусматривается: 1. Мониторинг атмосферного воздуха: - контроль соблюдения нормативов НДВ на источниках выброса ЗВ расчетным-аналитическим методом. 2. Мониторинг состояния почв на проектируемых площадках - визуально. 3. Мониторинг системы управления отходами производства и потребления – контроль раздельного сбора отходов в контейнеры и своевременный вывоз с территории специализированной организацией, с занесением в журналы учета. 4. Радиологический мониторинг - период строительства заключается в проверке наличия сертификатов радиационной безопасности на стройматериалы, завозимые на предприятие. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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 Уровень воздействия при реализации рабочего проекта «Модернизация промышленной площадки по переработке нефти» на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие 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 Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • строгое соблюдение технологического регламента работы техники; • постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; • применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть: • рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной

территории; • регламентацию передвижения транспорта; • рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; • минимизация освещения в ночное время на участках строительства; • строгое соблюдение технологии производства; • поддержание в чистоте прилегающих территорий; • инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий: • постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, ремонта и заправки транспортных средств, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: • сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); • своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия; В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Целью проведения модернизации промышленной площадки по переработке нефти является повышение производительности до 150 000 тонн в год по сырью, а также устойчивая, безопасная и эффективная эксплуатация объекта с учётом текущего состояния оборудования и требований действующих нормативных документов. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Сундуков А.А.

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



