

KZ24RYS00557204

22.02.2024 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:

Акционерное общество "3-Энергоорталык", 160011, Республика Казахстан, г.Шымкент, Енбекшинский район, улица Капал Батыра, дом № 97, 000440003612, ОНГАРБАЕВ КАЙРОШ ХУСАИНОВИЧ, 8 (777)3381933, tec3@erg.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) Рабочий проект «Строительство магистрального газопровода-отвода, АГРС АО «3-Энергоорталык» и подводящего газопровода к ТЭЦ-3 г. Шымкент от МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» в Туркестанской области». Вид деятельности согласно классификации ЭК РК, приложения 1, раздела 2, п.10, пп.10.1: трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км. Протяженность проектируемого газопровода по г.Шымкент составляет 11,586 км. Протяженность проектируемого газопровода в Сайрамском районе Туркестанской области составляет 8,490 км..

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) Строительство - новое, ранее оценка воздействия на окружающую среду для данного проектируемого объекта 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) В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Строительство магистрального газопровода-отвода, АГРС АО «3-Энергоорталык» и подводящего газопровода к ТЭЦ-3 г. Шымкент от МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» в Туркестанской области» ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении район работ расположен в пределах Туркестанской области, на территориях Сайрамского района и города Шымкент. Площадки совмещенного кранового узла, УЗОУ расположены в Сайрамском районе Туркестанской области. Проектируемые площадки УПОУ, ОКУ-1, АГРС расположены в Енбекшинском районе города Шымкент. Маршрут проектируемого газопровода-отвода. Проектируемая трасса газопровода-отвода проходит по

степной местности Туркестанской области. Трасса газопровода берет начало от существующего совмещенного кранового узла КУ-1 установленного на газопроводе-отводе для газоснабжения ПГУ Туркестан. От точки врезки газопровод-отвод следует в юго-западном направлении от МГ «ББШ» по равнинной местности, пересекает ряд полевых дорог, воздушные линии электропередач, сухие каналы, автодороги, ж/д дорогу и т.д. согласно технологической схеме через Сайрамский, Каратауский, Енбекшинский районы до площадки АГРС. Выбор маршрута проектируемого газопровода на местности выполнен с соблюдением следующих критериев: □ протяженности маршрута, исходя из наличия географически закрепленных источников газа и потребителей газа; □ топографических и геологических условий местности; □ требований геологических исследований; □ соответствия техническому заданию □ условиям и требованиям государственных организаций и местных исполнительных органов; □ максимально-возможным обходом запретных зон; □ требований нормативных документов РК. Возможности выбора других мест нет..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основное назначение разрабатываемой проектно-сметной документации по рабочему проекту «Строительство магистрального газопровода-отвода, АГРС АО «3-Энергоорталык» и подводящего газопровода к ТЭЦ-3 г. Шымкент от МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» в Туркестанской области» - обеспечение газом ПГУ, расположенной на территории ТЭЦ-3 г. Шымкент. В объем данного рабочего проекта входят: 1. Газопровод-отвод (ГО); 2. Узел запуска очистных устройств (УЗОУ); 3. Охранный крановый узел (ОКУ); 4. Узел приема очистных устройств (УПОУ); 5. Площадка АГРС «Энергоорталык»; 6. Подводящий газопровод. Площадки совмещенного кранового узла, УЗОУ расположены в Сайрамском районе Туркестанской области. Проектируемые площадки УПОУ, ОКУ-1, АГРС расположены в Енбекшинском районе города Шымкент. Место подключения газопровода-отвода предусматривается к существующему совмещенному крановому узлу КУ-1, установленном на газопроводе-отводе, предназначенном для газоснабжения ПГУ Туркестан. На газопроводе-отводе после врезки устанавливается электроизолирующая вставка. На газопроводе-отводе также размещены охранный крановый узел ОКУ Ду300 для обеспечения отключения АГРС и отдельных участков газопровода-отвода при аварии или ремонте. Охранный крановый узел ОКУ располагается на ПК 197+60 газопровода-отвода. В составе газопровода-отвода для периодической очистки полости газопровода с целью обеспечения проектного гидравлического состояния предусмотрены узлы запуска и приема очистных устройств. Узел запуска очистных устройств (УЗОУ) располагается на ПК 05+71 газопровода-отвода, узел приема очистных устройств (УПОУ) - на ПК 200+60. Проектируемый газопровод по рабочему давлению относится к I классу. В соответствии с СН РК 3.05-01-2013* «Магистральные трубопроводы» проектируемый газопровод-отвод отнесен ко II и III категории, охранный крановый узел ОКУ-1, крановый узел КУ-1 и узлы запуска и приема очистных устройств (УЗОУ, УПОУ) - ко II категории. Режим работы газопровода отвода непрерывный, круглосуточный 365 дней в году. Срок эксплуатации газопровода-отвода – не менее 30 лет (без учета периода строительства). Согласно «Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 проектируемый объект относится к объектам I (повышенного) уровня ответственности. Основные решения по генеральному плану Рабочим проектом "Строительство магистрального газопровода-отвода, АГРС АО "3-Энергоорталык" и подводящего газопровода к ТЭЦ-3 г. Шымкент от МГ "Бейнеу-Бозой-Шымкент" в Туркестанской области" предусматривается строительство газопровода отвода II-категории и III-категории, диаметром Ду300, давлением Р=9.81 МПа, общей протяженностью 20076 м, от кранового узла газопровод-отвода ПГУ-Туркестан до АГРС "Энергоорталык". Для периодической очистки полости газопровода, с целью поддержания пропускной способности газопровода на уровне проектной, а также для запуска и приема диагностических устройств, в проекте предусмотрена установка узлов запуска и приема очистных устройств. Протяженность проектируемого газопровода по г.Шымкент составляет 11,586 км. Протяженность проектируемого газопровода в Сайрамском районе Туркестанской области составляет 8,490 км. Узел приема очистных устройств Площадка Узла приема очистных устройств – УПОУ расположена на свободном от застройки месте, на Юго-Востоке в 270 м от площадки ОКУ-1 и на Северо-Западе в 80 м от площадки АГРС. Проектируемая площадка имеет следующие географические координатные данные 42°16'01.01" С.Ш. 69°45' 29.24" В.Д. На площадке расположены следующие здания и сооружения: □ Узел приема очистных устройств (поз.4.1 по ГП); □ Модуль связи (поз.4.2 по ГП); □ Конденсатосборник (поз. 4.3 по ГП) Охранный крановый узел Площадка Охранного кранового узла – ОКУ 1 расположена на свободном от застройки месте, Северо-Восточнее от площадки УПОУ в 270 м. Проектируемая площадка имеет следующие

географические коо.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Основное назначение разрабатываемой проектно-сметной документации по рабочему проекту «Строительство магистрального газопровода-отвода, АГРС АО «3-Энергоорталык» и подводящего газопровода к ТЭЦ-3 г. Шымкент от МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» в Туркестанской области» - обеспечение газом ПГУ, расположенной на территории ТЭЦ-3 г. Шымкент. В объем данного рабочего проекта входят: - Газопровод-отвод (ГО); - Узел запуска очистных устройств (УЗОУ); - Охранный крановый узел (ОКУ); - Узел приема очистных устройств (УПОУ); - Площадка АГРС «Энергоорталык»; - Подводящий газопровод. Площадки совмещенного кранового узла, УЗОУ расположены в Сайрамском районе Туркестанской области. Проектируемые площадки УПОУ, ОКУ-1, АГРС расположены в Енбекшинском районе города Шымкент. Место подключения газопровода-отвода предусматривается к существующему совмещенному крановому узлу КУ-1, установленном на газопроводе-отводе, предназначенном для газоснабжения ПГУ Туркестан. На газопроводе-отводе после врезки устанавливается электроизолирующая вставка. На газопроводе-отводе также размещены охранный крановый узел ОКУ Ду300 для обеспечения отключения АГРС и отдельных участков газопровода-отвода при аварии или ремонте. Охранный крановый узел ОКУ располагается на ПК 197+60 газопровода-отвода. В составе газопровода-отвода для периодической очистки полости газопровода с целью обеспечения проектного гидравлического состояния предусмотрены узлы запуска и приема очистных устройств. Узел запуска очистных устройств (УЗОУ) располагается на ПК 05+71 газопровода-отвода, узел приема очистных устройств (УПОУ) - на ПК 200+60. Проектируемый газопровод по рабочему давлению относится к I классу. В соответствии с СН РК 3.05-01-2013* «Магистральные трубопроводы» проектируемый газопровод-отвод отнесен ко II и III категории, охранный крановый узел ОКУ-1, крановый узел КУ-1 и узлы запуска и приема очистных устройств (УЗОУ, УПОУ) - ко II категории. Режим работы газопровода отвода непрерывный, круглосуточный 365 дней в году. Срок эксплуатации газопровода-отвода – не менее 30 лет (без учета периода строительства). Согласно «Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 проектируемый объект относится к объектам I (повышенного) уровня ответственности. Основные решения по генеральному плану Рабочим проектом "Строительство магистрального газопровода-отвода, АГРС АО "3-Энергоорталык" и подводящего газопровода к ТЭЦ-3 г. Шымкент от МГ "Бейнеу-Бозой-Шымкент" в Туркестанской области" предусматривается строительство газопровода отвода II-категории и III-категории, диаметром Ду300, давлением Р=9.81 МПа, общей протяженностью 20076 м, от кранового узла газопровод-отвода ПГУ-Туркестан до АГРС "Энергоорталык". Для периодической очистки полости газопровода, с целью поддержания пропускной способности газопровода на уровне проектной, а также для запуска и приема диагностических устройств, в проекте предусмотрена установка узлов запуска и приема очистных устройств. Общая протяженность проектируемого газопровода по г.Шымкент составляет 11,586 км. Общая протяженность проектируемого газопровода в Сайрамском районе Туркестанской области составляет 8,490 км..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность строительных работ согласно разделу ПОС составит 6,5 месяцев. Начало строительства – апрель 2024 года, окончание – середина октября 2024 года. Постутилизация объектов не предусмотрено..

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 Площадь земли под газопровод: Туркестанская область: 12.1 га г. Шымкент: 58.1 га Целевое назначение – строительства газопровода-отвода и АГРС.;

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 Источниками хозяйственно-питьевого и технического водоснабжения является – привозная вода. Проектируемый газопровод пересекает реку Сайрамсу. С южной

стороны от проектируемого газопровода на расстоянии 216 м протекает река Бадам. Переходы трубопровода через водные преграды выполнены в соответствии с требованиями СП РК 3.05-101-2013, СН РК 3.05-01-2013 «Магистральные трубопроводы» и технических условий, выданных заинтересованными организациями. Переходы подземного газопровода через водные преграды предусматриваются открытым способом. Категория участка газопровода при переходе через оросительные каналы поймы рек вторая (II) согласно СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные трубопроводы». Категория примыкающих участков газопровода к пересечению не регламентируются. Пересечения проектируемого газопровода с искусственными и естественными препятствиями см. SHP00101-300-TNG-60100-6450-LDC-0003. Согласно приложения 1 к постановлению акимата Южно-Казахстанской области от 24.07.2017 г. №200 водоохранная зона для реки Сайрамсу составляет 500 м, водоохранная полоса 35 м. Проектируемый объект входит в водоохранную зону и полосу реки Сайрамсу и в водоохранную зону р.Бадам. Запретов и ограничений не имеется. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения работников на период строительства проектируемого объекта является привозная вода соответствующая «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоемким, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденными приказом МЗ РК от 28.12.2010г. № 554. Для технических нужд предусматривается также привозная вода. Расход хозяйственно-питьевой воды составляет 269 м³/год, для технических нужд – 321 м³/год. Забор воды из поверхностных и подземных источников вод проектом не предусматривается.;

объемов потребления воды Общий объем водопотребления на период строительства составляет 590 м³/ на период строительства. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйственно-питьевых целей предусматривается привозная вода которая доставляется на площадку строительства автотранспортом. Для технических нужд для пылеподавления дорог и земляных работ, труб также используют привозную воду. Испытания труб на прочность производится методом пневмостатические испытания.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) На проектируемой территории отсутствуют месторождения твердых, общераспространенных полезных ископаемых. Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.;

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 Для растительного покрова характерен крайне бедный видовой состав. Преобладает солянковая растительность: боялычево-биюргуновая, полынно-боялычево-биюргуновая и биюргуновая, не образующая дернины и слабо затеняющая поверхность почвы от воздействия прямых солнечных лучей. Исчезающие виды растений и животных, занесенные в Красную Книгу Республики Казахстан, на указанном участке отсутствуют. Травянисто-кустарниковая растительность отличается крайней изреженностью. Основное воздействия на растительный покров приходится на подготовительном этапе строительных работ основными источниками воздействия на растительный покров являются транспортные средства, снятия плодородного слоя, копательные работы и др. Зоной влияния планируемой деятельности на растительность является строительная площадка. Снос зеленых насаждений данным проектом не предусматривается.;

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

объемов пользования животным миром Животный мир рассматриваемого района представлен преимущественно мелкими грызунами, пресмыкающимися и пернатыми. Представителями орнитофауны района являются птицы отряда воробьиных: воробей, скворец, сорока, ворона. На рассматриваемой территории не обнаружены виды, животных, представляющие особый научный или историко-культурный интерес. Уникальных, редких и особо ценных животных сообществ, требующих охраны в районе намечаемых работ также не встречено. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается. Район проектируемого объекта находится вне путей сезонных миграций животных. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Животный мир рассматриваемого района представлен преимущественно мелкими грызунами, пресмыкающимися и

пернатыми. Представителями орнитофауны района являются птицы отряда воробьиных: воробей, скворец, сорока, ворона. На рассматриваемой территории не обнаружены виды, животных, представляющие особый научный или историко-культурный интерес. Уникальных, редких и особо ценных животных сообществ, требующих охраны в районе намечаемых работ также не встречено. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается. Район проектируемого объекта находится вне путей сезонных миграций животных. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Животный мир рассматриваемого района представлен преимущественно мелкими грызунами, пресмыкающимися и пернатыми. Представителями орнитофауны района являются птицы отряда воробьиных: воробей, скворец, сорока, ворона. На рассматриваемой территории не обнаружены виды, животных, представляющие особый научный или историко-культурный интерес. Уникальных, редких и особо ценных животных сообществ, требующих охраны в районе намечаемых работ также не встречено. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается. Район проектируемого объекта находится вне путей сезонных миграций животных. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Животный мир рассматриваемого района представлен преимущественно мелкими грызунами, пресмыкающимися и пернатыми. Представителями орнитофауны района являются птицы отряда воробьиных: воробей, скворец, сорока, ворона. На рассматриваемой территории не обнаружены виды, животных, представляющие особый научный или историко-культурный интерес. Уникальных, редких и особо ценных животных сообществ, требующих охраны в районе намечаемых работ также не встречено. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается. Район проектируемого объекта находится вне путей сезонных миграций животных. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования В период проведения строительных работ предусматривается проведение работ с использованием следующих ресурсов: щебень фракций от 20 мм и более общим объемом 2762 т, известь – 0,0464 т, песок природный – 340 т, электроды – 17,579 т, припой – 0,106 т, расход ЛКМ: ГФ-021 – 15,7887 т, растворитель Р-4 – 0,0166 т, уайт-спирит – 2,2986 т, эмаль ХВ-124 – 0,0125 т, эмаль ПФ-115 – 14,7768 т. Лак БТ-123 – 0,0257 т. Планируется использование материалы местных источников Казахстанского производства на основании Договора с местными поставщиками. Сроки использования – 6,5 месяцев.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов при осуществлении намечаемой 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) Всего на время проведения строительных работ будет 2 организованных и 13 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ: земляные работы, сварочные работы, лакокрасочные работы, паяльные работы, битумная установка, работа компрессора, работа строительной техники. Расчет выбросов ЗВ в атмосферный воздух на период СМР прилагается в приложениях к разделу. От этих источников в атмосферный воздух будут выбрасываться загрязняющие вещества общим объемом 10,75465 т/год. железа оксид (3 класс опас), марганец и его соед. (2 класс опас), азота (IV) диоксид (катег вещества -1, номер по CAS-0, 2 класс опас), азот (II) оксид (катег вещества -1, номер по CAS-10024-97-2, 3 класс опас), углерод оксид (катег вещества -1, номер по CAS-630-08-0 (4 класс опасности), пыль неорг, сод. двуокись кремния в %: 70-20, углерод (3 класс опас), бензапирен (1 класс опас), алканы C12-19 (4 класс опас), сера диоксид – (катег вещества -1, номер по CAS-отсуств. 3 класс опас), сероводород – (2 класс опас), фтористые газообр. соед. (2 класс опас) и т.д. На период эксплуатации установлено 40 источник выбросов, из которых 36 организованных источников и 4 неорганизованных источников выбросов ЗВ. Всего в атмосферный воздух на период эксплуатации будет производиться выброс следующего загрязняющего вещества: метан, углеводороды предельные C6-C10, сероводород, этилмеркаптан. Общий объем выбрасываемых ЗВ на период эксплуатации объекта составляет 34,2358 т/год. Углеводороды предельные C6-C10 (4 класс опас), сероводород – (2 класс опас), этилмеркаптан (3 класс опас). В соответствии Приложению 1 с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными

уполномоченным органом, от 31 августа 2021 года № 346 проектируемый объект не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства. Согласно Приложению 2 Правил ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей, на период строительства от объекта отсутствует превышение пороговых значениями выбросов в воздух..

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. На период проведения строительных работ и эксплуатации проектируемого объекта сбросы загрязняющих веществ на компоненты окружающей среды не предусматривается. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи, с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит..

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. Во время проведения строительных работ будут образовываться следующие виды отходы общим объемом 8,0363 тонн: смешанные коммунальные отходы (200301)– 6,375 т/год. При проведении сварочных работ образуются отходы электродов (120113) - 0,2637 т/год. При использовании лакокрасочных материалов образуется пустая загрязненная тара (150110*) – 1,3166 т/год. Строительные отходы (170904) – по факту образования. Промасленные отходы (150202*) образуется при затирке деталей и механизмов строительной техники в количестве – 0,081 тонн. На период эксплуатации будут образовываться следующие виды отходы общим объемом 30,83588 тонн: смешанные коммунальные отходы – 30,83 т/г, газовый конденсат – 0,00588 т/г. Все отходы, образующиеся в период строительства будут передаваться по договору специализированным организациям на утилизацию. В соответствии Приложению 1 с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом, от 31 августа 2021 года № 346 проектируемый объект не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства. Согласно Приложению 2 Правил ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей, на период строительства от объекта отсутствует превышение пороговых установленных для переноса отходов..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Разрешительные документы по экологии от уполномоченных органов в области охраны окружающей среды..

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). Водная среда: Проектируемый газопровод пересекает реку Сайрамсу. С южной стороны от проектируемого газопровода на расстоянии 216 м протекает река Бадам. Проектируемый объект входит в водоохранную зону и полосу реки Сайрамсу и в водоохранную зону р.Бадам. По результатам экологических исследований, влияние проектируемого объекта на подземные и поверхностные воды региона оценивается как допустимое. Атмосферный воздух: По данным РГП «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе по г.Шымкент: азота диоксид – север – 0,261 мг/м³, восток – 0,251 мг/м³, юг – 0,264 мг/м³, запад – 0,253 мг/м³, сера диоксид – север – 0,032 мг/м³, восток – 0,069 мг/м³, юг – 0,028 мг/м³, запад – 0,043 мг/м³, углерод оксид - север – 5,196 мг/м³, восток – 4,599 мг/м³, юг – 4,914 мг/м³, запад – 4,294 мг/м³, взвешенные частицы север – 0,6 мг/м³, восток – 0,599 мг/м³, юг – 0,584 мг/м³, запад – 0,601 мг/м³. Риск для здоровья населения сводится к минимуму, так как выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются непродолжительными. Растительный и животный мир: растительность и дикие животные, занесенные в Красную Книгу, на территории работ не встречаются. Территория участка находится за пределами заповедных и особоохраняемых территорий. Животный мир

рассматриваемого района представлен преимущественно мелкими грызунами, пресмыкающимися и пернатыми. Снос зеленых насаждений в связи с их отсутствием на территории проектируемого объекта не предусматривается. Земельные ресурсы: строительные работы предусмотрены в пределах земельного участка который отведен под строительство данного объекта. Объекты исторических загрязнений, а также бывшие военные полигоны и другие объекты на рассматриваемой территории отсутствуют, в связи с чем, проведение дополнительных полевых исследований не требуется..

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 1) Атмосфера - выбросы ЗВ от источников признаются несущественными. Воздействие – негативное. 2) Поверхностные и подземные воды - использование воды на производственные и бытовые цели из поверхностных водных источников не планируется, сбросы не предусматриваются. Воздействие – отсутствует. 3) Ландшафты и почвы – предусматривается механические нарушения почв, отсутствие химического загрязнения почв. Воздействие – негативное. 4) Растительность – незначительные механические нарушения, химическое воздействие не предусматривается. Снос зеленых насаждений не предусматривается. Воздействие – отсутствует. 5) Животный мир – нарушения мест обитания животных не предусматривается. Шум от работающих агрегатов и присутствие людей - несущественны. Воздействие – отсутствует. 6) Образование, хранение отходов - несущественны, при выполнении природоохранных мероприятий и технологического режима. Воздействие – отсутствует. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при эксплуатации проектируемых установок допустимо принять как незначительное, при котором изменения в среде в рамках естественных изменений (обратимые). Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: 1. Создание рабочих мест (на период строительства). 2. Обеспечение газом ПГУ;.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости В связи с отдалённостью расположения государственных границ стран-соседей и незначительным масштабом намечаемой деятельности, трансграничные воздействия на окружающую среду исключены. Намечаемая деятельность не оказывает существенного негативного трансграничного воздействия на окружающую среду на территории другого государства..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир и др.). Ниже приведен сводный перечень природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом. Предложенные мероприятия направлены на устранение Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): негативных воздействий на окружающую среду и социальную сферу и позволяют компенсировать негативные воздействия или снизить их до приемлемого уровня. Период строительства: • выполнять обратную засыпку траншеи, с целью предотвращения образования оврагов; • необходимо предусмотреть применения оборудования и трубопроводов, стойких к коррозионному и абразивному воздействию жидких сред, а также их полная герметизация; • проводить санитарную очистку территории строительства, которая является одним из пунктов технической рекультивации земель, предотвращающие загрязнение и истощение водных ресурсов; • разработать и утвердить оптимальные схемы движения транспорта, а также графика движения и передислокации автомобильной и строительной техники и точное им следование для уменьшения техногенных нагрузок на полосу отвода, а также предотвращения движения транспортных средств по реке; • выбор участка для складирования труб и организации сварочных баз следует производить на удалении от водных объектов. • перед началом строительства, весь персонал должен пройти обучение по защите окружающей среды при строительстве, установке и проведении бурильных работ; • сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения; • вывоз отходов в места захоронения по разработанным и согласованным графикам маршрутам движения; • занесение информации о вывозе отходов в журналы учета; • применение технически исправных машин и механизмов; • при перевозке сыпучих (пылящих) материалов предусмотреть укрытие кузовов автомобилей тентом ; • любая деятельность в ночное время должна быть сведена к минимуму. Газопровод -отвод С целью охраны окружающей среды проектом предусмотрено предотвращение загрязнения почвы и воздушного бассейна углеводородными газами,

которые сами по себе не являются вредными или ядовитыми. Газопроводы, оборудование и установки, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметичную систему. Газопроводы после монтажа подвергаются испытанию на прочность и герметичность. Кроме того, для предотвращения разрушения металла стенок газопроводов от атмосферного воздействия и от почвенной коррозии, проектом предусмотрено нанесение защитного покрытия на надземный газопровод и весьма усиленная изоляция подземного газопровода. В связи с намеченной подачей природного газа, создается перспектива оздоровления воздушного бассейна населенных пунктов (замена газом других видов топлива). При сжигании котельно-печного топлива (зольных углей, зернистого мазута) в атмосферу выбрасывается большое количество золы двуокиси серы, окислов азота. Это отрицательно влияет на воздушный бассейн рассматриваемого региона, здоровье населения, продуктивность животноводства, сельскохозяйственные и лесные угодья, состояние промышленных коммунально-бытовых основных фондов. Использование вместо перечисленных видов топлива природного газа исключает выбросы окисла азота приблизительно на 20 % по сравнению с углем, что резко снижает экономический ущерб от загрязнения атмосферы. Основными слагающими экономического ущерба, связанного с загрязнением атмосферного воздуха, являются: ☐ увеличение заболеваемости населения, прежде всего болезнями органов дыхания и связанные с этим невыходы на работу и недоработки продукции; ☐ оплата больничных листов и содержание больных в стационарах; ☐ оплата труда медперсонала; ☐ повреждения лесной, парковой и другой растительности ☐ снижение продуктивности и ухудшение качества продуктов, производимых природными хозяйствами; ☐ дополнительные расходы на ремонт и содержание основных фондов, связанные с у.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные достижения целей указанной намечаемой деятельности и варианты ее осуществления отсутствуют..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Ирпиисова Асия Куандыковна

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



