

KZ79RYS00432636

29.08.2023 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:

Акционерное общество "Озенмунайгаз", 130200, Республика Казахстан, Мангистауская область, Жанаозен Г. А., г.Жанаозен, улица Сатпаев, строение № 3, 120240020997, ҚИЛЫБАЙ НҰРДӘУЛЕТ ИГЛІКҰЛЫ, 87293465110, k.makeyev@umg.kmger.kz

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) ТОО "BSG Technology" является сервисной компанией, которая проводит работы по переработке трудно разрушимой эмульсии, нефтешламов на нефтяных амбарах, очистке нефтяных резервуаров и емкостей на территории оператора объекта. Производственная база находится в промышленной зоне г. Жанаозен Мангистауской области, на территории ЦППН АО «Озенмунайгаз» согласно договору о сотрудничестве. На производственной базе на постоянной основе эксплуатируются две установки марки Flottweg Tricanter. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - раздел 2. п. 6.1. объекты, на которых осуществляются операции по удалению или восстановлению опасных отходов..

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 не предусмотрено.;
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 не предусмотрено..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении производственная база расположена в Каракиян-ском районе Мангистауской области, в пределах Мангышлакского плато. Прилегающая территория производственной базы свободна от застроек. Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Жанаозен (3 км), г. Актау (150 км), аэропорт в г. Актау (170 км), до побережья Каспийского моря 72 км. Производственная база занимает земельный участок общей площадью 3,0 га. На производственной базе на постоянной основе эксплуатируются две установки марки Flottweg Tricanter. Производственная база оснащена жилыми, служебными, бытовыми, складскими помещениями и средствами аварийного энергоснабжения. Все помещения выполнены в виде сборных

контейнеров, снабженных системой отопления и освещения..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования Переработка нефтесодержащего отхода в виде трудноразрушаемой эмульсии. Для переработки нефтесодержащих отходов используются комплексные системы фирмы «Flottweg SE». Система включает в себя: накопительные емкости под сырье (эмульсия), станция приготовления химреагентов; операторская; парогенераторный модуль; подготовительные емкости для подготовки продукта; теплообменник; Трикантерный модуль (трехфазная осадительная шнековая центрифуга); гидравлический агрегат и разные узлы насосного оборудования. Шламосборное насосное оборудование осуществляет забор нефтесодержащей эмульсии с накопительных емкостей на полготовительные емкости (танки). Для разжижения нефтесодержащей эмульсии с высоким содержанием парафинов, асфальтенов и других связующих веществ, используются регистры, обогреваемые паром. Собранное исходное сырье дополнительно подогревается, перемешивается с добавлением в него пресной технической воды, деэмульгаторов и флокулянтов, и в дальнейшем разделяется в трикантерных модулях на составляющие: нефть, воду и твердый осадок. Основное технологическое оборудование. «Комплексная Установка «FLOTTWEG» для центробежного разделения жидких неоднородных систем применяется с целью разделения нефтесодержащих отходов и увеличения объема готового продукта в цикле подготовки нефти. Установка предназначена для их разделения на составляющие - нефть, воду и механические примеси (кек). Сам комплекс может располагаться на территории Заказчика или автономно. Источником сырья для данной установки являются нефтесодержащие шламы, образующиеся при процессе подготовки нефти или длительном хранении нефти в резервуарах, а также нефтесодержащие отходы в шламонакопителях. Установка предназначена для переработки от 5,0-20 м³/час исходного сырья. Принцип работы установки. Комплексная установка размещается в непосредственной близости от резервуарного парка или шламонакопителя. Перерабатываемое сырье - это преимущественно нефтесодержащие отходы в виде шламов, эмульсий и осадков нефтяных резервуаров или шламонакопителя. Установка спроектирована по блочно-комплектному принципу. Ядром установки является трехфазная горизонтальная осадительная шнековая центрифуга фирмы «Flottweg». В основе используемого метода лежит механическое разделение продукта в поле центробежных сил. Условием разделения является различная плотность отдельных фаз продукта. За счет действия центробежных сил в декантере существенно ускоряется процесс седиментации. Трикантерный модуль. Подача продукта в центрифугу. Эксцентриковым шнековым насосом исходный продукт из подготовительной емкости подается через теплообменники и систему прямого впрыска пара в центрифугу. Во всасывающей линии смонтирован двойной фильтр, который предотвращает засорение теплообменника твердыми частицами более 4 мм. Двойной фильтр имеет реле минимального давления, которое при загрязнении выдает аварийный сигнал и останавливает загрузочный насос. В этом случае оператор должен вручную переключить двойной фильтр и квитировать неисправность в шкафу управления. Тем самым снимается блокировка загрузочных насосов и работа продолжается. Каждый загрузочный насос имеет реле максимального давления, которое при давлении ≥ 4 бар отключает насос. Это служит защитой насоса при неквалифицированном обслуживании оборудования. Расходомер клапанного типа показывает количество продукта, поступающего в центрифугу. Подогрев продукта для трикантерного модуля. Подогрев осуществляется через теплообменник и устройство прямого впрыска пара. Подача пара регулируется микропроцессорным регулятором PID. Самооптимизируемые регуляторы позволяют точно устанавливать температуру. Пар подается через клапан с электрическим сервоприводом. Данная система обладает высокой функциональной надежностью. Таким образом можно для каждой системы задать в шкафу управления нужную температуру. Заданные и актуальные температурные значения постоянно высвечиваются на индикаторной пан.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Рабочие параметры. Характеристика перерабатываемых продуктов: Содержание нефтимин. 20% (вес.) Содержание воды макс. 80% Содержание твердой фазы макс. до 20 % (вес.) Ожидаемое качество разделения: Нефть Содержание воды $\leq 1\%$ (вес.) Содержание СВ $\leq 0,5\%$ (вес.) Водная фаза Содержание нефти $\leq 1\%$ (вес.) Содержание СВ $\leq 1\%$ (вес.) Твердая фаза Содержание влаги $\leq 60\%$ (вес.) Несвязанная нефть $\leq 5\%$ (об.) Производительность установки Производительность установки 5,0- 20 м³/ч. Расходные показатели: Расход пара. Расход пара очень зависит от состава исходного продукта. Приведенные показатели относятся к исходному продукту усредненного состава. Потребление пара теплообменниками 1000 кг/ч насыщенного пара, 3 бар Прямой впрыск пара, побочные потребители 400 кг/ч насыщенного пара, 3 бар Потребление воды. Горячая вода Горячая вода нужна только для промывки

центрифуги перед запуском и остановкой. Продолжительность промывки при каждом процессе составляет около 15 мин. (в зависимости от продукта). Объемный поток – 5 м³/ч. Отсюда получается расход воды 1,25 м³ на каждый цикл промывки. Если исходить из того, что установка запускается и останавливается один раз в день, то расход горячей воды составит 1,25 м³/день. Холодная вода (питьевая) применяется для приготовления раствора полиэлектролита. Для определения расходных показателей за основу принимают максимальную производительность станции подготовки и дозирования: С учётом возможного до разбавления => макс. расход воды для приготовления раствора реагента - 2400 л/ч Потребление электроэнергии. Установленная мощность без резервных агрегатов составляет около 75 кВт. С учетом фактора одновременности потребление электроэнергии будет <= 100 кВт/ч. Расход реагентов. Расход реагента составляет (предположительно): 1,5-3,0 кг/т. СВ При концентрации СВ (сухого в-ва) на входе 10-20 % и при производительности Q=15м³/час расход составит 1,5 - 3,0 кг/час. При оценке предполагается, что концентрация активной субстанции в используемых химикатах составляет 100%. Краткая характеристика пылегазоочистного оборудования. На производственной базе ТОО «BSG - Technology» пылегазоочистное оборудование отсутствует. Территория цеха подготовки и перекачки нефти (ЦППН) АО «Озенмунайгаз» Рабочая производительность установки Узень-3, 14 м³/час, Расчетный объем перерабатываемых отходов, 108000 м³/год, Узень-5 8,5 м³/час, 61 200 м³/год. Прогнозный объем среднегодового производства ТОО «BSG-Technology» в г. Жанаозен по очистке и переработке нефтесодержащих отходов на 2023-2032 гг. составляет 162 000 т/год..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности начало 2024 года. Предположительные сроки завершения намечаемой деятельности конец 2024 года..

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 В административном отношении производственная база расположена в Каракиянском районе Мангистауской области, в пределах Мангышлакского плато. Прилегающая территория производственной базы свободна от застроек. Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Жанаозен (3 км), г. Актау (150 км), аэропорт в г. Актау (170 км), до побережья Каспийского моря 72 км. Целевое назначение земельного участка добыча углеводородов. Координата центра ведения работ является 43°36'66" СШ, 52°82'62" ВД;

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 Воздействие проектируемого объекта на водные ресурсы определяется оценкой рационального использования водных ресурсов, степенью загрязнения сточных вод, решением вопросов регулирования, сброса и очистки поверхностного стока. Основным пользователем водных ресурсов является АО "Озенмунайгаз". Компания ТОО "BSG Technology" лишь берет на технические нужды установки определенное количество технической воды, которую возвращает после использования для обратного цикла.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Основным пользователем водных ресурсов является АО "Озенмунайгаз". Компания ТОО "BSGTechnology" лишь берет на технические нужды установки определенное количество технической воды, которую возвращает после использования для обратного цикла. Вся потребленная вода сбрасывается в канализацию и используется на предприятие повторно на технологические нужды;

объемов потребления воды В процессе проведения работ будут работать 21 человек. Норма потребления воды на одного работающего принята 12 л в сутки. Качество воды на хозяйственно-питьевые нужды должно соответствовать Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденным приказом министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №

209. $12 \text{ л/сут} * 21 \text{ чел.} = 252 \text{ л/сут} = 0,252 \text{ м}^3/\text{сут} * 245 = 61,74 \text{ м}^3$ Вся потребленная вода сбрасывается в канализацию и используется на предприятии повторно на технологические нужды.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Основным пользователем водных ресурсов является АО "Озенмунайгаз". Компания ТОО "BSG Technology" лишь берет на технические нужды установки определенное количество технической воды, которую возвращает после использования для обратного цикла. Вся потребленная вода сбрасывается в канализацию и используется на предприятии повторно на технологические нужды;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем является оператор объекта АО "Озенмунайгаз". Компания ТОО "BSG Technology" недрами не пользуется, лишь выполняя на договорных обязательств свои работы на территории заказчика. Координата центра ведения работ является $43^{\circ}36'66'' \text{ СШ}$, $52^{\circ}82'62'' \text{ ВД}$. При выполнении работ компанией недр не подвергаются отрицательному воздействию. Мероприятия по охране недр являются важным элементом и составной частью всех основных технологических процессов.;

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 Растительные ресурсами компания ТОО "BSG Technology" в ходе деятельности не планируется использования зеленых насаждений и вырубка и перенос не требуется.;

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

объемов пользования животным миром Продуктов жизнедеятельности животных и пользования животным миром в процессе работ не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Объекты животного мира на предполагаемом месте проведения работ не используется;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Продуктов жизнедеятельности животных и пользования животным миром в процессе работ не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Продуктов жизнедеятельности животных и пользования животным миром в процессе работ не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Иных ресурсов для осуществления намечаемой деятельности нет надобности, так как компания оказывает услуги по переработке трудноразрушимой эмульсии на территории оператора объекта.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Рисков истощения используемых природных ресурсов в ходе деятельности 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) Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу составляет всего $0,27740614 \text{ г/с}$ и $8,5889498 \text{ т/год}$. Из них: 0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - $1,4368 \text{ т/год}$, 0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - $0,23348 \text{ т/год}$, 0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - $0,09588 \text{ т/год}$, 0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518) - $0,00095252 \text{ т/год}$, 0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - $4,8756 \text{ т/год}$, 0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - $1,15034052 \text{ т/год}$, 0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - $0,4254416 \text{ т/год}$, 0602, Бензол (64) - $0,0055562 \text{ т/год}$, 0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - $0,00174632 \text{ т/год}$, 0621, Метилбензол (349) - $0,00349264 \text{ т/год}$, 2750, Сольвент нефтяной (1149*) - $0,35966 \text{ т/год}$. Результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере с учетом фоновых концентраций показывают, что вклад предприятия составляет 23% по азоту диоксиду, 5,7 % по оксиду азота, 59,2 % по сере диоксиду, 61 % углерод оксиду. На границе санитарно-защитной зоны по диоксиду азота достигается $1,493983 \text{ ПДК}$ с учетом фоновых концентраций, без учета фоновых концентраций ПДК достигает значение $0,344006 \text{ ПДК}$.

Наибольший вклад в максимальные концентрации специфических и наиболее значимых загрязняющих веществ (Азота диоксид, сера диоксид, углерод оксид)..

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 Сбросов при ходе деятельности предприятием ТОО "BSG Technology" не предусмотрены..

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 В процессе проведения работ по очистке и переработки трудно разрушимой нефтяной эмульсии образуются опасные отходы. Опасные отходы: отработанный нефтешлам образуется в результате переработки трудно разрушимой нефтяной эмульсии на установках Узень№3 и Узень№5 - 14418 т. Помимо отработанного нефтешлама в процессе осуществления намечаемой деятельности, образования других видов отхода не планируется. Согласно технологическому регламенту эксплуатации установок по переработке нефтяной эмульсии, объем отработанного нефтешлама составляет 10% от перерабатываемого сырья. Весь образующийся отход на промышленной площадке АО «Озенмунайгаз» по мере образования вывозятся на утилизацию ТОО «KazEcoService», согласно договору №01/23У от 04 января 2023 г. Планируемый объем переработки трудно разрушимой нефтяной эмульсии составляет 162 тыс.м3/год. Плотность отработанного нефтешлама составляет 0,89 т/м3. Объем отработанного нефтешлама при переработке нефтяной эмульсии составит 16,2 тыс.м3/год или 14418 т/год. Нефтешлам относится к опасному виду отхода и имеет код 05 01 03*. С целью снижения негативного влияния отходов на окружающую среду необходимо вести четкую организацию сбора, хранения и отправку отходов в места утилизации. После того как подрядная организация забирает отход, его доставляют на полигон, где он проходит термическую обработку (сжигание) до нейтрального грунта..

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 – Уполномоченный орган по ООС..

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) В связи с тем, что концентрация ЗВ в приземном слое атмосферы ниже ПДК, выбросы ЗВ предлагается принять как предельно-допустимые. Показатели нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) в атмосферу для работы в безаварийном режиме представлены в нижеприведенной таблице. В указанной ниже таблице, нормативы эмиссий представлены из расчета на период ведения работ 2023 года. По результатам расчета рассеивания ЗВ, кратность ПДК по всем загрязняющим веществам, не превышает 1 ПДК. Результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере с учетом фоновых концентраций показывают, что вклад предприятия составляет 23% по азоту диоксиду, 5,7 % по оксиду азота, 59,2 % по сере диоксиду, 61 % углерод оксиду. На границе санитарно-защитной зоны по диоксиду азота достигается 1,493983 ПДК с учетом фоновых концентраций, без учета фоновых концентраций ПДК достигает значение 0,344006 ПДК. Наибольший вклад в максимальные концентрации специфических и наиболее значимых загрязняющих веществ (Азота диоксид, сера диоксид, углерод оксид). .

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 Неблагоприятным метеорологическим условием для рассеивания вредных химических веществ (ВХВ) –является низкая скорость ветра. Зона максимальных концентраций формируется на территории предприятия, то есть в пределах рабочей зоны. При этом отмечается, что превышение допустимых уровней приземных концентраций по вредным химическим веществам для рабочей зоны, не наблюдается. В случаеНМУ (штиль) рассеивание ВХВ резко ослабляется и на территории проектируемых

работ возможно превышение допустимых уровней приземных концентраций. Для решения данной задачи необходимо заблаговременное прогнозирование таких условий и своевременное сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу. В связи с этим на предприятии будет соблюдаться следующий план Мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период НМУ. В состав мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ на период неблагоприятных метеорологических условий при первом режиме работы предприятия входят: запрет работы оборудования в форсированном режиме; запрет продувки и чистки оборудования с ВХВ; усиление контроля за соблюдением технического регламента, техническим состоянием спецтехники и оборудования;

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий С целью снижения вредного воздействия на окружающую среду в период ведения работ предусмотрены следующие мероприятия: вести эксплуатацию оборудования в соответствии с технической спецификацией, не использовать в аварийном режиме; для ликвидации запыленности на территории объекта, особенно в жаркий период, регулярно поливать автодороги. Движение автотранспорта производить только по дорогам и проездам; не допускать засорение территории бытовым и технологическим мусором, по мере накопления вывозить по договорам, заключенным со специализированными организациями;

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

- 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):

Мирзакулов Р.К.

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



