

KZ20RYS00625564

14.05.2024 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:

Коммунальное государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Кордайского района Жамбылской области", 080400, Республика Казахстан, Жамбылская область, Кордайский район, Кордайский с.о., с.Кордай, улица Толе би, дом № 49, 050240004474, АБСЕИТОВ АНУАР ЖАНСЕИТУЛЫ, 8/72636/2-11-19, www.kaznet.kz@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) Вид намечаемой деятельности - строительство газораспределительных сетей в селе Анрахай Кордайского района Жамбылской области. Не относится к видам деятельности в Приложении 1 к Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Общая протяжённость газораспределительных сетей составит 3.05 км. Реализация проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению села Анрахай Кордайского района Жамбылской области. Намечается строительство подводящего и распределительного газопроводов. Трасса газопровода выбрана в соответствии с техническими условиями №№06-КГХ-2024-000000138 от 01.02.2024 г. АО «КазТрансГазАймак ЖПФ». В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ГРПШ заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СН РК 4.03-01-2011 с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований. .

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) Оценка воздействия на окружающую среду для строительства газораспределительных сетей в селе Анрахай ранее 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) Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности для строительства газораспределительных сетей в селе Анрахай ранее не выдавалась. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проектируемая площадка села Анрахай, расположена в Кордайском районе Жамбылской области Казахстана. В районе строительства захоронений, археологических

памятников и мест культурно-исторического наследия нет. Географические координаты центра участка – широта 43°41'41.71", долгота 74°49'52.21" долгота. Подземный газопровод низкого и среднего давления проходит вдоль жилых домов. Участок ГРПШ граничит: с юга – железная дорога на расстоянии более 30 м, с севера-запада – жилая зона на расстоянии более 200 м, с востока – жилая зона на расстоянии более 20 м. Карта-схема расположения объектов приводится в Приложении 1. Возможность выбора других мест нет. Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля. В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ГРПШ заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СН РК 4.03-01-2011 с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований. Площадки ГРПШ размещаются в непосредственной близости к населенным пунктам, на открытой и свободной от застройки площадке..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Данные приведены в Приложении 7. Предусматривается подземная прокладка: 1) подводящих сетей полиэтиленового газопровода среднего давления $P=0.6$ МПа в границах ГРПШ; 2) подводящих сетей полиэтиленового газопровода среднего давления $P=0.3$ МПа в границах ГРПШ. 3) внутриквартальных сетей газопровода низкого давления $P=0,003$ МПа. Подводящий газопровод высокого давления $P_N 0,6$ МПа предназначен для подачи газа от существующего газопровода высокого давления $D_{б3}$ для газоснабжения села Анрахай. Проектный расход газа составляет – 90 м³/час. Диаметры газопровода приняты по данным гидравлического расчета: ПЭ 100 SDR 11 – DN 63 мм (2440 м); ПЭ 100 SDR 11– DN 110 мм (610 м). Общая протяженность газопровода составит 3050 м. Для снижения давления с $P=0.6$ МПа до требуемого $P= 0.3$ МПа предусматривается газорегуляторный пункт ГРПШ-13-2Н-У1 с РДГ-50Н CGT-02-G650 с у/у miniElcor $P_{вх}=0,6$ МПа, $P_{вых}=0,03$ МПа и $0,003$ МПа проп-я спос-ть до 200 м³/ч. Газопроводы предназначены для подачи газа коммунально-бытовым потребителям, населению жилых домов..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Данные приведены в Приложении 7. Средняя глубина прокладки газопровода высокого и среднего давления -1.4м, глубина прокладки до верха трубы для газопровода низкого давления не менее 0,8м. В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в 2 слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. Переходы подземного газопровода через автодороги предусмотрены методом прокола горизонтально-направленного бурения (прокол) и с устройством рабочего и приемного котлованов. Переходы подземного газопровода через дорогу микрорайона предусмотрены открытым способом, путем заключения газопровода в полиэтиленовый футляр из трубы ПЭ 100 SDR 11, с укладкой газопровода внутри футляра на полиэтиленовые ложементы и установкой контрольной трубки под ковер. Диаметры футляров $D_{ф}=160 \times 9.5$ мм, $D_{ф} 110 \times 10,0$ мм. Прокладку полиэтиленового газопровода желательно производить из труб сваренных в длиномерные плети. Повороты газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы. В качестве отключающих устройств на отводах к поселкам приняты полиэтиленовые подземные шаровые краны (безколодезная установка). Для подземного полиэтиленового газопровода испытательное давление составляет $P= 0,6$ МПа согласно таблице 16 СН РК 4.03-01-2011 $P=0,3$ МПа, и продолжительность испытания- 24 часа. Для подземного полиэтиленового газопровода испытательное давление составляет $P= 0,3$ МПа согласно таблице 16 СН РК 4.03-01-2011 $P=0,003$ МПа, и продолжительность испытания- 24 часа..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительный срок начала строительства –2025 г. Продолжительность строительства ориентировочно составит 4 мес. при продолжительности рабочей смены 11 часов, 7 дней в неделю. Эксплуатация -365 дней в году, круглогодичная .

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 Строительство газораспределительных сетей в селе Анрахай предусматривается на земельном участке площадью 3,1418 га. Согласно Решению Протокола Заседания районной земельной комиссии №8-29 от

12.03.2024 года, было принято разрешить для строительства газопровода следующее: - временное пользование (траншеи подземного газопровода) -3.14 га; -постоянное пользование (площадки ГРПШ) - 0.0018 га. Срок действия положительного заключения комиссии составляет 1 год. Местоположение - Жамбылская обл.,Кордайский район, с. Анрахай. Копия протокола приведено в Приложении 2. Целевое назначение -строительство и эксплуатация газораспределительных сетей. Срок эксплуатации ГРПШ и газораспределительных сетей - 40 лет, до 2065 года.;

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. Выполнение строительных работ предусматривает использование технической воды на производственные нужды и воды питьевого качества на хозяйственно-бытовые нужды персонала. Источник водоснабжения-привозная вода по договору. Использование воды из природных водоемов не планируется. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды по всем ингредиентам должно соответствовать требованиям приказа Министра национальной экономики от 16 марта 2015 года № 209 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».;

объемов потребления воды При реализации намечаемых работ ориентировочные объемы водопотребления составят: 256.4 м3/период, из них: вода питьевого качества – 60 м3/период; вода технического качества – 196.4 м3/период. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевого качества будет использована для удовлетворения хоз.-питьевых нужд работающих. Для покрытия производственных нужд: пылеподавление при земляных работах предусматривается использование воды технического качества.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) При реализации намечаемых работ недра не используются. ;

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 При реализации намечаемых работ растительные ресурсы не используются. ;

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

объемов пользования животным миром При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроды АНО-4 – 2.2 кг; УОНИ 13/45 – 16 кг; Электроды УОНИ 13/55 – 10 кг; Пропан бутановая смесь 341 кг; Грунтовка глифталева ГФ-0119 – 0,02 тн; Эмаль пентафталева ПФ-115 – 0.001 тн; Эмаль ХВ-124 – 0.02тн; Битум 0.1 тонн. Указанные объемы будут уточнены на последующих стадиях проектирования. Теплоснабжение – в теплый период не предусматривается. В холодный период времени работы для рабочего персонала предусматриваются передвижные вагончики оснащенные электрообогревателями. Электроснабжение – на период проведения работ предусматривается от передвижных ДЭС. Работы будут проводиться в дневное время суток.;;

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

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) Ориентировочно объем выбросов в атмосферный воздух ЗВ от 10 источников загрязнения (ИЗА 6001-замляные работы; ИЗА 6002 -Сварка ПЭ труб;ИЗА 6003- сварка и резка; ИЗА 6004 –битумные работы, ИЗА 6005- Покрасочные работы; ИЗА 6006- пыление спецтехники; ИЗА 0001- Агрегат сварочный; ИЗА 0002- Компрессор; ИЗА 0003-ДЭС) на период проведения строительных работ составит 1.15 г/с; 0.8745 т/год, из них: железо оксид (3 кл. оп) 0.06919 г/с (0.0026187т/год); марганца оксид (2 кл оп) 0.00229г/с (0.000113т/год); азота диоксид (2 кл.оп) 0.21711г/с (0.2240815 т/год); азота оксид (3 кл.оп) 0.0325 г/с (0.035 т/год); сажа (3 кл.оп) 0.016 г/с (0.019 т/год); сера диоксид (3 кл.оп) 0.049 г/с (0.03 т/год); углерода оксид (4 кл.оп) 0.24 г/с (0.19 т/год); фтористые газообразные соединения (2 кл. оп) 0.00047 г/с (0.00002т/год); фториды плохо растворимые (2 кл.оп) 0.00126 г/с (0.000064 т/год); диметилбензол (3кл оп) 0.0326 г/с (0.0097 т/г); метилбензол (3кл.оп) 0.003 г/с (0.0014 т/год); бенз/а/пирен (1кл.оп) 0.000000214 г/с (0.000000313 т/год); хлорэтилен (1 кл. оп) 0.0000011 г/с (0.000001т/год); бутилацетат (4 кл.оп) 0.0014 г/с (0.00065 т/год); формальдегид (2кл.оп.) 0.0033 г/с (0.0037 т/год); пропанон (4 кл.оп) 0.0072 г/с (0.0033 т/год); уайт-спирит 0.0096 г/с (0.00026 т/год); углеводороды предельные С12-С19 (4 кл.оп) 0.0839 г/с (0.1038245 т/год); сероводород (2кл.оп.) 0.000008 г/с (0.00002 т/г); пыль неорганическая: SiO₂ более 70-20% (3 кл оп) 0.19 г/с (0.0993 т/г). Деятельность объекта не относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства. Расчет выбросов ЗВ на период строительства произведен согласно исходным данным в ПОС (объем ресурсов) и приведен в Приложении 4. На период эксплуатации ожидаются выбросы от 2-х источников загрязнения атмосферы: ИЗА 0001 -Свеча при проверке предохранительно-сбросного клапана ГРПШ,ИЗА 002 -Свеча при ремонтно-профилактических работах. Ориентировочно объем выбросов составит 1,23 г/с (0,0015т/г), из них углеводороды С1-С5 1,23 г/с (4 кл. оп) (0,00148 т/г); углеводороды С6-С 12 0,000017 г/с (4 кл. оп) (0,00000002 т/г); сероводород 0,0000021 г/с (2 кл. оп.) (0,000000002 т/г); меркаптанаты 0,0000012 г/с (3 кл. оп) (0,000000002 т/г). Расчет выбросов приведен в Приложении 4. Загрязнители, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с пра-вилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом при намечаемой деятельности, не превышают установленных пороговых значений для данного вида деятельности.

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 Сброс загрязняющих веществ не предполагается. .

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 Ожидается образование 8-ти видов отходов производства и потребления, из которых: -Опасные отходы – 1 вида; - Не опасные отходы – 5 видов; - Зеркальные – 2 вида. Основными источниками образования отходов производства и потребления будут: сварочные и покрасочные работы. Ориентировочный объём опасных отходов (Промасленные отходы) составит –0.1016 тонн/период. Ориентировочный объём не опасных отходов (Металлолом,Огарыши сварочных электродов, Пищевые отходы, Твердые бытовые отходы, строительные отходы) составит –2.49 тонн/период. Ориентировочный объём зеркальных отходов (Остатки лакокрасочных материалов, Медицинские отходы) составит –0.0017 тонн/период. Все образуемые отходы будут накапливаться в специально отведённых местах, затем в полном объёме передаваться на договорной основе компаниям, чья деятельность связана с переработкой /утилизацией/ захоронением отходов. Указанные объемы будут уточнены на последующих стадиях проектирования. Намечаемое строительство не входит в перечень видов деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства .Эксплуатация

будет осуществляться существующим штатом эксплуатирующей компании. Образование отходов не предусматривается..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений 1.Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности; 2.Выдача заключений государственной экологической экспертизы в Департаменте экологии по Жамбылской области. .

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) В связи с отсутствием наблюдательных постов за состоянием атмосферного воздуха РГП «Казгидромет» в районе проведения работ сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным. Описание текущего состояния компонентов ОС приводятся по данным ближайшего поста наблюдения, расположенного в с.Кордай, ул.Жибек жолы, №496А. За 1-ое полугодие 2023 наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории села Кордай проводятся на 1 автоматической станции. В целом по поселку определяется 5 показателей: 1) диоксид серы; 2) оксид углерода; 3) диоксид азота; 4) оксид азота; 5) сероводород. За 1-ое полугодие 2023 год качество атмосферного воздуха с.Кордай оценивалось по стандартному индексу как «повышенный» уровень загрязнения (СИ=2,1); по наибольшей повторяемости как низкий (НП=0%). В загрязнение атмосферного воздуха основной вклад вносит сероводород (количество превышений ПДК за 1-ое полугодие: 45 случаев. Превышения по среднесуточным концентрациям не наблюдались. Максимальные разовые концентрации сероводорода составили 2,1 ПДКм.р., оксида углерода 1,1 ПДКм.р., концентрации других загрязняющих веществ не превышали ПДК. Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ВЗ и ЭВЗ): ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены.

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 Приложении 8 приведена предварительная оценка намечаемой деятельности. Согласно которому: 1. Воздействие на воздушный бассейн оценивается как допустимое. 2. Воздействие на водные ресурсы оценивается как допустимое. 3. Воздействие на состояние недр оценивается как допустимое. 4. Воздействие на почвенный покров оценивается как допустимое. 5.Воздействие на растительный мир оценивается как допустимое. 6. Воздействие на животный мир оценивается как допустимое..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие 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 Газопроводы , оборудование и установки, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметическую систему. При нормальном режиме эксплуатации газопровода вредных выбросов в атмосферу не происходит. С целью предупреждения аварийных выбросов, связанных с повреждением газопровода, проектом предусмотрены следующие мероприятия: 1. Сортамент труб принят в строгом соответствии с требованием МСН 4.03-01-2003. 2.Секционирование газопровода запорными устройствами, обеспечивающее отключение аварийных участков газопровода. 3.Пневматические испытания газопровода на прочность и плотность перед вводом его в эксплуатацию. 4.Выбросы в атмосферу природного газа возможны только в аварийных случаях, при повреждении газопровода. Учитывая аэродинамические свойства природного газа (уд. вес по воздуху 0,67-0,73 кг/м³), накопление метана в приземном слое атмосферы не происходит, он поднимается и рассеивается в верхних слоях атмосферы. 5. Улучшение атмосферы в зоне, прилегающей к участкам газификации, достигается за счет того, что при сжигании природного газа в продуктах горения отсутствуют сернистый ангидрид и твердые частицы (пыль, сажа) и по сравнению с сжиганием углей на 20% снижается содержание окиси азота..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) При выборе вариантов маршрута газопровода учитывались следующие критерии: -оптимальная протяжённость для предотвращения необоснованного изъятия земель; минимизация затрат при строительстве и эксплуатации газопровода, включая затраты на мероприятия по охране окружающей среды с максимальным использованием существующих сооружений и коммуникации (автомобильных и ж/дорог, линий электропередач, кабелей связи, водозаборов и др.); -возможность применения наиболее эффективных и высокопроизводительных технологий производства строительно-монтажных работ; -обеспечение доступности для обслуживания газопровода и причинения минимального ущерба для окружающей среды, обеспечения безопасной эксплуатации газопровода и другое.

- 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):

АБСЕИТОВ АНУАР ЖАНСЕИТУЛЫ

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



