

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

KZ51RYS01059566

27.03.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Gas Processing Company", 030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТОБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312 Стрелковой дивизии, здание № 44В, 160440016252, ЖЕКСЕМБИНОВ ЕРЖАН КАЙРАТБЕКОВИЧ, +7-707-801-8001, GASZAVOD@MAIL.RU

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

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Настоящим проектом предусматривается «Проектирование вертикального резервуара 2000м3 на территории УКПГ-40 на месторождении Кожасай в Актюбинской области». Основные технологические решения Данным проектом предусматривается размещение резервуар вертикальный стальной с pontоном V=2000м3 на площадке УКПГ-40. В соответствии с заданием на проектирование и исходными данными предусматривается строительство следующих зданий и сооружений: 1. Резервуар вертикальный стальной с pontоном V=2000м3; 2. Насосная станция для перекачки стабильного газового конденсата (далее СГК); 3. Дренажная емкость ЕП-3 V=3м3; 4.

Блочно-модульный блок автоматической установки газопорошкового пожаротушения АУГППТ «BiZone». Основной задачей РВСП-2000м3 является прием и накопление поступающего СГК при аварийных , разгрузочных работ, а также с помощью проектируемой насосной подача СГК с проектируемого РВСП-2000 на существующую площадку налива в автоцистерны. Объект УКПГ-40 является существующим, проектом предусматривается строительство вертикального резервуара 2000м3. Намечаемая деятельность относится согласно Приложению 1, Раздел 2. п.10.29. ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г. (места перегрузки и хранения жидких химических грузов и сжиженных газов (метана, пропана, аммиака и других), производственных соединений галогенов, серы, азота, углеводородов (метанола, бензола, толуола и других), спиртов, альдегидов и других химических соединений)..

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) Существенные изменения в рамках данного проекта отсутствуют, технологический процесс остается без изменений. Данным проектом предусмотрена «Проектирование вертикального резервуара 2000 м3 на территории УКПГ-40 на месторождении Кожасай в Актюбинской области»;

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) Существенные изменения в рамках данного проекта отсутствуют, технологический процесс остается без изменений. Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду ранее не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном плане участок строительства расположен в Актюбинской области, Байганинском районе, месторождение Кожасай на территории УКПГ-40 (установки комплексной подготовки газа). Областной центр, г. Актобе, находится в 350 км севернее территории УКПГ-40. Сообщение с областным центром возможно автомобильным транспортом по асфальтированной автодороге Актобе - Кенкияк – Жанажол – Кожасай и по железной дороге Актобе – Жем – Жанажол. Территория проектируемой РВС-2000м³ расположена в районе месторождения Кожасай на полого-увалистой поверхности Урало-Эмбенского структурно-денудационного плато в природной зоне сухих степей и полупустынь, с резко континентальным засушливым климатом. Участок расположен на территории действующей УКПГ-40 «Кожасай». В административном отношении это территория Байганинского района Актюбинской области, с центром п.Карауылкелды. Застроенная территория УКПГ представлена зданиями, сооружениями, технологическими площадками, имеет развитую сеть надземных и подземных коммуникаций. По имеющимся транспортным связям является комбинированной, имеет трубопроводные и автомобильные коммуникации. Областной центр, г.Актобе, находится в 350 км севернее описываемой территории. Сообщение с областным центром возможно автомобильным транспортом по асфальтированной автодороге Актобе - Кенкияк – Жанажол –Кожасай и по железной дороге Актобе – Жем – Жанажол. Проектируемый объект располагается на территории действующей УКПГ-40 «Кожасай» в Байганинском районе Актюбинской области. Ближайшая жилая зона (п. Кемерши) расположена на расстоянии 28 км в юго-западном направлении. Ближайший водный объект (р. Жем) расположен на расстоянии 2,3 км в северо-западном направлении. Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют. Координаты: 48°9'30.71260800" – северная широта; 57°8'55.29440400" – восточная долгота 48°9'29.88428400" – северная широта; 57°8'54.21051600" – восточная долгота 48°9'28.44727200" – северная широта; 57°8'59.18524800" – восточная долгота 48°9'27.61106400" – северная широта; 57°8'58.09102800" – восточная долгота.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Настоящим проектом предусматривается «Проектирование вертикального резервуара 2000м³ на территории УКПГ-40 на месторождении Кожасай в Актюбинской области». Основные технологические решения Данным проектом предусматривается размещение резервуар вертикальный стальной с понтона V=2000м³ на площадке УКПГ-40. В соответствии с заданием на проектирование и исходными данными предусматривается строительство следующих зданий и сооружений: 5. Резервуар вертикальный стальной с понтона V=2000м³; 6. Насосная станция для перекачки стабильного газового конденсата (далее СГК); 7. Дренажная емкость ЕП-3 V=3м³; 8. Блочно-модульный блок автоматической установки газопорошкового пожаротушения АУГППТ «BiZone». Основной задачей РВСП-2000м³ является прием и накопление поступающего СГК при аварийных, разгрузочных работ, а также с помощью проектируемой насосной подача СГК с проектируемого РВСП-2000 на существующую площадку налива в автоцистерны. В качестве запорной арматуры приняты стальные задвижки типа 30с41нж, 30с941нж. Трубы приняты стальные бесшовные по ГОСТ 8732-78. Дренирования резервуара по трубопроводу 108x5мм предусматривается в существующую дренажную ёмкость V-0703. Гидроизоляция подземной части трубопроводов осуществляется «усиленного» типа (ГОСТ 9.602-2016 и ГОСТ 25812-83) поливинилхлоридной липкой лентой типа ПИЛ в два слоя с защитной оберткой «ПЭКОМ» по битумно-полимерной грунтовке ГТ-760 ИН (расход не менее 0,1 кг/м²). Надземные участки трубопроводов и запорная арматура защищаются от атмосферной коррозии лакокрасочным покрытием эмалью БТ-177 по грунтовке ГФ-021 согласно СНиП 2.03.11-85 и ГОСТ 14202-69. Монтаж оборудования и трубопроводов вести в соответствии с требованиями СП РК 3.05-103-2014, ВНТП 3-85, очистку внутренних и наружных поверхностей технологических трубопроводов произвести согласно СП РК 3.05-103-2014 "Технологическое оборудование и технологические трубопроводы". Теплоизоляцию надземных трубопроводов и арматуры выполнить в соответствии с требованиями МСН 4.02-03-2004. Все трубопроводы и оборудование защищены от статического электричества и вторичных проявлений молний на основании РД 34.21.122-87 и представляют собой непрерывную цепь и присоединяются к заземляющим устройствам. Резервуар вертикальный стальной с понтона для

стабильного газового конденсата РВСП-2000м3 Резервуары предназначены для приема, хранения и откачки нефтепродуктов. Резервуар для технической воды оборудован: - приемо-раздаточными патрубками; - дыхательной и предохранительной арматурой; - люками-лазами монтажными в стенке резервуаров и световыми на крыше с шарнирно-поворотными устройствами; - устройствами для ручного измерения уровня и отбора проб. Резервуары и надземные трубопроводы теплоизолируются матами из минерального волокна. Обшивка – алюминиевые листы. Характеристика оборудования представлена в таблице 3.1 Таблица 3.1 РЕЗЕРВУАРЫ ВЕРТИКАЛЬНЫЙ СТАЛЬНОЙ С ПОНТОНОМ Номер оборудования РВСП-2000 Объем м3 2000 Внутренний диаметр стенки, мм мм 15180 Высота мм 11920 Рабочее давление МПа 0,005 Расчетное давление МПа 0,05 Рабочая температура °C 20 Расчетная температура °C 50 Масса кг 58095 Количество шт. 1 Насосная станция для перекачки стабильного газового конденсата Проектом предусматривается установка насосной станций для перекачки СГК с проектируемого РВСП-2000 на существующую площадку налива в автоцистерны. На проектируемой площадке проектом предусматривается насосная станция из двух герметичных центробежных насосов с экранированным двигателем 4ЦГ50/80К-22-4-У2 (1 рабочий, 1 резервный) с производительностью 45 м3/час, напором 85м и мощностью 22 кВт каждый. На всасывающем и нагнетательном трубопроводах насосов устанавливаются задвижки и показывающие манометры для контроля за давлением. Замер предусматривается расходомером, установленный в насосной. Насосная станция – здание прямоугольное с размерами в осях 4,0x6,0м, представляющий собой металлический каркас с ограждающими конструкциями из «Сэндвич» панелей. Помещения оборудуются системами вентиляции.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Настоящим проектом предусматривается «Проектирование вертикального резервуара 2000м3 на территории УКПГ-40 на месторождении Кожасай в Актюбинской области». Основные технологические решения Данным проектом предусматривается размещение резервуар вертикальный стальной с pontоном V=2000м3 на площадке УКПГ-40. В соответствии с заданием на проектирование и исходными данными предусматривается строительство следующих зданий и сооружений: 9. Резервуар вертикальный стальной с pontоном V=2000м3; 10. Насосная станция для перекачки стабильного газового конденсата (далее СГК); 11.

Дренажная емкость ЕП-3 V=3м3; 12. Блочно-модульный блок автоматической установки газопорошкового пожаротушения АУГППТ «BiZone». Основной задачей РВСП-2000м3 является прием и накопление поступающего СГК при аварийных, разгрузочных работ, а также с помощью проектируемой насосной подача СГК с проектируемого РВСП-2000 на существующую площадку налива в автоцистерны. В качестве запорной арматуры приняты стальные задвижки типа 30с41нж, 30с941нж. Трубы приняты стальные бесшовные по ГОСТ 8732-78. Дренирования резервуара по трубопроводу 108x5мм предусматривается в существующую дренажную ёмкость V-0703. Гидроизоляция подземной части трубопроводов осуществляется «усиленного» типа (ГОСТ 9.602-2016 и ГОСТ 25812-83) поливинилхлоридной липкой лентой типа ПИЛ в два слоя с защитной оберткой «ПЭКОМ» по битумно-полимерной грунтовке ГТ-760 ИН (расход не менее 0,1 кг/м2). Надземные участки трубопроводов и запорная арматура защищаются от атмосферной коррозии лакокрасочным покрытием эмалью БТ-177 по грунтовке ГФ-021 согласно СНиП 2.03.11-85 и ГОСТ 14202-69. Монтаж оборудования и трубопроводов вести в соответствии с требованиями СП РК 3.05-103-2014, ВНТП 3-85, очистку внутренних и наружных поверхностей технологических трубопроводов произвести согласно СП РК 3.05-103-2014 "Технологическое оборудование и технологические трубопроводы". Теплоизоляцию надземных трубопроводов и арматуры выполнить в соответствии с требованиями МСН 4.02-03-2004. Все трубопроводы и оборудование защищены от статического электричества и вторичных проявлений молнии на основании РД 34.21.122-87 и представляют собой непрерывную цепь и присоединяются к заземляющим устройствам. Резервуар вертикальный стальной с pontоном для стабильного газового конденсата РВСП-2000м3 Резервуары предназначены для приема, хранения и откачки нефтепродуктов. Резервуар для технической воды оборудован: - приемо-раздаточными патрубками; - дыхательной и предохранительной арматурой; - люками-лазами монтажными в стенке резервуаров и световыми на крыше с шарнирно-поворотными устройствами; - устройствами для ручного измерения уровня и отбора проб. Резервуары и надземные трубопроводы теплоизолируются матами из минерального волокна. Обшивка – алюминиевые листы. Характеристика оборудования представлена в таблице 3.1 Таблица 3.1 РЕЗЕРВУАРЫ ВЕРТИКАЛЬНЫЙ СТАЛЬНОЙ С ПОНТОНОМ Номер оборудования РВСП-2000 Объем м3 2000 Внутренний диаметр стенки, мм мм 15180 Высота мм 11920 Рабочее давление МПа 0,005 Расчетное давление МПа 0,05 Рабочая температура °C 20 Расчетная температура °C 50 Масса кг 58095 Количество шт. 1 Насосная станция для перекачки стабильного газового конденсата Проектом предусматривается установка насосной станций

для перекачки СГК с проектируемого РВСП-2000 на существующую площадку налива в автоцистерны. На проектируемой площадке проектом предусматривается насосная станция из двух герметичных центробежных насосов с экранированным двигателем 4ЦГ50/80К-22-4-У2 (1 рабочий, 1 резервный) с производительностью 45 м³/час, напором 85м и мощностью 22 кВт каждый. На всасывающем и нагнетательном трубопроводах насосов устанавливаются задвижки и показывающие манометры для контроля за давлением. Замер предусматривается расходомером, установленный в насосной. Насосная станция – здание прямоугольное с размерами в осях 4,0x6,0м, представляющий собой металлический каркас с ограждающими конструкциями из «Сэндвич» панелей. Помещения оборудуется системами вент.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и поступилизацию объекта) Начало – 3 квартал 2025 года. Окончание – 4 квартал 2025 года, срок 4,3 мес..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и поступилизацию 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 Площадь земельного участка – 1,35 Га; Кадастровый номер: 02-023-002-258; Площадь земельного участка – 11,437 Га; Кадастровый номер: 02-023-002-286; Площадь земельного участка – 12,95 Га; Кадастровый номер: 02-023-002-257; Площадь земельного участка – 10 Га; Кадастровый номер: 02-023-002-253; Для размещения и обслуживания установки комплексной подготовки газа мощностью 40000 м³/час (УКПГ-40), склада хранения метанола и производственной базы на месторождении «Кожасай» в Байганинском районе Актюбинской области. Право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок сроком на 20 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 Проектируемые объекты в водоохраные зоны и полосы не входят. Ближайший водный объект (р. Жем) расположен на расстоянии 2,3 км в северо-западном направлении. Объект не расположен в водоохраных зонах и полосах, забора воды в период строительно-монтажных работ и эксплуатации из поверхностных и подземных вод не осуществляется. На участке проектируемого объекта поверхностные воды отсутствуют. Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены. Водопотребление на хоз-бытовые нужды. Согласно Рабочему проекту питьевая вода для персонала – привозная, бутилированная. Водопотребление и расчетные расходы воды на хозяйствственные нужды работающих определены исходя из норм водопотребления, принятых в соответствии со СНиП РК 4.01-02-2009 Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Период строительства – 4,3 месяца (134 дней) Количество работников – 17 человек. Расчетные расходы воды при строительстве составляют: на хозяйствственные нужды - 57 м³/период. На технические нужды согласно ресурсной сметы – 3521 м³/период. Водоотведение. На период строительства водоотвод осуществляется в водонепроницаемый септик, по мере накопления будет вывозиться на основании договоров спецавтотранспортом на отведенные места. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 57 м³/период.;

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

объемов потребления воды Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 57 м³/период. На технические нужды – 3521 м³/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйствственно-питьевого и производственного назначения.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Рассматриваемая территория расположена в подзоне светло-каштановых почв. Почвообразующими породами здесь служат лёгкие суглинки и супеси, реже средние суглинки, на которых формируются бурые почвы, часто в комплексе или в сочетании с такырами и солончаками под солянково-полынной, с редкими эфемерами растительностью. Координаты участка: 48°9'30.71260800" –

северная широта; 57°8'55.29440400" – восточная долгота 48°9'29.88428400" – северная широта; 57°8'54.21051600" – восточная долгота 48°9'28.44727200" – северная широта; 57°8'59.18524800" – восточная долгота 48°9'27.61106400" – северная широта; 57°8'58.09102800" – восточная долгота;

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, количество зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительность рассматриваемой территории относится к смешанному пустынно-степному типу. Здесь произрастают сообщества с доминированием гиперксерофильных, ксерофильных микро- и мезотермных растений жизненных различных форм, преимущественно полукустарничков, полукустарников и кустарников, в частности, наблюдается преобладание полынных и многолетне солянковых фитоценозов. Основными видами здесь являются полыни, солянки и эфемеры. Проектом не предусматривается вырубка или перенос зеленых насаждений. Зеленые насаждения на проектируемой площадке отсутствуют. В целях предупреждения нарушения растительного покрова в процессе проведения работ необходимо осуществление следующих мероприятий: • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • передвижение работающего персонала по пешеходным дорожкам; • раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; • захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • проведение поэтапной технической рекультивации. Уход за зелеными насаждениями СЗЗ (полив, прополка, окучивание, досадка); Проведение работ по уходу за озелененной территорией СЗЗ; Проектируемые объекты находятся вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.;

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

объемов пользования животным миром Проектом пользования животным миром не предусматривается.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Проектом пользования животным миром не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Проектом пользования животным миром не предусматривается.; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Проектом использования объектов животного мира 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 Щебень – 175 тонн; ПГС – 4631тонн; Песок – 78 тонн; Электроды – 0.515 тонн; ЛКМ – 0.452 тонн; Битум – 7.0 тонн.;

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

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) При СМР: Титан диоксид (1219*) – ОБУВ ориентир.безопас.УВ, (мг/м³ – 0,5), 0.000222 г/сек, 0.0000244т/год Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – (класс опасности 3), 0.0055 г/сек, 0.005625 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – (класс опасности 2), 0.000611 г/сек, 0.00059445 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – (класс опасности 2), 0.355402223 г/сек, 0.29985 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – (класс опасности 3), 0.056900611 г/сек, 0.0484185 т/год Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) – (класс опасности 3), 0.024805556 г/сек, 0.022 т/год Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) – (класс опасности 3), 0.078838889 г/сек, 0.0528 т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) – (класс опасности 4), 0.323769444 г/сек, 0.263089 т/год Фтористые газообразные соединения – (класс опасности 2), 0.000222 г/сек, 0.000206 т/год Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) – (класс опасности 2), 0.0003056 г/сек, 0.00003355 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)

(203) – (класс опасности 3), 0,02987 г/сек, 0,16893 т/год Метилбензол (349) – (класс опасности 3), 0,03444 г/сек, 0,0453 т/год Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) – (класс опасности 1), 0,000000544 г/сек, 0,000000495 т/год Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646) – (класс опасности 1), 0,00001083 г/сек, 0,0000039 т/год Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) – (класс опасности 4), 0,00667 г/сек, 0,00876 т/год Формальдегид (Метаналь) (609) – (класс опасности 2), 0,005708334 г/сек, 0,0049 т/год Пропан-2-он (Ацетон) (470) – (класс опасности 4), 0,01444 г/сек, 0,01898 т/год Уайт-спирит (1294*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 1), 0,0125 г/сек, 0,02361 т/год Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); – (класс опасности 4), 0,157051111 г/сек, 0,127 т/год Взвешенные частицы (116)– (класс опасности 3), 0,02105 г/сек, 0,0075396 т/год Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)– (класс опасности 2), 0,000617 г/сек, 0,000222 т/год Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503) – (класс опасности 3), 6,6694 г/сек, 18,14546 т/год Пыль древесная (1039*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 0,1), 0,4 г/сек, 0,072т/год В С Е Г О: 8 .198335142 г/сек, 19,315346895 т/год..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Хозяйственно-бытовые сточные воды – 57 м³ . .

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 При СМР Смешанные коммунальные отходы код (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,3 тонн Огарьши и остатки электродов (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) – 0,0077 тонн Строительный мусор (отходы, образующиеся при проведении строительных работ) – твердые, не пожароопасны – 14,7 тонн Жестяные банки из-под краски (отходы образующиеся в результате лакокрасочных работ при строительстве объекта) – 0,05 тонн Отработанное масло (отходы образующиеся в результате обслуживания ДЭС, САГ, спецтехники при строительстве объекта) – 0,18 тонн Отработанные масляные фильтры (отходы образующиеся в результате обслуживания ДЭС, САГ, спецтехники при строительстве объекта) – 0,012 тонн Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами, промасленная ветошь (отходы образующиеся в результате обслуживания ДЭС, САГ, спецтехники при строительстве объекта) – 0,04 тонн.

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. Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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) Климат района сухой, резко-континентальный, с резкими годовыми и суточными колебаниями температуры и крайне низкой температурой и крайне низкой влажностью. Зимний минимум температуры достигает минус 400С, летний максимум плюс 400С. Самыми холодными месяцами являются январь и февраль, самым жарким месяцем – июль. Для января и февраля месяцев характерны сильные ветры и бураны. Глубина промерзания почвы составляет 1,5-1,8 м. Среднегодовое количество атмосферных осадков невелико и достигает 140-200 мм в год. Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 4 квартал 2024 г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: по результатам замеров превышений норм ПДК не выявлено; Мониторинг воздействия водных ресурсов: Мониторинговые работы

по изучению состояния подземных вод включали в себя следующие виды и объемы работ: • замеры уровней подземной воды; • прокачка скважин перед отбором проб; • отбор проб; • анализ отобранных проб подземной воды. В сравнении с данными за аналогичный период изменений в уровне загрязнений подземных вод не выявлено. Мониторинг радиационного воздействия: в результате обследования было установлено, что мощность дозы гамма-излучения на территории месторождения не превышает допустимые значения. Мониторинг почв: концентрации загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы. Согласно письму РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Байганинском районе Актюбинской области. На данной территории нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, жд. путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Других операторов объектов тоже нет..

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 Анализ расчета загрязнения атмосферы на период проведения работ, показал, что концентрация ЗВ на границе СЗЗ не превышает допустимых норм ПДК. Влияние источников загрязнения на атмосферных воздух является не значительным. Физические воздействия на окружающую среду при проведении работ следующие: производственный шум, вибрация, электромагнитное излучение и т.д. Оценка воздействия вредных физических факторов при строительстве характеризуется как незначительная. Риск загрязнения земельных и водных объектов минимален, при реализации проекта будут проведены мероприятия для предотвращения их загрязнения. Физическое воздействие на почвенный покров сводится в основном с механическими повреждениями. По окончанию работ будет проведена техническая рекультивация. Воздействие на почвенный покров незначительно, в пространственном масштабе – локально , временной масштаб – кратковременен. Поверхностные воды находятся на значительном удалении от места проведения работ. Воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления и других параметров, не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов; не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды; не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности. Ожидается положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий: - усилить контроль герметичности газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения; - обеспечить инструментальный контроль выбросов вредных веществ в атмосферу на источниках; - хранение сыпучих материалов в закрытом помещении; - автоматизация системы противоаварийной защиты, предупреждающая образование взрывоопасной среды и других аварийных ситуаций, а также обеспечивающая безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние; - содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования; - недопущение аварийных ситуаций, ликвидация последствий случившихся аварийных ситуаций; контроль соблюдения технологического регламента производства. Для уменьшения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии разработана методологическая инструкция по управлению отходами. Основное назначение инструкции – обеспечение сбора, хранения и размещения отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм..

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

- 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):
ЖЕКСЕМБИНОВ ЕРЖАН КАЙРАТБЕКОВИЧ

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

