

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

KZ56RYS00204324

19.01.2022 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 Жанакорганского района», 120300, Республика Казахстан, Кызылординская область, Жанакорганский район, Жанакорганский с.о., с.Жанакорган, улица Манап Кокенов, здание № 44, 050240009435, САПАРБАЕВ КАЙРАТ АБДРАХМАНОВИЧ, 8 7758713824, zhana-zhol@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) Уровень ответственности объекта - II (нормального) уровня ответственности (объекты газораспределительных систем жилищно-гражданского назначения давлением от 0,3 МПа до 1,2 МПа). Настоящим проектом предусмотрено проектирование подводящего газопровода высокого давления и внутриквартального низкого давления н.п. Жайылма Жанакорганского района Кызылординской области. Газопроводы запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 и прокладываются на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли, и из стальных труб ГОСТ 10704-91 на опорах на высоте 2,2м от поверхности земли. Данная работа как, виды намечаемой деятельности и объекты, приняты в соответствии с Приложением 1 к Экологическому Кодексу РК, и относится к объектам, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным (пп. 10.1 «трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км», п. 10, раздел 2). Общая протяженность газопровода составляет 34437,0м. При строительстве используемые трубы менее 800 мм.

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) В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутриселковые газораспределительные сети населенного пункта Жайылма Жанакорганского района» ранее не было проведено оценки воздействия на окружающую среду, и также не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности;

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 подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутриселковые газораспределительные сети населенного пункта Жайылма Жанакорганского района» ранее не было проведено оценки воздействия на окружающую среду, и также 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 Для повышения уровня и качества жизни сельского населения снабжение природным газом является облегчающим продуктом жизнедеятельности человека. Использование природного газа является, как основной и дешевый вид топлива и источника тепловой энергии для потребителей Кызылординской области. Применение самых современных технологий оборудования по транспортировке, строительству и подаче природного газа потребителю позволяет обеспечить высокую экологическую безопасность окружающей среды и населению, сохранению флоры и фауны. Кроме того сравнительная низкая сопоставимая стоимость природного газа дает значительный экономический эффект и быструю окупаемость затрат. Реализация данного проекта позволит улучшить санитарно-эпидемиологическую обстановку в поселке, окажет положительное влияние на инфраструктуру региона. Исследуемый участок трассы газопровода проходит от подземного газопровода высокого давления, отвод на н.п. Жайылма. В геоморфологическом отношении участок работ расположен на аккумулятивно-денудационной горной части хребта северо-западный Каратау, сложен алюваиальными отложениями верхнечетвертичного возраста(аQIII). Рельеф участка слабонаклонный. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проект газоснабжения выполнен согласно технических условия №06-2019-02048 от 24.05.2019 года выданных Туркестанским ПФ АО "КазТрансГаз Аймак". Проект разработан в соответствии требованиями МСН 4.03.01-2003, СН РК 4.03.01-2011. Уровень ответственности объекта - II (нормальный, технически сложный) уровня ответственности (объекты газораспределительных систем давлением от 0,3 МПа до 1,2 МПа). Газоснабжение предусматривается от проектируемого подземного газопровода высокого давления, отвод на н.п. Жайылма идущий газопровод пос.Шалкия. Точка подключения - подземный газопровод в точке т. "А". Давление в точке подключения -до $P=0,51$ МПа. Диаметр газопровода в точке подключения - Д-140 мм. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания $Q_n = 7600$ ккал/м³ и удельным весом $\gamma = 0,73$ кг/м³. Расчетный расход газа по объекту составляет -1264,0м³/час. Газорегуляторный пункт (ГРПШ)- 2 шт. н.п.Жайылма – 1264,0 м³/час. Протяженность трубопроводов для низкого давления н.п. Жайылма: подземных ПЭ – 19003,0 м; надземных стальных – 1269,0 м. По диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □ 32x3,0 – 2085,0 м; □ 63x5,8 – 2236,0 м; □ 90x8,2 – 8329,0 м; □ 110x10,0 – 4071,0 м; □ 160x14,6 – 2259,0 м; □ 200x18,2 – 23,0 м. Стальных: □ 25x3,0–138,0 м; □ 57x3–10,0 м; □ 76x3 – 402,0 м; □ 89x3,5 – 719,0 м. Протяженность трубопроводов для высокого давления н.п.Жайылма: подземных ПЭ – 14161,0 м; надземных стальных – 4,0 м. По диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □ 63x5,8 – 451,0 м; □ 90x8,2 – 1172,0 м; □ 110x10,0– 6,0 м; □ 125x11,4 – 180,0 м; □ 140x12,7– 12352,0 м; Стальных: □ 57x1,0 м; □ 76x3 – 3,0 м. Общая численность работающих – 36 чел. Количество подключаемых жилых домов-450.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Газорегуляторный пункт (ГРПШ)- 2 шт. н.п.Жайылма – 1264,0 м³/час. Протяженность трубопроводов для низкого давления н.п.Жайылма: подземных ПЭ – 19003,0 м; надземных стальных – 1269,0 м. По диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □ 32x3,0 – 2085,0 м; □ 63x5,8 – 2236,0 м; □ 90x8,2 – 8329,0 м; □ 110x10,0– 4071,0 м; □ 160x14,6 – 2259,0 м; □ 200x18,2 – 23,0 м. Стальных: □ 25x3,0–138,0 м; □ 57x3–10,0 м; □ 76x3 – 402,0 м; □ 89x3,5 – 719,0 м. Протяженность трубопроводов для высокого давления н.п.Жайылма: подземных ПЭ – 14161,0 м; надземных стальных – 4,0 м. По диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □ 63x5,8 – 451,0 м; □ 90x8,2 – 1172,0 м; □ 110x10,0– 6,0 м; □ 125x11,4 – 180,0 м; □ 140x12,7– 12352,0 м; Стальных: □ 57x3–1,0 м; □ 76x3 – 3,0 м. Общая численность работающих – 36 чел. Количество подключаемых жилых домов-450.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и дегазацию объекта) Расчет продолжительности строительства. Сеть газификации высокого давления н.п. Жайылма (Подводящий газопровод). Протяженность – 14,165 км. Максимальное значение в таблице 10 км – 3,5 мес. Подг.пер.0,5мес. В

соответствии с п.4.5 Общих положений используется метод экстраполяции: $T_n = 3,5x^3\sqrt{14,165/10} = 3,93$ мес. Сеть газификации низкого давления н.п. Жайылма (Распред. газопровод). Протяженность – 20,272 км. Максимальное значение в таблице 10 км – 3.5 мес. Подг.пер.0,5мес. В соответствии с п.4.5 Общих положений используется метод экстраполяции: $T_n = 3,5x^3\sqrt{20,272/10} = 4,43$ мес. ГРПШ (2 шт) – 592 м³/час (СП РК 1.03-101-2013 Часть I. Г 1.4. Газовая промышленность пункт 4) 150 тыс. м³/час – 4 мес. $(150-0,592)/150 \times 100 = 0,01$, $0,01 \times 0,3 = 0,003$, $(100-0,003)/100 \times 4 = 0,25$ мес. $T = 4,43 + ((3,93+0,25) \times 0,3) = 5,7 = 6,0$ мес. Общая нормативная продолжительность строительства 6,0 мес. в том числе, подготовительный период – 1 мес. Начало строительства – 2 квартал (апрель) 2022 года.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования При выполнении строительно-монтажных работ, работы будут проводиться только в пределах полосы временного отвода земель. В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ШРП заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СНиП с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований. Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля, условий строительства и воздействия на окружающую среду. Площадки ГРПШ размещаются в полосе между линией застройки и автодорогами и проездами на границе частной территории. Трасса подземных газопроводов отмечается опознавательными знаками.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Водоснабжение в период строительства на площадке предусматривается от привозной бутилированной воды сети в объеме – 0,51532723 тыс. м³/год. На период строительство на площадке количество сброс воды в объеме 0,51532723 тыс. м³/год. Сброс осуществляется в биотуалет. На период строительство на площадке количество технической воды в объеме 0,24393437 тыс. м³/год. (безвозвратное водопотребление). ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Не предполагается;

объемов потребления воды Не предполагается;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Не предполагается;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) 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 В процессе обследования растительного покрова территории в районе размещения проектируемого объекта, в редких видов, исчезающих, реликтовых и занесенных в Красную книгу растений не обнаружено. Установлено, что под строительство проектируемых объектов зеленые насаждения, препятствующие для строительства газопровода не выявлены;

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

объемов пользования животным миром Дикие животные, занесенные в Красную Книгу РК, отсутствуют;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Дикие животные, занесенные в Красную Книгу РК, отсутствуют;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Дикие животные, занесенные в Красную Книгу РК, отсутствуют;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Дикие животные, занесенные в Красную Книгу РК, отсутствуют;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Строительные материалы используемые при строительстве: Щебень из плотных горных пород для строительных работ; Песок; Смесь песчано-гравийная природная; Бетон тяжелый; Смеси асфальтобетонные холодные плотные мелкозернистые; Доска обрезная хвойных пород; Толь гидроизоляционный; Мастика битумно-полимерная или битумно-резиновая; Пена монтажная для герметизации стыков; Битум нефтяной строительный; Ацетилен технический газообразный; Пропан-бутан; Ветошь; Электроды различных марок; Краски и эмали различных марок; Уайт-спирит и другие лакокрасочные покрытия;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Работы по строительству не связаны с изъятием природных ресурсов.

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) На период строительства будет задействовано 15 источников загрязнения воздушного бассейна, из них 12 неорганизованных источников загрязнения воздушного бассейна и 3 организованных, которые выбрасывают 20 наименований загрязняющих веществ следующих ЗВ: Железо (II, III) оксиды, Марганец и его соединения, Азот (II) оксид, Углерод, Углерод оксид, Диметилбензол, Метилбензол, Бенз/а/ пирен, Бутилацетат, Формальдегид, Пропан-2-он, Уксусная кислота, Уайт-спирит, Алканы C12-19, Взвешенные частицы, Пыль неорганическая. На период строительства общий объем выбросов ЗВ в атмосферу предполагается в размере – 3.51758550298 т/год. На период эксплуатации - 0.223436104 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 Для отвода хозяйственно-фекальных стоков на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией 2 раза в неделю. На период эксплуатации водоотведение производится не будет. 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 Твердо-бытовые отходы – код 20 03 99 (неопасный). Образуются в непроизводственной сфере деятельности персонала предприятия, а также при уборке помещений. Временно хранятся в металлических контейнерах, расположенных на территории предприятия. Объем образования от ТБО – 0, 832 тонн. ТБО временно хранятся в металлическом мусорном контейнере вместимостью 0,75 м3. Вывоз ТБО осуществляется специализированными организациями по договору на полигон ТБО. Огарки сварочных электродов – код 12 01 13 (неопасный). На территории предприятия имеется сварочный участок, где проводятся сварочные работы. Огарки сварочных электродов будет хранятся в металлическом ящике. По накопления сдаются на специализированное предприятие по приему металлолома согласно договору в объеме 0,189 тонн. Жестяные банки из-под краски – код 08 01 99 (опасный). Жестяные банки из-под краски образовывается после лакокрасочных работ. Объем образования жестяных банок из-под краски составляет 0, 2823 тонны. Жестяные банки из-под краски будет хранятся на открытом складе площадью с размерами 3 м 2 иметь твердое покрытие (утрамбованный грунт), огорожено по контуру. Площадка будет обеспечена подъездным автотранспортным путем. По накопления сдаются на специализированное предприятие по приему металлолома согласно договору. Ветошь – код 16 07 08* (опасный). На предприятие в ходе деятельности образуется промасленная ветошь. Образовавшаяся ветошь храниться в закрытом контейнере. По мере накопления сдаются на специализированное предприятие по договору в объеме – 0,00023 тонн. Строительный мусор – код 10 12 08 (неопасный). Один из видов промышленных отходов, образовывается не посредственно при строительном-монтажных работ. Площадка

будет обеспечена подъездным автотранспортным путем, и иметь твердое покрытие и по мере накопления вывозится на специальный полигон для строительного мусора по договору. Объем образования строительного мусора составляет 69,4806 тонны. Вывод: влияние будет низким..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений КГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района". Отдел Газоснабжение и Промышленной безопасности за № ___ от 29.07.2021г. по РП «Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети населенного пункта Жайылма Жанакорганского района»; КГУ "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жанакорганского района" от 22.07.2021г. по РП «Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети населенного пункта Жайылма Жанакорганского района»; КГУ "Отдел земельных отношений акимата Жанакорганского района" от 22.07.2021г. по РП «Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети населенного пункта Жайылма Жанакорганского района»; ГУ "Отдел ЖКХ ПТ и АД акимата Жанакорганского района от 22.07.2021г. по РП «Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети населенного пункта Жайылма Жанакорганского района»; ГУ "Аппарат акимата, с/о Жайылма от 22.07.2021г. по РП «Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети населенного пункта Жайылма Жанакорганского района»; РПП филиал ОДСП "Арал» от 30.07.2021г. по РП «Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети населенного пункта Жайылма Жанакорганского района»; АО "Казахтелеком" от 22.07.2021г. по РП «Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети населенного пункта Жайылма Жанакорганского района».

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) Природно-климатические условия района строительства следующие. Район строительства - IV-Г климатического подрайона с климатическими характеристиками: - средняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки - 25,3 °С; - но - нормативное значение скоростного напора ветра - 0,8 кПа; - нормативное значение веса снегового покрова - 1,50кПа. Инженерно-геологические условия: - грунты - супесь; - уровень грунтовых вод – до 3,0 м не вскрыты; - глубина промерзания супесь – 133 см. Сейсмичность района строительства -6 баллов..

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 С целью охраны окружающей среды проектом предусмотрены 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 герметическую 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 надземные газопроводы. Сбросные свечи газорегуляторного пункта выведены на высоту 4,0м. обеспечивающие рассеивание незначительных выбросов и предотвращение попадания их в зону работы обслуживающего персонала. В связи с намеченной подачей природного газа создается перспектива оздоровление воздушного бассейна населенных пунктов. При сжигании котельно-печного топлива (зольных углей, зернистого мазута) в атмосферу выбрасывается большое количество золы двуокиси серы, окислов азота. 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.

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. При проведении строительно-монтажных работ предусматривается осуществление ряда мероприятий по охране окружающей природной среды: - обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства; - применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетонов; - устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих веществ (применение контейнеров, специальных транспортных средств); - завершение строительства уборкой и благоустройством территории с восстановлением растительного покрова; - оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов; - использование специальных установок для подогрева воды, материалов; - слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой мест; - выполнение в полном объеме мероприятий по сохранности зеленых насаждений. Способ прокладки газопровода и наличие существующих подъездных автодорог исключает загрязнение и порчу земель. Технологический процесс газораспределения исключает попадание природного газа и других вредных веществ в окружающую среду за счет применения герметичной запорной арматуры и трубопровода.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ШРП заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СНиП с учетом санитарных, экологических, противопожарных требований. Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля, Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): условий строительства и воздействия на окружающую среду.

- 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):
Сапарбаев К.

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



