

Приложение 1 к Правилам оказания  
государственной услуги «Заключение об  
определении сферы охвата оценки воздействия на  
окружающую среду и (или) скрининга воздействий  
намечаемой деятельности»

KZ51RYS00549443

13.02.2024 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 "EcoTech Solutions", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 17, дом № 113, 231140009908, УРКУМБАЕВ БЕРИК ЖЕНИСОВИЧ, +77019589954, Urkumbayev.b@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 «Комплекс по переработке углеводородосодержащих отходов и производства битума нефтяного и дорожного» соответствует п.6 п/п 6.1. Раздела 2 Приложения 1 к Экологическому кодексу 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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается. Ранее оценка воздействия на окружающую среду для намечаемой деятельности не проводилась;

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается. Ранее заключение о результатах скрининга воздействия в отношении намечаемой деятельности не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: Месторасположение комплекса, РК, Мангистауская обл, Мангистауский р-н, Производственный кооператив ТОО Тушыкудык, зем.участок 179. Выбор других мест: нет. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Технологической частью проекта предусматривается размещение Установки переработки углеводородосодержащих отходов МПУ «Автобан» на отведенном земельном участке, площадью 0,04 га, существующей площадки промышленного назначения с бетонным покрытием в Мангистауской области. Установка может применяться для утилизации и переработки нефтяных разливов, остатков, смывов, шламов в светлые нефтепродукты. Технологическая схема фракционирования включает в себя установку для нагр-

ва и отпарки легких и тяжелых углеводородов с одновременной их ректификацией и конденсацией, блок насосов, блок горизонтальных емкостей, насосы охлаждающей воды, раздаточные колонки. Технология фракционирования включает в себя процесс получения лёгкого газойля и битума. Установка состоит из: - мобильных контейнеров технологического оборудования размерами 7,8 м х 2,5 м х 3,0 м – 2 шт.; - одного бытового помещения контейнерного типа размерами 6,5м х 2,5м х 3,0м - емкости приема сырья с насосной станцией габаритными размерами 1,0м х 2,0м х 1,0м – 1 шт. Производительность установки – получение битума от 2500 тонн до 6000 тонн в год; Режим работы: круглосуточно. Примерная численность работников 2 человека смена. Общая численность предприятия – 10-12 человек. Принцип работы установки подразумевает под собой безотходный технологический режим работы. Установка в рабочем режиме работает практически круглосуточно. Процесс одной загрузки перерабатываемого сырья (30 м3) продолжительностью 12-20 часов. Производительность установки МПУ "Автобан": 1. Получение битума от 5000 тонн до 12000 тонн в год; 2. Получение печного топлива от 1000 до 2600 тонн в год. После окончания цикла продукт переработки (битум и печное топливо) готов для дальнейшего использования..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Установка переработки углеводородсодержащих отходов МПУ «Автобан» (далее - установка) предназначена для переработки тяжелой нефти, жидковязующих углеводородных отходов (нефтешламы, кислые гудроны) в битум, печное топливо и легкий газойль. Оставшиеся фракции, используются в качестве топочного материала. Работа установки основана на физико-химической реакции. Принцип работы установки основан на разогреве углеводородного сырья при температуре 200-250°C. Работа установки происходит следующим образом: сырьё (углеводородсодержащие отходы) закачивается в ёмкость – «Блок-1» (ёмкость для приёма и разделения сырья - печь, нагреватели, горелки в сборе для получения остаточного продукта: битума). Сырьё нагревается до определенной температуры для поддержания процесса разделения по фракциям. Поступающие отходы «сырье» напрямую насосом через приемник закачиваются в установку для переработки. Излишки принимаемых отходов закачиваются в герметичные наземные емкости по 40 м3 (под запорной арматурой устанавливаются поддоны для предотвращения проливов во время перекачки), по мере необходимости сырье по гибкому трубопроводу через приемник подается в установку. Далее из камеры газожидкостная смесь поступает по газопроводу в «Блок-2» (конденсаторы и система охлаждения для получения легкого газойля по фракциям). Поддержания процесса регулируется «Блоком-3» (вводно-распределительное устройство (ВРУ), блок управления с контрольно-измерительными приборами и дополнительными агрегатами производственного процесса, через который газожидкостная смесь подается к горелке, далее процесс нагрева печи происходит без использования электроэнергии. Топливо используется для поддержания процесса нагрева установки. В ёмкости (Блок-1) после окончания производственного цикла в остатке получаем битум или печное топливо или легкий газойль. Принцип работы установки подразумевает под собой безотходный технологический режим работы и образование производственных сточных вод. 1) Установка МПУ «Автобан»: - Блок-1 У/К МПУ «АВТОБАН» (РБ) 1; - Блок-1 У/К МПУ «АВТОБАН» (РБ) 2; - Блок-2 У/К МПУ «АВТОБАН» РБ 1; - Блок-2 У/К МПУ «АВТОБАН» РБ 2. 2) Блок разделения нефтешламов. 3) КамАЗ 5320, 1992 года выпуска. 4) Урал 4320, 1995 года выпуска. 5) Прицеп 964873 цистерна. 6) Контейнер 20 футовый, железнодорожный, стандартный за инвентарным номером №241015022. 7) Контейнер 20 футовый, железнодорожный, стандартный за инвентарным номером №241015024. 8) Контейнер 20 футовый, железнодорожный, стандартный за инвентарным номером №241015023. 9) Емкость 1, объемом 50 м3, для первичной обработки углеводородсодержащих и битумосодержащих отходов, инвентарный номер №241015025. 10) Емкость 2, объемом 50 м3, для первичной обработки углеводородсодержащих и битумосодержащих отходов, инвентарный номер №241015026. 11) Емкость 3, объемом 50 м3, для первичной обработки углеводородсодержащих и битумосодержащих отходов, инвентарный номер №241015027. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Начало эксплуатации 2024 год. Эксплуатация до реконструкции проектируемого объекта, либо ликвидации объекта. Поступтилизация – сроки поступтилизации будут заложены в проекте ликвидации предприятия..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и поступтилизацию 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 0,4 га;

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 Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) питьевые, хозяйственно-бытовые нужды и технические нужды (пылеподавление, пожаротушение, промывка трубопроводов);;

объемов потребления воды хоз-бытовые нужды – 8,76м<sup>3</sup>/год технические нужды – 109,5 м<sup>3</sup>/год;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов хоз-бытовые нужды – 8,76м<sup>3</sup>/год технические нужды – 109,5 м<sup>3</sup>/год;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) x=44.139155; y=52.162069;

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 нет;

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

объемов пользования животным миром нет;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования оборудование для установки пожарной сигнализации; Местное - цемент, ПГС, песок, щебень, бетон, привозное - стальные изделия, оборудование и установки, соответствующая арматура; Дизельное топливо для заправки используемой техники;;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью нет..

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) Основными загрязняющими атмосферу веществами при эксплуатации объекта будут являться вещества, выделяемые при работе установки Автобан при сжигании жидкого топлива в горелке, дизельного генератора и при временном хранении отходов на картах и емкостях. От источников загрязнения объекта в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, формальдегид, углеводороды предельные C12-19 – от дымовых труб дизельных двигателей. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен (2,08Е-07г/сек или 1,23Е-07т/год) 2 класс опасности – азота диоксид (0,12558г/сек или 1,12216т/год), формальдегид (0,00208 г/с или 0,01345 т/год), бензол (0,0011 г/сек или 0,0341т/год), сероводород (0,00019г/сек или 0,00607т/год) 3 класс опасности – азота оксид (0,01889г/сек или 0,13438т/год), углерод (0,02704г/сек или 0,61342т/год), сера диоксид (0,05684г/сек или 1,4117т/год), метилбензол (0,00071г/сек или 0,02226 т/год), ксилон (0,00035 г/с или 0,01113 т/год) 4 класс опасности - углерод оксид (0,1963г/сек или 3,70917т/год), алканы c12-19 (0,40002г/сек или 9,93431т/год). И прочие смесь углеводородов C1-C5 (0,23248г/с или 7,33136т/год), смесь углеводородов C6-C10 (0,08598 г/с или 2,71157 т/год) По предварительной оценке, ориентировочное количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников : 1,14758г/сек или 27,05640 т/год. Из выбрасываемых

загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, фториды неорганические, углерода оксид, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей. В период эксплуатации загрязнения атмосферы не выявлено..

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 нет.

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 Эксплуатация проектируемого объекта будет сопровождаться образованием различных отходов: Опасные отходы Нефтешлам (15 02 02 ) - принимается от сторонних организаций - 15000,0 т/год Отходы ОПС (05 01 03\* ) - принимается от сторонних организаций - 1000,0 т/год Кокс нефтяной (7 05 03) – остаток вторичной переработки нефти или нефтепродуктов – 0,2 т/год Отраб.масло (15 02 02) - образуются при работе транспорта - 0,2 т/год. Промасленная ветошь (15 02 02) образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорт – 0,013 т/год Неопасные отходы Изношенная спецодежда и СИЗ (15 02 02) – 0,2 т/год Коммунальные отходы (20 03 01) - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 3,18 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений нет.

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) на территории проводится мониторинг состояния окружающей среды...

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 согласно предварительной оценки на окружающую среду влияние объекта оценивается как низкое..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • контроль за точным соблюдением технологии производств работ; • организация движения транспорта; • исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; • обеспечение прочности и герметичности оборудования; • своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • хранение производственных отходов в строго определенных местах; •раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; • предотвращение разливов ГСМ; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) нет.  
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):

Берик Уркумбаев

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

