

KZ55RYS00355565

20.02.2023 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "KLPE" (КейЭлПиИ), 060000, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, Трасса АТЫРАУ-ДОССОР, строение № 301/32, 110740001729, АБДУЛГАФАРОВ ДАСТАН ЕЛЕМЕСОВИЧ, +77172613561, kurmangozhina@klpe.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) Согласно разделу 1, приложения 1 к ЭК РК от 02 января 2021 года №400-VI ЗРК, намечаемый вид деятельности относится к п 5 п.п.5.1. п.п.п. 5.1.1. Химическая промышленность. На основании Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, п.4, п.п. 4.1 намечаемая деятельность относится к объектам I категории (Химическая промышленность: промышленное производство органических химических веществ).

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, на стадии разработки проектных материалов, соответствующих стадии ТЭО проекта "Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Вторая фаза (Строительство ГСУ)" №KZ35RYS00155717 от 08.09.2021г. выдано Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду №KZ90VWF00050821 от 25.10.2021г., на основании выводов которого был далее разработан Отчет ОВОС на стадию ТЭО, проведено и получено Заключение ГЭЭ по результатам ОВОС №KZ95VVX00078519 от 21.12.2021г. На основании пп.1, 2 п.1 ст.65 ЭК РК, а также в связи с уточнением проектных решений на стадии "Проект" прогнозируется увеличение объемов выбросов. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников выделения ГСУ в Отчете о ВВ составляет: валовые – 499.273003366 т/год, после внесения корректировок объем выбросов составит: валовые - 959.774512392 т/год. На период строительно-монтажных работ в Отчете о ВВ валовый выброс составлял: 132.927910583 т/пер, после внесения корректировок объем выбросов составит: валовые - 982,9724475733 т/пер. При этом, увеличение мощности производства, изменений месторасположения площадки строительства и ранее принятых проектных решений по технологии не предусматривается. Увеличение объемов связано в появлением новых источников выбросов в ОС на период СМР и эксплуатации проектируемых объектов;

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) Не предусмотрено.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении проектируемая газосепарационная установка (ГСУ) будет располагаться в Жылыойском районе Атырауской области в северо-западной части промышленной зоны месторождения Тенгиз. В процессе выбора площадки были соблюдены все безопасные расстояния между объектами и инфраструктурой, согласно требованиям норм и стандартов Республики Казахстан, а также рекомендациям признанных в мире международных стандартов и передовой инженерно-технической практики. Оценив имеющиеся данные, окончательным местом размещения ГСУ выбрана площадка, расположенная на территории ТШО к северу от существующего резервуарного парка нефти ТШО, к востоку от площадки ПРГС. Данное расположение обеспечивает требуемые мощности и удобство проведения соответствующих строительно-монтажных работ, включая строительство временных сооружений, а также трубопроводов сухого и экспортного газа, и трубопровода этана ГСУ. Удаленность от населенных пунктов позволяет снизить риск негативных последствий экологического влияния на местное население. В то же время, непосредственная близость вахтовых поселков предприятий ТШО, дает преимущество в размещении значительного количества рабочего персонала на период строительства или капитального ремонта. ТОО "KLPE" не является подрядной организацией ТОО "Тенгизшевройл".

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основной целью проекта ГСУ KLPE является: Извлечение и поставка продуктового этана и пропана из сухого газа, поставляемого существующими заводами КТЛ/ЗВП (ТШО). Проект ГСУ предполагает применение лицензионных технологий мирового уровня для производства этана с целью обеспечения сырьем газохимического комплекса по производству полиэтилена высокой и низкой плотности. Проектная расчетная мощность по переработке сухого газа: 27,1 миллионов ст. м³/сутки. Номинальная мощность: 9,1 млрд. ст. м³ сухого газа в год. Номенклатура вырабатываемой продукции: этан (порядка 1,6 млн.т/год), пропан(порядка 360 тыс. т/год), возвратный тощий газ в ТШО. . Работы на ГСУ будут поддерживаться соответствующими вспомогательными системами и внеплощадочными сооружениями.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно Техническому заданию на разработку стадии «Проект» проекта «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Вторая фаза (строительство ГСУ)» к проектируемым сооружениям относятся: Газосепарационная установка (ГСУ); Трубопровод сухого газа к ГСУ; Трубопроводы экспортного (тощего) газа от ГСУ до ТШО, в т. ч. в систему топливного газа ТШО; Трубопровод подачи технической воды к ГСУ от трубопровода ТОО "Магистральный водовод". Трубопровод противопожарного водоснабжения до ГСУ; Факельные установки ГСУ. Основная цель проекта ГСУ - извлечь не менее 98% этана из сырьевого (сухого, топливного) газа, поступающего от существующих установок ТШО - КТЛ и ЗВП. Отсепарированный тощий газ(метан) обратно возвращается в существующую систему закачки газа в трубопроводную систему ИЦА в качестве экспортного газа – на площадке ПРГС, а также на объекты ТШО для его использования в качестве топливного газа. ГСУ состоит из основных технологических секции, которые связаны между собой технологическим процессом:секция компримирования сырьевого (сухого) газа; секция компримирования экспортного (тощего) газа; секция дегидратации газа; секция удаления ртути; секция извлечения этана; секция депропанации пропана; пропанового охлаждения; секция дегитратации пропана; секция очистки пропана.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общий срок строительства составляет 56 месяцев: Планируемая дата начала строительство - март 2024 г. Планируемая дата окончание - апрель 2027 г. Строительство всех объектов, входящих в состав ГСУ, будет выполняться согласно Календарного плана строительства. Работы основного периода строительства начинаются после завершения в полном объеме подготовительных работ и исчисляются от начала общестроительных работ до окончания пусконаладочных работ. Пусконаладочные работы начинаются после установки всего или части комплексного оборудования и заканчиваются полной готовностью ГСУ и началом выпуска продукции. Планируемая начало эксплуатации ГСУ в 2027. Срок эксплуатации 30 лет.

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 проектируемая Газосепарационная установка (ГСУ) будет располагаться в Жылыойском районе Атырауской области на месторождении Тенгиз, на расстоянии 1 км. восточнее действующих заводов ТШО КТЛ-1, КТЛ-2 и на расстоянии 24 км юго- западнее вахтового поселка «Тенгиз». ГСУ планируется разместить на территории ТШО, что позволит максимально интегрировать его с существующими объектами ТШО. Общая площадь земельных участков для объектов проекта ГСУ составляет 111,561 га. Предполагаемая срок использования земли 30 лет;

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. Источником водоснабжения для проектируемого объекта на период строительства и эксплуатации, согласно техническим условиям снабжения технической водой производится от трубопровода ТОО "Магистральный водовод". Глубина заложения трубопроводов принимается на 0,5 м больше расчетной глубины проникновения в грунт нулевой температуры. На основании технических условий источником заполнения резервуаров противопожарного запаса воды, является противопожарный водопровод, который предназначен для заполнения пожарных резервуаров объектов ТШО. Для сбора производственно-дождевой канализации, стоков после пожара предусмотрен приемный подземный резервуар производственно-дождевых сточных вод, оборудованный погружными насосами, которые подают стоки на очистные сооружения ТШО. На период проведения строительных работ на участке предусматривается использовать биотуалеты. Для обеспечения работы ГСУ предусматриваются следующие системы водоснабжения: - производственное водоснабжение (от ТОО "Магистральный водовод"); - хозяйственно-питьевое водоснабжение (с объектов ТШО и поставка бутилированной воды); - система снабжения деминерализованной водой(с объектов ТШО). Принятые решения исключают сброс бытовых или производственных сточных вод на рельеф местности или в водные объекты. Развод водопровода на площадке строительства выполняется из металлических и полиэтиленовых труб (шлангов) с установкой запорно-разборной арматуры. Хозяйственно-бытовая канализация предназначена для отведения сточных вод от санитарных приборов, установленных в бытовых помещениях зданий на территории ГСУ. Стоки самотеком отводятся в выгреб, откуда вакуумными машинами вывозятся на КОС на Тенгизе для очистки;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Источником водоснабжения для проектируемого объекта на период строительства и эксплуатации является магистральный водовод технической воды ТОО "Магистральный водовод", на период СМР и эксплуатации для хоз-питьевых нужд предусматривается подвоз бутилированной воды питьевого качества. Для обеспечения работы ГСУ предусматриваются следующие системы водоснабжения: - производственное водоснабжение; - хозяйственно-питьевое водоснабжение; - система снабжения деминерализованной водой;

объемов потребления воды. Водопотребление в период СМР: «Газосепарационная установка с объектами ОЗХ» (Greenfield) 2024-2027 гг. хоз-питьевые нужды - 44462 м3/пер; технические нужды - 95 229 м3/пер; для гидроиспытания - 10000 м3/пер; для пылеподавления - 18 880 м3/пер; для бетонных работ - 80 326,8 м3/пер. Внеплощадочные трубопроводы, сети и дороги, реконструкция и модернизация действующих объектов ТШО» (Brownfield) 2025-2027 гг. Хоз-питьевые нужды - 1591 м3/пер; технические нужды - 37621 м3/пер; для гидроиспытания - 4000 м3/пер; для пылеподавления - 7552 м3/пер; для бетонных работ - 115,4 м3/пер. Период эксплуатации : хоз-питьевые нужды – 2454,6 м3/пер; технические нужды - 7,008 м3/пер; деминерализованная вода - 2,555 м3/пер;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Не предусмотрено;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Не предусмотрено;

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. На этапе

строительства и эксплуатации проектируемого объекта негативного воздействия на растительный покров, прилегающей к промплощадке территории не прогнозируется. На территории строительства вырубка или перенос зеленых насаждений не предусматривается;

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

объемов пользования животным миром Строительно-монтажные работы не окажут существенного влияния на представителей животного мира. Проектируемые объекты (ГСУ) не представляют никакой опасности для существующей на данной территории фауны;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусмотрено;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусмотрено;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования На период строительства объем используемых материалов составляет : ГСМ: « Газосепарационная установка с объектами ОЗХ» (Greenfield) 2024 г. – 61,62 т; 2025 г. – 180,91 т; 2026 г. – 200,48 т; 2027 г. – 80,7 т; Внеплощадочные трубопроводы, сети и дороги, реконструкция и модернизация действующих объектов ТШО» (Brownfield) 2025 г. - 0,536 т; 2026г. – 56,36 т; 2027 г. – 127,77 т. Щебень: Газосепарационная установка с объектами ОЗХ» (Greenfield) 2024 г. – 59097,792 м³; 2025 г. – 236391.168 м³; 2026 г. – 384135.648 м³; 2027 г. – 59097.792 м³; Внеплощадочные трубопроводы, сети и дороги, реконструкция и модернизация действующих объектов ТШО» (Brownfield) 2025 г. - 10877.16 м³; 2026г. – 26804.43 м³; 2027 г. – 1165.41 м³. Гравий :Газосепарационная установка с объектами ОЗХ» (Greenfield) 2024 г. – 5.636 м³; 2025 г. – 22.544 м³; 2026 г. – 36.634 м³; 2027 г. – 5.636 м³; Внеплощадочные трубопроводы, сети и дороги, реконструкция и модернизация действующих объектов ТШО» (Brownfield) 2025 г. - 20.244 м³; 2026г. – 49.887 м³; 2027 г. – 2.169 м³. ПГС :Газосепарационная установка с объектами ОЗХ» (Greenfield) 2024 г. – 1727.776 м³; 2025 г. – 6911.104 м³; 2026 г. – 11230.544 м³; 2027 г. – 1727.776 м³; Внеплощадочные трубопроводы, сети и дороги, реконструкция и модернизация действующих объектов ТШО» (Brownfield) 2025 г. - 8981.644 м³; 2026г. – 22133.337 м³; 2027 г. – 962.319 м³. Песок : Газосепарационная установка с объектами ОЗХ» (Greenfield) 2024 г. – 1786.08 м³; 2025 г. – 7144.32 м³; 2026 г. – 11609.52 м³; 2027 г. – 1786.08 м³; Внеплощадочные трубопроводы, сети и дороги, реконструкция и модернизация действующих объектов ТШО» (Brownfield) 2025 г. - 8085.98 м³; 2026г. – 19926.165 м³; 2027 г. – 866.355 м³. Портландцемент: Газосепарационная установка с объектами ОЗХ» (Greenfield) 2024 г. – 52921.2 т; 2025 г. – 211684.8 т; 2026 г. – 343987.8 т; 2027 г. – 52921.2 т; Внеплощадочные трубопроводы, сети и дороги, реконструкция и модернизация действующих объектов ТШО» (Brownfield) 2025 г. – 266 т; 2026г. – 655.5 т; 2027 г. – 20.37 т.

В качестве основного сырья для проектируемой ГСУ будет использоваться сухой газ с установок ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО). Сухой газ ТШО содержит достаточное количество этана, которое планируется выделять на ГСУ На этапе эксплуатации потребление электрической энергии будет обеспечено ГТЭС. Для обеспечения резерва электроснабжения ГСУ предусмотрена воздушная линия 220 кВт от ПС "Тенгиз" 220/110 кВт АО "KEGOC";

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

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) Общий объем выбросов ЗВ в атм. воздух на период СМР по «Газосепарационная установка с объектами ОЗХ» (Greenfield) составит - 903,666825 т/год.2024 год. Всего 78,4956686815 т/год, из них вещества 1 класса опасности - 1 вещество, 2 класса опасности - 5 веществ, 3 класса опасности - 9 веществ, 4 класса опасности - 3 вещества; Перечень веществ и количество загрязняющих веществ: Железо (II, III) оксиды - 0.50971128 т/пер; Марганец и его соединения - 0.02934597 т/пер; Азота (IV) диоксид - 0.937267778 т/пер; Азот (II) оксид - 0.1523023888 т/пер; Углерод - 0.046022654 т/пер; Сера диоксид - 0.28904485 т/пер; Углерод оксид - 1.13728257 т/пер; Фтористые газообразные соединения - 0.007030791 т/пер; Фториды неорганические плохо растворимые - 0.00756348 т/пер; Диметилбензол - 4.558 т/пер; Метилбензол - 0.673

т/пер; Бенз/а/пирен - 0.00000120568 т/пер; 2-Этоксизтанол - 3.97 т/пер; Формальдегид - 0.009766624 т/пер; Пропан-2-он - 4.67 т/пер; Уксусная кислота - 0.00002412 т/пер; Алканы C12-19 - 0.309654073 т/пер; Взвешенные частицы - 7.23182 т/пер; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 51.607806777 т/пер; Пыль поливинилхлорида - 0.00002412 т/пер; Пыль абразивная - 2.35 т/пер. Внеплощадочные трубопроводы, сети и дороги, реконструкция и модернизация действующих объектов ТШО» (Brownfield) 2025 год. Всего 286,787405429 т/пер, из них вещества 1 класса опасности - 1 вещество, 2 класса опасности - 5 веществ, 3 класса опасности - 9 веществ, 4 класса опасности - 3 вещества; Перечень веществ и количество загрязняющих веществ: Железо (II, III) оксиды - 1.6621451 т/пер; Марганец и его соединения - 0.11170388 т/пер; Азота (IV) диоксид - 2.69786475 т/пер; Азот (II) оксид - 0.438400921 т/пер; Углерод - 0.122948938 т/пер; Сера диоксид - 0.8700117 т/пер; Углерод оксид - 3.30334578 т/пер; Фтористые газообразные соединения - 0.028133166 т/пер; Фториды неорганические плохо растворимые - 0.03026393 т/пер; Диметилбензол - 18.2278 т/пер; Метилбензол - 2.69 т/пер; Бенз/а/пирен - 0.00000357205 т/пер; 2-Этоксизтанол - 15.86 т/пер; Формальдегид - 0.027598366 т/пер; Пропан-2-он - 18.65 т/пер; Уксусная кислота - 0.00005444 т/пер; Алканы C12-19 - 0.955321736 т/пер; Взвешенные частицы - 20.7893 т/пер; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 196.22245471 т/пер; Пыль поливинилхлорида - 0.00005444 т/пер; Пыль абразивная - 4.1 т/пер. 2026 год. Всего 453,119975454 т/пер, из них вещества 1 класса опасности - 1 вещество, 2 класса опасности - 5 веществ, 3 класса опасности - 9 веществ, 4 класса опасности - 3 вещества; Перечень веществ и количество загрязняющих веществ: Железо (II, III) оксиды - 2.3012733 т/пер; Марганец и его соединения - 0.17544631 т/пер; Азота (IV) диоксид - 3.310741958 т/пер; Азот (II) оксид - 0.537936818 т/пер; Углерод - 0.143360965 т/пер; Сера диоксид - 2.2329658 т/пер; Углерод оксид - 3.81653479 т/пер; Фтористые газообразные соединения - 0.04570514 т/пер; Фториды неорганические плохо растворимые - 0.04922263 т/пер; Диметилбензол - 29.6264 т/пер; Метилбензол (349)- 4.37 т/пер; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)- 0.00000383601 т/пер; 2-Этоксизтанол - 25.8 т/пер; Формальдегид - 0.030762048 т/пер; Пропан-2-он - 30.3 т/пер; Уксусная кислота - 0.0001568 т/пер; Алканы C12-19 - 1.227053959 т/пер; Взвешенные частицы - 29.84014 т/пер; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 315.2121143 т/пер; Пыль поливинилхлорида - 0.0001568 т/пер; Пыль абразивная - 4.1 т/пер. 2027 год. 85,263781485 т/пер, из них вещества 1 класса опасности - 1 вещество, 2 класса опасности - 5 веществ, 3 класса опасности - 9 веществ, 4 класса опасности - 3 вещества; Перечень веществ и количество загрязняющих веществ: Железо (II, III) оксиды - 0.49491128 т/пер; Марганец и его соединения - 0.04291597 т/пер; Азота (IV) диоксид - 1.137076594 т/пер; Азот (II) оксид - 0.1847735468 т/пер; Углерод - 0.053262425 т/пер; Сера диоксид - 0.4088476 т/пер; Углерод оксид - 1.28388427 т/пер; Фтористые газообразные соединения - 0.007030791 т/пер; Фториды нео.

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 Не предусмотрено.

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 период строительства будут образовываться отходы производства и потребления (тара из-под ЛКМ, изношенная спецодежда, медицинские отходы, строительные отходы, огарки сварочных электродов, коммунальные отходы). Объем отходов, образуемых на период строительства: Газосепарационная установка с объектами ОЗХ» (Greenfield) 2024-2027гг. 25020 т/пер. Из них, опасные: Тара из-под лакокрасочных материалов- 4897,3 т/пер; Промасленная ветошь - 16,72 т/пер неопасные: Огарыши сварочных электродов- 3,43 т/пер, Твердо бытовые отходы- 93,181 т/пер. Изношенная спецодежда - 9,46 т/пер; Строительный мусор - 10000; Металлолом - 10000 т/пер. Внеплощадочные трубопроводы, сети и дороги, реконструкция и модернизация действующих объектов ТШО» (Brownfield) 2025-2027гг. 2716,9 т/пер. Из них, опасные: Тара из-под лакокрасочных материалов- 391,9 т/пер; Промасленная ветошь - 16,72 т/пер неопасные: Огарыши сварочных электродов- 0,48 т/пер, Твердо бытовые отходы - 7,042 т/пер; Изношенная спецодежда - 0,715 т/пер; Строительный мусор - 1500 т/пер.; Металлолом - 800 т/пер. На строительной площадке обслуживание и ремонт техники не предусмотрен, расчеты норм образования отходов от строительной техники в данном разделе не выполнялись. Все виды отходов, образующиеся при строительномонтажных работах, с места временного накопления или непосредственно на предприятия вывозятся согласно договору с Подрядной организацией для дальнейшей утилизации. Объем отходов, образуемых на период эксплуатации Опасные: Минеральные

нехлорированные гидравлические масла (Отработанные индустриальные масла) - 3,3 т/пер; Синтетические изоляционные или трансформаторные масла - 1,863 т/пер; Водные промывающие жидкости и исходные (маточные) растворы (Раствор отработанного амина)- 1792,8 т/пер; Маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования – 0,05 т/пер; Отработанные катализаторы, загрязненные опасными веществами (Катализатор для удаления ртути) – 29,988 т/пер; Использованные фильтры мультимедийный, коалесцирующий – 3 т/пер; Промасленная ветошь – 5,0 т/пер; Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Силикагель) – 1,9562 т/пер; Молекулярные сита (3А) – 162,0 т/пер; Молекулярные сита (3А) – 0,004 т/пер; Карбоновые кольца Рашига – 2,11 т/пер; Песок из дисульфидного песочного фильтра – 0,1088 т/пер; а грязненные упаковочные материалы другими опасными химикатами (тара от реагентов) -0,2 т/пер; Отработанный каустический раствор – 1962 т/пер; Неопасные:Керамические шары (разного размера) – 126,918 т/пер; Отходы, не указанные иначе (Отработанный каустический раствор) - 2962 т/пер; Ионообменные смолы - 1,5 т/пер; Другие батареи и аккумуляторы (ИБП) – 150 т/пер; Отработанный активированный уголь – 1,41 т/пер; Отходы от комбинированных материалов (насыщенный текстиль, эластомер, пластиomer) – 0,29 т/пер. Твердо бытовые отходы - 13,24 т/пер; Изношенная спецодежда – 1,345 т/пер; Отходы уборки улиц - 43т/пер; Полиэтилен и полипропилен (бочки от реагентов) - 3 т/пер; Бумага и картон, отдельно накопленные обрывки (Бумажные мешки) - 1,5 т/пер; Железо и сталь - 0,3 т/пер; Коммунальные отходы - 0,8 т/пер; Лесоматериалы (паллеты) - 1 т/пер.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Для осуществления намечаемой деятельности получены разрешительные документы: - Письмо об отнесении проектируемого объекта к категорированным по гражданской обороне и химически опасным объектам Атырауской области; - Письмо об отсутствии скотомогильников и захоронения павших от сибирской язвы животных; - Письмо об отсутствии пути миграции диких животных, а также об отсутствии диких животных и растений занесенных в Красную книгу РК.

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 2021 году на объекте «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)» проводились инженерно-экологические изыскания. С целью обеспечения необходимой базы для проведения инженерно-экологических изысканий на объекте, на подготовительном этапе был выполнен сбор и анализ имеющихся материалов и исходных (фоновых) данных о состоянии природной среды района размещения проектируемых объектов. На исследуемой территории участка изысканий климат резко континентальный, для которого характерны суровые зимы и жаркое лето. В районе преобладают солонцы пустынные, бурые пустынные солонцеватые в комплексе с солонцами. Грунтовые воды располагаются на глубине 1–2 м. Территория строительства не расположена в пределах водоохранной зоны и/или прибрежной защитной полосы водных объектов. В ходе рекогносцировочного обследования территории не были обнаружены визуальные загрязнения почвенного покрова. Редкие и исчезающие виды флоры и фауны не выявлены. Подземные воды имеют высокую минерализацию и относятся к нейтральной и слабощелочной среде. На основании анализа материалов изысканий, по итогам проведенных работ анализа данных, можно констатировать что, ввиду близкого залегания грунтовых вод к поверхности земли (1,3–2,3 м.), а также тем, что зона аэрации представлена сложением слабопроницаемых типов грунтов, согласно методике и критериев определения уровня защищенности, по степени защищенности подземные воды рассматриваемого района характеризуются как незащищенные. Исследования атмосферного воздуха показали, что фоновые значения концентрации загрязняющих веществ находятся ниже предельно-допустимых значений.

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 Проанализировав, полученные результаты предварительных расчетов выбросов загрязняющих веществ можно предположить, что воздействие на компоненты ОС на этапе намечаемых работ можно охарактеризовать как: воздействие средней значимости (последствия испытываются, но величина воздействия средняя и находится в пределах допустимых стандартов..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Проведение строительных работ связано с выделением выхлопных газов при работе двигателей строительной техники и транспорта. С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В целях уменьшения влияния работающей спецтехники предлагается следующее специальное мероприятие: - исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; - упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории рассматриваемого объекта; - во избежание пыления предусмотреть регулярный полив территории строительного участка и пылеподавление при разгрузке инертных материалов. Принятые в Проекте технические решения направлены на обеспечение безаварийных условий эксплуатации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Основное технологическое оборудование расположено на открытой площадке. Комплекс мероприятий, обеспечивающих безаварийную эксплуатацию производства: - технологическая аппаратура оснащается средствами автоматического контроля, регулирования и защитными блокировками от одного или группы параметров, определяющих взрывоопасность процесса; - предусмотрено дистанционное отключение насосов, перекачивающих СУГ и горючие продукты, кроме насосов периодического действия; - насосы, перекачивающие горючие жидкости и СУГ оснащены блокировками, исключающими пуск и прекращающими работу насосов при отклонениях уровней жидкости в приемной и расходной емкостях от предельно допустимых значений; - емкостная аппаратура со сжиженными газами оснащена тремя измерителями уровня; - на вводе и выводе взрывопожароопасных продуктов из емкостей предусмотрены отключающие устройства; - расчетное давление всех аппаратов принято с учетом допустимого превышения его над рабочим.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности (и вариантов ее осуществления) отсутствуют. Принятые методы разработки обусловлены многолетним опытом разработки аналогичных месторождений как в регионе, так и за рубежом.

- 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):

Абдулгафаров Дастан Елемесович

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



