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

KZ96RYS01381281 01.10.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Государственное учреждение "Управление энергетики и водоснабжения Алматинской области", 040800, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АЛМАТИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ҚОНАЕВ Г.А., Г.ҚОНАЕВ, улица Индустриальная, здание № 16/4, 070340007228, БЕГИМБЕКОВ АЙДЫН КУАТЖАНОВИЧ, +77477778700, controlupr2024@gmail.com

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) Данной намечаемой деятельности предусматривается строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акжар Балхашского района Алматинской области. Общая протяженность газопровода составляет 16,89 км. Согласно Приложение 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК данный вид деятельности относится к разделу 2 п. 10 пп. 10.1 (трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км). Общая протяженность газораспределительных сетей составляет 16,89 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 оценка воздействия на окружающую среду 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 с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду ранее выдавалось. Номер: KZ46VWF00069655 Дата: 29.06.2022.
- 4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Трасса подводящего газовые сети проектируется с между населенными пунктами Аккол и Ушжарма до населенного пункта Акжар. В административном отношении трассы газовых сетей относятся к Балхашскому району Алматинской области. В соответствиях Задание на проектирование проектным решением принято 3-х (трех) ступенчатое система газоснабжения. Предполагаемая территория прокладки проектируемого газопровода высокого давления расположена вдоль автомобильной дороги пересекая её в 1-ом месте методом горизонтально наклонного бурения (ГНБ).

Проектируемый газопровод высокого давления (подводящий газ-д на н.п. Акжар) на своем пути пересекается водными преградами, рекой Иле и линией (кабель) связи переходя методом Горизонтально-направленного бурения (ГНБ) с рытьем рабочих и приемных котлованов. Газопровод примыкает к населенному пункту Акжар. Газораспределительные сети проходят внутри поселка Акжар. От газопровода низкого давления до ближайшего жилого дома расстояние составляет 5 метров.

- 5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Для газоснабжения природным газом н.п Акжар Балхашского района Алматинской области запроектирован газопровод высокого, среднего и низкого давления. Согласно гидравлического расчета запроектирован газопровод высокого давления из полиэтиленовых труб SDR9 ПЭ100 диаметром Ø250x27,9мм., Ø110x12,3 мм., среднего и низкого давления из полиэтиленовых труб SDR11 ПЭ100 диаметром Ø125x11,4мм., Ø110x10 мм., Ø90х8,2мм., Ø75х6,8мм., Ø63х5,8мм., с коэффициентом запаса прочности 3,2 и 2,8, и из стальных труб по ГОСТ 10704-91 Ø159х4,5мм., Ø133х4мм., Ø108х4,0мм., Ø89х3,5мм., Ø76х3,0мм., Ø57х3,0мм., Данная толщина стенки принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого трубопровода. По техническим условиям № 013 от 10.11.2023 года; выданные ГКП на ПХВ «Алматы Облгаз Engineering». Для снижения давления газа с высокого на среднее предусмотрена установка ГРПІІІ-13-2ВУ-1 (с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В, с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN-50-G100 PN16 с эл. корректором газа miniElcor, с обогревом ОГШН); Для снижения давления газа со среднего на низкое предусмотрена установка ГРПШ-07-2У-1 (с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-50/1000, с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN-50-G100 PN16 с эл. корректором газа miniElcor с обогревом ОГШН) - (2 штук). Газопровод высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR9 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, среднего и низкого давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91. Общая протяженность газопровода высокого давления составляет-8,613 км. в том числе: подземный газопровод высокого давления из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR9 - 8,613 км. диаметром 250x27,9мм=8,603 км. диаметром 110x12,3мм=0,010 км. Общая протяженность газопровода среднего давления составляет-1,127 км. в том числе: подземный газопровод среднего давления из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11-0,938 км диаметром 110x10мм=0,204 км. диаметром 90х8,2мм=0,934км. надземный газопровод из стальной трубы -0,189 км. диаметром 89х3,5мм= Общая протяженность газопровода низкого давления составляет-7,150км. надземный газопровод из стальной трубы -5.104 км. диаметром 159х4,5мм=0.102 км диаметром 133х4,0мм =0.337 км. диаметром 108х4,0мм=0,668 км. диаметром 89х3,5мм=0,581 км. диаметром 76х3,0мм=0,798 км. диаметром 57х3.0мм=2,618 км. подземный газопровод низкого давления из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11-2,046 км диаметром 125x11,4мм=0,082 км. диаметром 90x8.20мм=0,036 км. диаметром 75x6,8мм= 0.169 км. диаметром 63х5.8мм=1.759 км. Данная толшина стенки газопровода принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого трубопровода...
- 6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Газопровод высокого давления неоднократно пересекает местные дороги с асфальтовым, гравийным и грунтовым покрытием. Способ прокладки - подземным открытым способом и горизонтально наклонным бурением (ГНБ). К концу футляра устанавливается контрольная трубка с выводом под ковер. Предусмотрена весьма усиленнаяизоляция стальных футляров на выходах из земли согласно ГОСТ 9.602-89 поз.33-34 (полимерными лентами) для защиты коррозии. Надземный газопровод высокого, среднего и низкого давления запроектирован из стальной трубы по ГОСТ 10704-91. Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001 г. переходы ГОСТ 17378-2001 г. Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованием СНиП РК 2.01-19-2004. Все бетонные изделия приготовляются из сульфатостойкого портландцемента для защиты от хлоридов среднеагрессивности. Контроль качества сварных стыков стального газопровода высокого, среднего и низкого давления согласно СН РК 4.03.01-2011 табл. 14 и составляет 5%. По трассе газопровода высокого, среднего и низкого давления пересечение центральной автодороги выполнено закрытым способом методом горизонтального наклонного бурение (ГНБ). Ø250х27,9мм. в футляре Ø355х39,7мм., Ø125х11,4мм. в футляре Ø180х16,4., Ø90х8,2мм., Ø110х10мм. в футляре Ø160х14,6мм., Ø75х6,8мм. в футляре Ø125х11,4мм. , Ø63х5,8мм. в футляре Ø110х10 мм. Для снижения давления с высокого на среднее предусмотрена

установка ГРПШ-13-2ВУ-1 (1 штук). Для снижения давления со среднего на низкое предусмотрена установка ГРПШ-07-2У-1 (2 штук). Для защиты ГРПШ-13-2ВУ-1 от прямого попадания молнии проектом предусмотрена установка стержневого молниеприёмника высотой 6 м в кол-ве 1шт, установленного непосредственно у ГРПШ. Расчёт радиусов молниезащиты предусмотрен для нулевой отметки и для отметки 4 м. И устройство внешнего контура заземления для ГРПШ-13-2ВУ-1. Сталь полосовая 40х4 мм прокладывается в траншее на глубине 0,4 м от планировочной отметки. В качестве вертикальных заземлителей применены сталь круглая d16мм длиной 5м. Величины сопротивления заземления 4 Ом. Под ГРПШ проектируются опора в виде подставки из уголков С245 по ГОСТ 27772-88. Все стальные элементы окрасить 2-мя слоями масляной краски, по 2-м слоям грунтовки ГФ-021 (по ГОСТ 25129-82*)-3,1м2. Фундаменты опоры ОП1 выполнить в пробуренных скважинах 250 мм. Конструктивные решения фундаментов приняты в соответствии с требованиями СП РК 5.01-102-2013 "Основания здании и сооружений". Для исключения повреждения от наезда автотранспорта на ГРПШ устанавливается ограждение из металлической сетки с калиткой высотой 1,5 м. по индивидуально разработанными чертежами. Панели ограждения выполняется из уголков 40х4 на сварке, в заполнения ограждения протягивается сетка рябица 45х2,5мм. Стойки на крепление панелей выполняется из электросварных труб Ø 89х3,5 мм..

- 7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства планируется в октябрь 2025 году. Нормативный срок строительства 5 месец. Срок эксплуатации февраль 2026 г. Постутилизация нет..
- 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 Акт на земельный участок №2024-2675316, Площадь участка 0,0020, целевое назначение для строительства и эксплуатации ГРПШ-1 Акт на земельный участок №2024-267478, Площадь участка 0,0020, целевое назначение для строительства и эксплуатации ГРПШ-2 Акт на земельный участок №2024-267518, Площадь участка 0,0020, целевое назначение для строительства и эксплуатации ГРПШ-3 Согласно постановления № 89 от 24 мая 2022года акимата Балхашского района Алматинской области для строительства газопровода выделяется земельный участок площадью 5,1720 га, срок использования до завершения строительных работ.

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 касающихся намечаемой деятельности Источники водоснабжения: водоснабжения в период строительства привозная, доставляется автоцистерной с существующих систем водоснабжения. Водоотведение Период строительства: Сбор образуемых хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства в объеме 180 м3/период осуществляется в емкости, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию. Согласно сметной документации вода на технические нужды в период строительства составляют 1888,179964м3/период. Проектируемый газопровод высокого давления (подводящий газопровод на н.п. Акжар) на своем пути пересекает р.Или и линию (кабель) связи методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) с рытьем рабочих и приемных котлованов.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Использование рек в качестве источника водоснабжения планируемыми решениями не предусматривается. Качество необходимой воды на период строительства: • на хозяйственно-бытовые нужды – вода не питьевого качества.;

объемов потребления воды Период строительства: Объемы водопотребления в период строительства составляют на хозяйственно-бытовые нужды — 180 м3/период, на технические нужды — 1888,179964 м3/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период строительства намечаемой деятельности вода планируется использоваться на: • хозяйственно-бытовые и технические нужды

строителей.;

- 3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Участки недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты не приводятся, т.к. объектом намечаемой деятельности недропользование не предусмотрено.;
- 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 Растительный мир Произрастают пырей, полынь, одуванчик и другие виды растительности. Воздействия на растительный мир. Основное воздействия на растительный покров приходиться при строительных работ основными источниками воздействия на растительный покров являются транспортные средства, снятия плодородного слоя, копательные работы и др. Произрастания эндемиков (естественных древесных форм растительности характерных для данного региона) на территории расположения объекта не наблюдается. Редких и исчезающих растений в зоне влияния нет. Земельный участок, на котором запроектирован газопровод в село Акжар, проходит через территорию Акжарское лесничества №5 и№8 площадью 1,2 га и через территорию Баканасского лесного хозяйства площадью 1,8 га. На участке Акжарского лесничества №5 и №8. На данном земельном участке растут лох (жиде) и чингиль (шеңгел). На участке Баканаского лесного хозяйства растут саксаул черный. Согласно Акту о выборе земельного участка лесного фонда КГУ « Куртинское лесное хозяйство» сумма ущерба составляет 5482,3 тенге. Согласно Акту о выборе земельного участка лесного фонда КГУ «Баканасское лесное хозяйство» сумма ушерба составляет 10 400 тенге.
- 5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием: объемов пользования животным миром Пользование животным миром при реализации намечаемой деятельности не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных при реализации намечаемой деятельности не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных при реализации намечаемой деятельности не предполагается.;

- 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 строительства: строительные материалы: гравий -43,15 т, ПГС -103,88 т, щебень -227,08 т, песок -794,46 т, битум -4,869728 т, лакокрасочные материалы: растворитель P-4 -0,01489 т, уайт-спирит -0,0591 т, эмаль ПФ-115 -0,3845 т, грунтовка ГФ-021 -0,25т сварочные материалы: электроды УОНИ13/45 12,7 кг, АНО-4 227,32616 кг, УОНИ13/55 11,82кг, АНО-6 6,12 кг, пропанбутан 464,445 кг; сварка полиэтиленовых труб 87,63849 маш/час; котлы битумные 24,88 маш/час.;
- 7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риск истощения природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта- отсутствует..
- 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) Ожидаемые выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Период строительства: Железо (II, III) оксиды (3 кл. опасн.) 0.00874 г/с, 0.0039677 т/период; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.) 0.000961 г/с, 0.00041215 т/период; Хлорэтилен(1 кл. опасн.) 0.0003249г/с, 0.00001025 т/период; Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) 0.019337 г/с, 0.00655477 т/год; Азота (II) оксид (3 кл. опасн.) 0.003141 г/с, 0.001065627 т/период; Углерод (3 кл. опасн.) 0.001042 г/с, 0.000086 т/период; Сера диоксид (3 кл. опасн.) –

- 0.0245г/с, 0.002018 т/период; Углерод оксид (4 кл. опасн.) 0.06540299 г/с, 0.00512186 т/период; Фтористые газообразные соединения (2 кл. опасн.) 0.000517 г/с, 0.00002053 т/период; Фториды неорганические (2 кл. опасн.) 0.001833 г/с, 0.00005372 т/период; Диметилбензол (3 кл. опасн.) 0.0125 г/с, 0.1990125 т/период; Метилбензол (3 кл. опасн.) 0.017222222222 г/с, 0.0092318 т/период; Бутилацетат (4 кл. опасн.) 0.003333333333 г/с, 0.0017868т/период; Пропан-2-он (4 кл. опасн.) 0.007222222222 г/с, 0.0038714 т/период; Уайт-спирит (ОБУВ-1) 0.027777777778 г/с, 0.1456125 т/период; Алканы С12-19 (4 кл. опасн.) 0.008281г/с, 0.007155 т/период; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) 0.249349г/с, 1.1075208т/период. Общий объем выбросов в период строительства составит: 0.45119203555г/с, 1.493501407т/период.
- 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 Намечаемая деятельность не предполагает наличие сбросов загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность..
- 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 Период строительства ожидаемые объемы образования отходов: Опасные отходы: тара из-под лакокрасочных материалов 0,0638 т/период, при проведении лакокрасочных работ; Неопасные отходы: огарыши сварочных электродов 0,00387 т/период, при проведении сварочных работ; ТБО 1,5 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. Общий объем отходов на период строительства составляет:1,56767т/период. Образование отходов на период эксплуатации не предусматривается..
- 12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН».
- 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 геоморфологическом отношении район работ приурочен к первой террасе реки Или. Поверхность района относительно ровная с общим незначительным уклоном с востока на запад. Рельеф проектируемой трассы-слабохолмистый. Высотные отметки исследуемой трассы колеблются в пределах от 397,85 до 404,87 м В пределах изучаемой территории повсеместно распространены грунты аллювиального генезиса верхнечетвертичного возраста. По данным инженерно-геологических изысканий установлено, что грунты данной территорий относятся ко II категории. Грунты представлены преимущественно суглинками и песками мелкозернистыми. С поверхности земли распространен насыпной грунт из утрамбованного суглинка, мощностью 0,2-0,3 м. В пределах изучаемой трассы подземные воды пройденными разведочными скважинами глубиной по 3,0 не были вскрыты, в период изыскания (февраль месяц 2022 года) не были вскрыты. По материалам изыскании прошлых лет, подземные воды залегают на глубине более 7,0 метров с поверхности земли в зависимости от рельефа. В условиях естественного режима уровень грунтовых вод подвержен сезонным колебаниям: минимальное состояние отмечается в октябре, максимальное приходится на начало мая. Амплитуда колебания уровня в изученном районе составляет 1,5-2,0 м. Период изыскания соответствует минимальному положению грунтовых вод. Водовмещающими грунтами являются пески мелкие. Питание вод четвертичных отложений происходит в периоды половодья путём инфильтрации поверхностных вод и атмосферных осадков, а также зависит от гидрологического режима реки Или. Пункт Баканас. Климатический подрайон IV-Г Температура воздуха, °С: Климатическая справка абсолютно максимальная+33,4 абсолютно минимальная-45,0 Средняя максимальная температура воздуха

наиболее теплого месяца года (июля), °C +33,4 Температура воздуха наиболее холодных (обеспеченностью 0,92), °С: суток-28,7 пятидневки-26,7 Средняя месячная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °C +11 Средняя месячная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, °C + 15,6 Продолжительность, сутки / Средняя суточная температура воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха: ≤0 °C - 116/-6,2 ≤8 °C-170/-2,1 ≤10 °C-183/-1,8 Средняя годовая температура воздуха, °С +8,9 Количество осадков за ноябрь-март, мм - 81,0 мм Количество осадков за апрель-октябрь, мм - 109,0 мм Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь -5,0 м/сек Преобладающие направление ветра за декабрь-февраль – СВ (северо-восточное) Преобладающие направление ветра за июнь - август – СВ (северо-восточное) Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль -1,6 м/сек Нормативная глубина промерзания, см: -для суглинков-1,37 Глубина проникновения 0 °С в грунт, м: для суглинка - 1,54 Глубина проникновения нулевой изотермы в грунт (средняя из максимальных за год), см: 61 Высота снежного покрова средняя из наибольших декадных на зиму -11,0 см, максимально из наибольших декадных - 27,0 см, продолжительность залегания устойчивого снежного покрова 83,0 дней. Среднее число дней с пыльной бурей – 42,6 дней, туманами – 25,0 дней, метелью -3 дня, грозой - 22,0 дней. Район территории по давлению ветра-II. Район по снеговой нагрузке на грунт-II. Нормативное значение снеговой нагрузке на грунт, кПа-1,2 Нормативное значение ветрового давления кПа-0,39. Нормативное значение снегового покрова, см-27,0...

- 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 Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух, почвенный покров и растительный мир в период строительства оценивается как незначительная, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью само восстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, по временному масштабу воздействие средней продолжительности, связанное с продолжительностью строительства.
- 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 при реализации намечаемой деятельности не прогнозируется..
- 16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий включают: атмосферный воздух проведение работ по пылеподавлению при работе со строительными материалами, водные ресурсы-сбор отходов производства и образуемых сточных вод в специализированные емкости с последующей передачей на утилизацию специализированным организациям, почвенный покров сбор отходов в специально оборудованных местах и их своевременный вывоз отходов, растительный и животный мир контроль за передвижением автотранспорта только по установленным дорогам и маршрутам; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты и др. Предложенные организационнотехнические мероприятия позволяют минимизировать воздействие на компоненты окружающей среды при реализации намечаемой деятельности. В социальной сфере воздействие при реализации намечаемой деятельности не предполагается..
- 17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Исследуемый участок трасса работ газопровода расположена на территории Кербулакского района. Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля, условий строительства и воздействия на окружающую среду. Цель разработки проекта 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 с.Акжар. 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 **прфраструктуру** кранова, по **Необуждимость** све**деосм**оуразминыру заявичных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности отсутствует.

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): Сапаров Б.

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

