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

KZ48RYS01911183 **11.09.2026 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 "QAZAQGAZ AIMAQ", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Әлихан Бөкейхан, здание № 12, 020440001144, АСКАРОВ БАУЫРЖАН БЕКЗАТХАНОВИЧ, +7(7172)558960, doskaranov_a@ktga.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) Намечаемая деятельность предусматривает строительство внутрипоселковых газораспределительных сетей протяженностью 67,744 км и газопровода высокого давления от существующего перспективного отвода до населенного пункта Кожакент, сельского округа Кожакент, Жанокорганского района, Кызылординской области. В соответствии с Разделом 1 Приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан намечаемая деятельность подпадает под пункт 12 Прочие виды деятельности: подпункт 12.1 трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 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) Ранее ОВОС 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) Ранее скрининг по данному объекту не проводился.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок работ расположен в н.п.Кожакент Жанакаорганского района Кызылординской области. Граница площадки проектируемого участка строительства внутриквартальных сетей газопровода охватывает территорию населенного пункта Кожакент, Жанакорганского района Кызылординской области. Географические координаты: 43°41'51.1"N 67°17'01.4"E, 43°40'34.7"N 67°17'57.2"E, 43°41'39.0"N 67°18'19.4"E, 43°41'26.1"N 67°19'59.1"E, 43°41'01.3"N 67°20'15.6"E, 43°40'06.4"N 67°19'35.0"E. Место осуществления намечаемой деятельности расположено в пределах территории Жанокорганского района Кызылординской области, на земельных участках, предусмотренных проектными решениями для размещения линейных объектов газоснабжения и обеспечения газом населенного пункта Кожакент. Выбор места размещения объекта обусловлен необходимостью обеспечения

населенного пункта Кожакент природным газом и подключением проектируемой системы газоснабжения к существующему перспективному отводу газопровода. Трасса газопровода и внутрипоселковые газораспределительные сети определены с учетом существующей планировочной структуры населенного пункта, расположения существующих инженерных коммуникаций, автомобильных дорог и иных объектов инфраструктуры, а также технической возможности строительства и последующей безопасной эксплуатации газораспределительной системы. Размещение объекта на выбранной территории позволяет обеспечить централизованное газоснабжение существующей жилой застройки и объектов социальной и иной инфраструктуры населенного пункта Кожакент, повысить надежность и безопасность газоснабжения, а также создать условия для дальнейшего развития системы газоснабжения населенного пункта. Возможность выбора альтернативных мест размещения объекта ограничена функциональным назначением проектируемого объекта и необходимостью его технологического присоединения к существующему перспективному отводу газопровода. Изменение места расположения точки подключения и трассы газопровода приведет к увеличению протяженности линейного объекта, объема строительно-монтажных работ и затрат, а также может потребовать пересечения дополнительных земельных участков, инженерных коммуникаций и транспортной инфраструктуры.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Для газоснабжения природным газом территории н.п. Кожакент запроектирован газопровод высокого, среднего, низкого давления. Точка врезки предусмотрена согласно ТУ №09-Жан-2024-000000292 от 28.06.2024 года выданные КПО АО "QAZAQGAZ AIMAQ". Общая протяженность полиэтиленовых газопроводов ПЭ100-66,954 км. Из них: высокого давления 0,3-0,6 МПа (подземная)-32,992 км, среднего давления 0,005-0,3 МПа (подземная)-4,570 км, низкого давления до 0,005 МПа (подземная)-29,392 км. Общая протяженность стальных газопроводов-0,79 км. Из них: Высокого давления 0,3-0,6 МПа (надземная)-0,045 км, Среднего давления 0,005-0,3 МПа (надземная)-0,009 км, низкого давления до 0,005 МПа (надземная)-0,736 км. Потребность газа-1605,0 м3/час, 5090979 м3/год. Газопровод высокого давления Р=0.3-0,6 МПа запроектирован подземным из ПЭ 100 SDR11 трубы Ø90х8,2, Ø110х10,0, Ø160х14,6, Ø200х18,2, Ø250х22,7, Ø315х 28,6 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8 согласно гидравлического расчета газопровода и надземным из стальных труб Ф89х4,0, ФØ108х4.0, Ф159х4,5 Ф219х6,0, Ф273х7,0, Ф 325х7,0 по ГОСТ 10704-91. Газопровод среднего давления Р=0.005-0,3 МПа запроектирован подземным из ПЭ 100 SDR11 трубы Ø90х8,2, Ø110х10,0, Ø125х11,4, Ø160х14,6 ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8 согласно гидравлического расчета газопровода и надземным из стальных труб Ø89х4,0, Ø108х4,0 по ГОСТ 10704-91. Газопровод низкого давления Р=0.005 МПа запроектирован подземным из 100 SDR11 трубы Ø280х25,4, Ø250х22,7, Ø200х18,2, Ø160х14,6, Ø125х11,4, Ø 110х10,0, Ø90х8,2, Ø63х5,2, ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8 согласно гидравлического расчета газопровода и надземным из стальных труб Ø57х3,0, Ø89х4,0, Ø273х 7,0 по ГОСТ 10704-91. Для понижения давления газа с высокого давления Р=0,6-0,3 МПа на среднее давление Р=0,3-0,005 МПа предусмотрены газорегуляторные пункты шкафного типа (ГРПШ) –чтобы в перспективе обеспечивать природным газом населенные пункты. Проектом предусматривается установка 8 газорегуляторных пунктов шкафного типа (ГРПШ) на участках размером 5х3 м (15 м² каждый). Из них 4 ГРПШ размещаются на магистральной линии, а остальные 4 — в посёлке Кожакент. Каждый ГРПШ оборудуется молниеотводом и располагается на свободной от застройки и инженерных коммуникаций территории. Для подъезда и доступа к объектам предполагается использование существующих грунтовых автодорог. Ограждение каждого ГРПШ выполняется из металлической сетки на стойках, размер ограждаемой площадки — 5,0 х 3,0 м. Покрытие — из щебеночно-гравийно-песчаной смеси по уплотнённому грунтовому основанию. Также предусматривается устройство пешеходного тротуара из тротуарной плитки для обслуживания оборудования. В основу проектного решения генерального плана площадочных сооружений положены принципы минимизации временного отвода и изъятия земельных ресурсов. Размещение проектируемых сооружений выполнено в соответствии с технологической схемой. За условную нулевую отметку принят уровень проектируемой (планируемой) поверхности земли: от 155,60 м до 160,80 м.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Целью строительства является обеспечение природным газом для коммунального бытовых нужд и улучшение качества жизни населения, проживающего в н.п. Кожакент. Основными потребителями газа являются: - население (на приготовление пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды, отопление). - коммунально-бытовые учреждения (школы, д/сады и мелкие ком.

бытовые объекты). Численность населения и коммунально-бытовые учреждения приняты согласно предоставленной справки. Граница площадки проектируемого участка строительства внутриквартальных сетей газопровода охватывает территорию населенного пункта Кожакент, строительство магистрального газопровода от точки подключения расположена вдоль автотрассы в Жанакорганского района Кызылординской области. Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165. Объект относится к II (нормального) уровня ответственности, относящийся к технически сложному объекту. Данным разделом проекта предусматривается прокладка внутриквартального и подводящего газопровода высокого, среднего, низкого давления н.п. Кожакент. Точка врезки предусмотрена согласно ТУ №09-Жан-2024-000000292 от 28.06.2024 года выданные КПО АО "QAZAQGAZ AIMAQ". Согласно действующим нормам СП РК 4.03-101-2013 п. 5.1. 5 Продольные профили составляются для газопроводов, прокладываемых на местности со сложным рельефом, а также для технически сложных объектов при применении новых технологий и т.д. Для участков газопровода, прокладываемого на местности со спокойным рельефом и однородными грунтовыми условиями, за исключением участков пересечений газопровода с естественными и искусственными преградами, различными сооружениями и коммуникациями, продольные профили можно не составлять. На своем пути среднее давления газопровода пересекается с каналом. Грунты на площадке строительства представлены суглинками и супесем перекрытыми с поверхности почвенно-растительным слоем. Мощность залегаемого грунта: суглинок - от 1 до 2,8м, супесь - от 1,2м до 3,0м и более. Пересечение газопроводом реку предусмотрено под углом 100° и глубина укладки газопровода от прогнозируемого дно канала до верха футляра – 3,0м. Переход ПЭ газопровода Г2 через канал предусмотрено в ПЭ футляре методом ГНБ. Концы защитного футляра вывести не менее 20м от берега. Для газопровода, прокладываемого внутри футляра, предусмотрены диэлектрические опоры, которые должны обеспечивать сохранность газопровода и его изоляций при протаскивании плети в футляре. Рабочие и приемные котлованы расположены за границей охранной зоны канала на расстоянии не 20м от берега. На переходе через канал предусмотрена установка опознавательных столбиков с табличкой с указанием эксплуатирующей газопровод организации, номеров её телефонов и сигнальных знаков "Осторожно! Газопровод". Работы по строительству перехода канал должны производиться организацией, имеющей лицензию на данные виды работ. Все работы по строительству перехода должны выполняться в строгом соответствии с действующими нормами СН РК и СП РК, "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения". Все земляные работы в полосе охранной зоны канала производить только в присутствии представителей, с обязательным уведомлением руководителей этих предприятий не позднее, чем за трое суток. Прокладка газопровода в период паводка, ливневых и продолжительных дождей запрещается. В рабочем проекте предусмотрено 1 нитки газопровода среднего давления. В обе стороны предусмотрено отключающие устройство задвижка Ду80 внутри ограждения. Максимальная глубина канала 3,0м и газопровод среднего давления проходит еще ниже 3,0м. Общая глубина заложения газопровод методом ГНБ 6,0м.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала строительства в месяц октябрь 2027г. Срок строительства согласно ПОС 16 месяцев. Начало эксплуатации декабрь 2027 года. Постутилизация объекта не планируется.

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 Общая протяженность проектируемого газопровода-67,744 км. Общая площадь отведенного земельного участка для 8 ГРПШ – 120 м2, площадь застройки-10,40 м2, площадь покрытий-109,6 м2. Целевое назначение земельных участков: размещение и строительство объектов инженерной инфраструктуры, в том числе линейных объектов газоснабжения, в соответствии с проектными решениями и правоустанавливающими/землеустроительными документами. В период строительства земельные участки, используемые временно для производства строительно-монтажных работ, предусматривается использовать на срок выполнения строительных работ. После завершения строительства временно занимаемые территории подлежат освобождению и приведению в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с их целевым назначением. Земельные участки, необходимые для

постоянного размещения объектов газораспределительной системы, предусматривается использовать в течение всего периода эксплуатации объекта. Предполагаемый срок использования на период эксплуатации объекта — постоянно (в течение нормативного срока эксплуатации газораспределительных сетей);

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 Источниками водоснабжения на период СМР является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей . Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет. На период эксплуатации отсутствует водопотребление и водоотведение;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Необходимо: питьевая, техническая вода;

объемов потребления воды Для хозяйственно-бытового потребления - 432 л/период, 207,36 м3/период; Объем технической воды – 3561,97 м3/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода используется для хоз-бытовых целей работников и технических целей при проведении СМР.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) В рамках реализации намечаемой деятельности использование участков недр и осуществление недропользования не предусматривается. Добыча, разведка и иное использование полезных ископаемых, а также оформление права недропользования в рамках реализации проекта не предусматриваются. В связи с отсутствием участков недр, предоставляемых в пользование, вид и сроки права недропользования, а также географические координаты участков недр не указываются;

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 Использование растительных ресурсов, приобретение и места их заготовок не предусматривается. Также нет необходимости их вырубки или переноса;

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

объемов пользования животным миром Использование животного мира не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не имеется места пользования животного мира за отсутствием необходимости;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение объектов животного мира не предусматривается;

операций, для которых планируется использование 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 Иные ресурсы, необходимые для СМР– Грунт для земляных работ – 272349,7 тонн/пер, щебень-1185,29 т/пер, песок-8916,4452 т/пер, ПГС-1056,37 т/пер, битум-3,69 т/пер, мастика битумная-0,408 т/пер, праймер битумный-0,085 т/пер, горячий асфальт-144,406 тонн/пер, сварочные электроды – 2110,61 кг/пер, лакокрасочные материалы-303,9 кг/пер, ветошь-0,016 кг, техническая вода-3561,97 м3/пер, дизельное топливо – 25 тонн/пер, труба полиэтиленовая-73839 м. На период эксплуатации газопровода: Потребность газа-1605,0 м3/час, 5090979 м3/год;

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

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) Источниками выбросов на период строительства являются: работа сварочного автономного

генератора, использование битумного котла, выемочно-земляные работы, разгрузка инертных материалов, гидроизоляционные работы, сварочные работы, покрасочные работы, укладка горячего асфальта. На период СМР максимальное количество источников составляет 9 источников загрязнения, 2 из которых организованные. Общее количество ожидаемых выбросов ЗВ в атмосферу при СМР-2,598 г/с, 23,319 т/год. Из них по веществам: железо (II, III) оксиды-0,02185 г/с, 0,029 т/пер, 3кл; марганец и его соед-я-0,0024 г/с, 0, 00344 т/пер, 2кл; азота (IV) диоксид-0,0307г/с, 0,247т/пер, 2кл; азот (II) оксид-0,00499г/с, 0,0402т/пер, 3кл; углерод-0,00055г/с, 0,01036т/пер, 3кл; сера диоксид-0,021г/с, 0,0665т/пер, 3кл; углерод оксид–0,0709г/с, 0,212 т/пер, 4кл; фтористые газ-е соед-я-0,00129г/с, 0,00036т/пер, 2кл; фториды неорганические–0,0014г/с, 0,00019 т/пер, 2кл; диметилбензол–0,039г/с, 0,027т/пер, 3кл; метилбензол–0,048г/с, 0,0026т/пер, 3кл; бензапирен-0, 0000001г/с, 0,00000024т/пер, 1кл; хлорэтилен-0,000068г/с, 0,00007т/пер, 1кл; бутилацетат–0,0093г/с, 0,0005т/ пер, 4кл; формальдегид–0,00012г/с, 0,00207т/пер, 2кл; пропан-2-он-0,02г/с, 0,001т/пер, 4кл; уайт-спирит-0, 078г/с, 0,015т/пер, ОБУВ-1; алканы С12-19–0,016г/с, 0,059т/пер, 4кл; пыль неорганическая (2908)-2,23г/с, 22, 6 т/пер, 3кл. Количество источников загрязнения атмосферного воздуха составляют 63 источников, из них 27 организованных, 36 неорганизованных. Общее количество ожидаемых выбросов ЗВ в атмосферу при эксплуатации-12,611 г/с, 32,516 т/год. Из них по веществам: железо (II, III) оксиды-0,001г/с, 0,00046т/год, 3кл ; марганец и его соед-я-0,00005г/с, 0,00002т/год, 2кл; азота (IV) диоксид-0,0049г/с, 0,001т/г, 2кл; азот (II) оксид-0,00079г/с, 0,00017т/г, 3кл; сероводород-0,17г/с, 0,021т/г, 2кл; фтористые газ-е соед-я-0,00024г/с, 0, 0001т/пер, 2кл; метан-4,867г/с, 30,94т/г, ОБУВ 50; смесь пред-х угл-в С1-С5-6,64г/с, 1,127т/г, ОБУВ 50; диметилбензол–0,025г/с, 0,045т/г, 3кл; метилбензол–0,06г/с,0,117т/г, 3кл; бутан-1-ол-0,023г/с, 0,043т/г, 3кл; этанол-0,03г/с, 0,056т/г, 4кл; 2-этоксиэтанол-0,012г/с, 0,023т/г, ОБУВ 0,7; бутилацетат–0,012г/с, 0,023т/г, 4кл; пропан-2-он-0,012г/с, 0,023т/г, 4кл; смесь природных меркаптанов-0,435г/с, 0,052т/г, 3кл; углев-ы пред-е С 12-19-0,278г/с, 0,018т/г, 4кл; взвешенные частицы-0,023г/с, 0,026т/г, 3кл; пыль неорганическая-0,007г/с, 0, 0003т/г, 3кл; пыль абразивная-0,0046г/с, 0,0021т/г, ОБУВ 0,4. Данные, подлежащие внесению в Регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с Правилами ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом, отсутствуют.

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 Сбросы загрязняющих веществ не предусмотрены.

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 На период СМР образуются 4,52 тонны отходов производства и потребления. Из них: смешанные коммунальные отходы (ТБО) в объеме-3,25 т/год, код отхода-200301 (неопасный); огарки сварочных электродов-0,032 т/год, код-120113 (неопасный); жестяные банки из-под ЛКМ-0,038 т/год, код-120113* (опасный); отходы пластиковых труб – 1,2 т/год, код-160119 (неопасный). Отходы производства и потребления временно складируются в контейнерах, с последующим вывозом специализированными предприятиями согласно заключенным договорам. Сроки временного хранения отходов, образуемых в период СМР: для ТБО - в контейнерах при температуре 0оС и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток. На период эксплуатации образуются 2,283 т/год. Из них: ТБО в объеме-2,175 т/год, код отхода-200301 (неопасный); огарки сварочных электродов-0,001 т/год, код-120113 (неопасный); жестяные банки из-под ЛКМ-0,057 т/год, код-120113* (опасный); промасленная ветошь-0,05 т/год, код-150202* (опасный). Все отходы, накопившиеся в процессе строительства, согласно пп.1 п.2 статьи 320 ЭК РК от 2 января 2021г., временно складируются на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельно вывозятся на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности; Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Кызылординской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии 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) Фактическая фоновая концентрация при проведении расчета рассеивания не учитывалась, так как, в настоящее время отсутствует методика расчета значения фоновых концентрации по автоматическим постам.

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 В результате реализации намечаемой деятельности возможно возникновение как негативных, так и положительных воздействий на окружающую среду. В период строительства газопровода высокого давления и внутрипоселковых газораспределительных сетей возможны следующие виды негативного воздействия: воздействие на атмосферный воздух — выбросы загрязняющих веществ от строительной техники, автотранспорта, сварочных работ, а также пыление при выполнении земляных работ. Воздействие носит временный характер, ограничено периодом строительства, периодичность определяется продолжительностью и интенсивностью строительных работ. Воздействие обратимое и оценивается как локальное и несущественное при соблюдении предусмотренных природоохранных мероприятий; воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров — нарушение почвенного покрова при разработке траншей, перемещении грунта и проведении строительно-монтажных работ. Воздействие временное и локальное, с возможностью восстановления нарушенных участков после завершения строительства и проведения рекультивационных мероприятий; образование отходов — в процессе строительства образуются бытовые и иные отходы, включая обрезки полиэтиленовых труб и другие отходы от монтажных работ. Воздействие ограничивается периодом образования отходов и является управляемым при их раздельном сборе, временном накоплении и передаче специализированным организациям; шумовое воздействие — связано с работой строительной техники и автотранспорта. Воздействие периодическое, локальное и временное, ограничено периодом выполнения строительных работ и является обратимым; Воздействие носит локальный и временный характер и при соблюдении проектных границ и природоохранных мероприятий оценивается как несущественное. В период эксплуатации объекта существенное негативное воздействие на окружающую среду не ожидается. Эксплуатация газораспределительных сетей предусматривает преимущественно транспортировку природного газа по герметичной системе трубопроводов. Возможные воздействия связаны преимущественно с проведением технического обслуживания и ремонтных работ, которые носят периодический, локальный и обратимый характер. К положительным воздействиям относится обеспечение населенного пункта Кожакент природным газом, повышение надежности и экологической безопасности системы газоснабжения, а также создание условий для снижения использования населением более экологически неблагоприятных видов топлива. С учетом характера, продолжительности, частоты и обратимости воздействия, а также предусмотренных природоохранных мероприятий, значительного и необратимого воздействия на окружающую среду в результате реализации намечаемой деятельности не ожидается. В целом воздействие оценивается как локальное, преимущественно временное и обратимое, с незначительной степенью существенности.

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для предупреждения, исключения и снижения возможного неблагоприятного воздействия на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности предусматривается комплекс организационных и природоохранных мероприятий. В период строительства предусматриваются следующие меры: осуществление строительно-монтажных работ в пределах установленных границ строительной полосы и земельных участков; соблюдение требований по охране атмосферного воздуха, в том числе предотвращение и минимизация пыления при земляных работах, транспортировке и перемещении грунта; обеспечение технически исправного состояния строительной техники и автотранспорта, исключение эксплуатации

неисправных машин и механизмов; соблюдение требований пожарной и экологической безопасности при проведении сварочных и других строительно-монтажных работ; рациональное использование земельных ресурсов и минимизация площади временного нарушения земель; снятие, сохранение и последующее восстановление почвенного покрова в местах его нарушения в соответствии с проектными решениями; сбор , раздельное накопление и своевременная передача образующихся отходов специализированным организациям, имеющим соответствующие разрешительные документы; недопущение захламления территории отходами и загрязнения почвы нефтепродуктами и другими загрязняющими веществами; предотвращение попадания загрязняющих веществ в поверхностные и подземные воды; соблюдение установленного режима производства работ и принятие мер по снижению шумового воздействия от строительной техники и автотранспорта; после завершения строительных работ — очистка территории от строительных материалов и отходов, восстановление нарушенных участков и приведение территории в состояние, соответствующее проектным решениям. В период эксплуатации предусматривается регулярное техническое обслуживание и контроль технического состояния газораспределительных сетей, своевременное выявление и устранение неисправностей, а также соблюдение требований промышленной, пожарной и экологической безопасности. При возникновении аварийных ситуаций предусматривается оперативное принятие мер по локализации и устранению их последствий, включая прекращение подачи газа на поврежденном участке, устранение повреждения, очистку загрязненных участков при необходимости и восстановление нарушенной территории. Реализация указанных мероприятий позволит предупредить и минимизировать возможное воздействие на атмосферный воздух, земельные ресурсы, почвенный покров и другие компоненты окружающей среды. Ожидаемое воздействие при соблюдении предусмотренных мероприятий будет иметь преимущественно локальный, временный и обратимый характер..

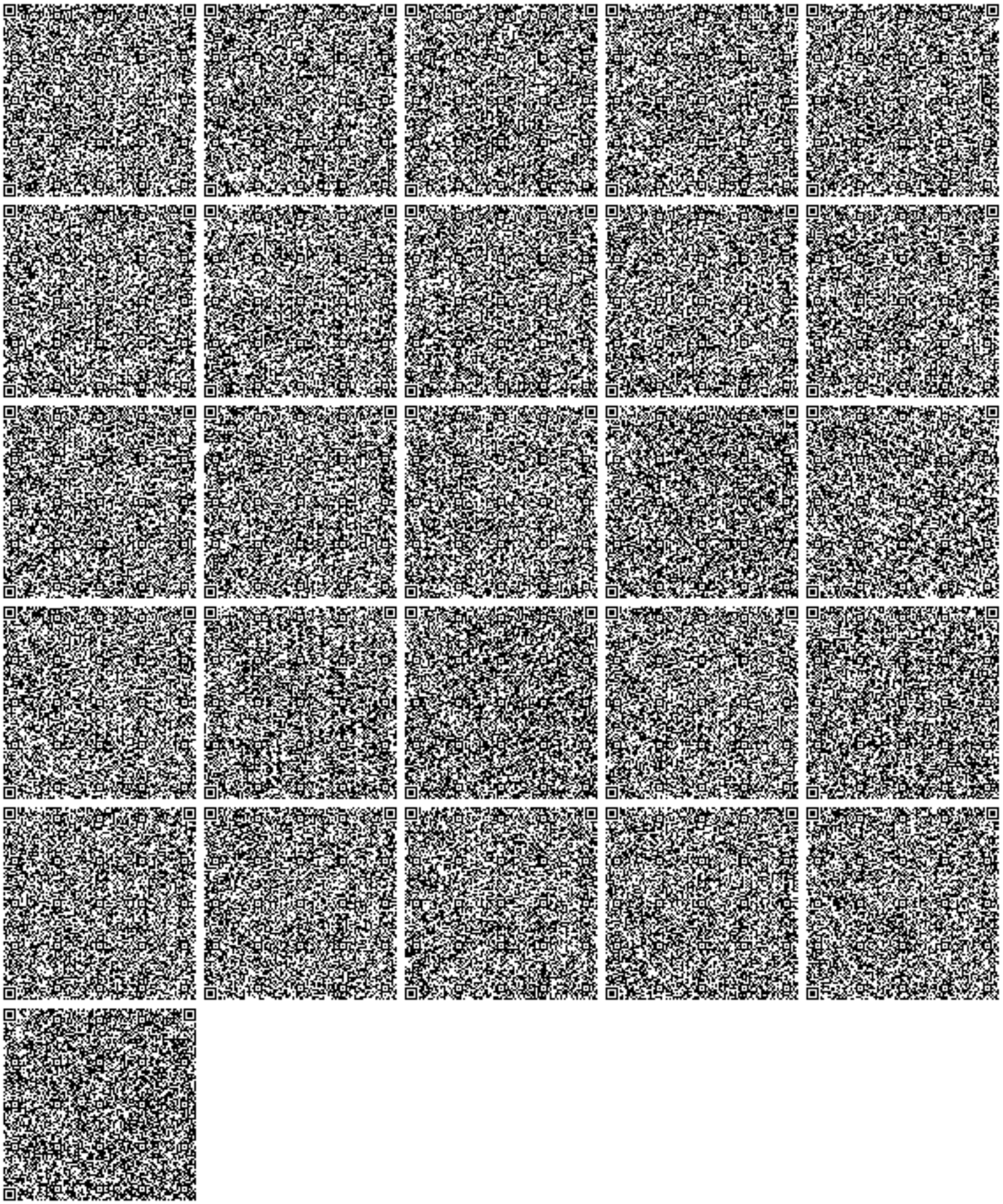
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Для достижения целей намечаемой деятельности рассмотрены возможные альтернативы ее осуществления, в том числе альтернативные технические и технологические решения, а также варианты расположения объекта. Основной целью намечаемой деятельности является обеспечение населенного пункта Кожакент надежным и безопасным газоснабжением посредством строительства газопровода высокого, среднего, низкого давления и внутрипоселковых газораспределительных сетей. В качестве альтернативного варианта возможно было бы использование иных источников и схем газоснабжения либо изменение трассы прокладки газопровода. Однако реализация таких вариантов потребовала бы строительства дополнительных инженерных коммуникаций, увеличения протяженности сетей, объемов строительно-монтажных работ и капитальных затрат, а также могла бы привести к увеличению площади временно нарушаемых земель и воздействия на окружающую среду. В качестве технического решения выбран вариант строительства подземных газопроводов с применением полиэтиленовых труб, обеспечивающих необходимую надежность, герметичность и эксплуатационную безопасность газораспределительной системы. Применение данного решения позволяет обеспечить длительный срок эксплуатации сетей и снизить необходимость проведения значительных ремонтных работ. Альтернативные варианты расположения объекта ограничены технологической необходимостью подключения к существующему перспективному отводу газопровода и условиями прохождения трассы в пределах населенного пункта. Выбранное направление трассы учитывает существующую застройку, инженерные коммуникации, транспортную инфраструктуру, земельные условия и требования безопасной эксплуатации газопроводов. С учетом технической осуществимости, экологических факторов, рационального использования земельных ресурсов и экономической целесообразности выбранный вариант признан наиболее оптимальным для достижения поставленной цели. Отказ от реализации намечаемой деятельности (нулевой вариант) не обеспечивает достижение основной цели проекта — газификацию населенного пункта Кожакент.

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

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):
Шаухаманов Нурлан Сеилбекович

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



Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.