

«Қоршаған ортаға әсерді бағалаудың қамту саласын
айқындау туралы және (немесе) көзделіп отырған
қызметтің әсер ету скринингін айқындау туралы
қорытынды беру» мемлекеттік қызмет көрсету
қағидаларына 1-қосымша

KZ23RYS00448388

28-қыр-23 ж.

Көзделіп отырған қызмет туралы өтініш

1. Белгіленген қызметтің бастамашысы туралы мәліметтер:
жеке тұлға үшін:

тегі, аты, әкесінің аты (егер ол жеке басты куәландыратын құжатта көрсетілсе), тұрғылықты жерінің мекенжайы, жеке сәйкестендіру нөмірі, телефоны, электрондық поштасының мекенжайы;

заңды тұлға үшін:

"Жетісу облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы" мемлекеттік мекемесі, 040000, Қазақстан Республикасы, Жетісу облысы, Талдықорған Қ.Ә., Талдықорған қ., Қабанбай батыр көшесі, № 26 үй, 220740007691, БЕЙСБАЕВ АЗАМАТ КАНАЙБЕКОВИЧ, 87005892000, zhetysu.obl.zhkh@mail.ru

атауы, орналасқан жерінің мекенжайы, бизнес-сәйкестендіру нөмірі, бірінші басшы туралы деректер, телефоны, электрондық поштасының мекенжайы.

2. Қазақстан Республикасы Экология кодексінің (бұдан әрі – Кодекс) 1-қосымшасына сәйкес көзделіп отырған қызмет түрлерінің жалпы сипаттамасы және олардың сыныптамасы Намечаемой деятельностью предусматривается строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Каспан Кербулакского района области Жетису. Общая протяженность газопровода – 22,422 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). .

3. Қызмет түрлеріне елеулі өзгерістер енгізілген жағдайларда:

бұрын қоршаған ортаға әсерді бағалау жүргізілген объектілердің қызмет түрлеріне және (немесе) қызметіне елеулі өзгерістердің сипаттамасы (Кодекстің 65-бабы 1-тармағының 3) тармақшасы) В отношении намечаемой деятельности по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Каспан Кербулакского района области Жетису ранее не было проведена оценки воздействия на окружающую среду.;

өздеріне қатысты бұрын көзделіп отырған қызметтің әсер ету скринингінің нәтижелері туралы қорытынды берілген объектілердің қызмет түрлеріне және (немесе) қызметіне қоршаған ортаға әсер етуге бағалау жүргізу қажеттілігінің жоқтығы туралы қорытындымен елеулі өзгерістердің сипаттамасы (Кодекстің 65-бабы 1-тармағының 4) тармақшасы) В отношении намечаемой деятельности по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Каспан Кербулакского района области Жетису ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности..

4. Көзделген қызметті жүзеге асырудың болжамды орны туралы мәліметтер, орынды таңдаудың негіздемесі және басқа орындарды таңдау мүмкіндіктері Исследуемая трасса проектируемого газопровода расположена в с.Каспан Кербулакского района области Жетису..

5. Объектінің қуатын (өнімділігін), оның болжамды мөлшерін, өнімнің сипаттамасын қоса алғанда, көзделіп отырған қызметтің жалпы болжамды техникалық сипаттамалары Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания $Q_n = 7600$ ккал/м³ и удельным весом $\gamma = 0,73$ кг/м³. Общий расчетный расход газа по объекту составляет - 669,0 м³/час. Подводящий подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления PN 1,2 МПа проложены с заглублением до верха трубы не менее 1,0-1,2 м. до ПГБ-13-2У-Н1. Общая протяженность подводящего газопровода составляет-9986,0 м. Полиэтиленовая труба принято по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 ГАЗ SDR11 на высоком,

среднем давлений и на низком давлений. Подводящий газопровод высокого давления ПЭ 100 ГАЗ SDR9 по диаметрам: ПЭ $\square$ 90x10,1-30,0м, ПЭ $\square$ 110x12,3-9930,0м. Стальная электросварная надземно ГОСТ 10704-91 по диаметрам: СТ $\square$ 89x3,5-12,0, СТ $\square$ 108x4,0-14,0; Пункт газорегуляторный шкафной ПГБ-13-2У Н1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50Н с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа СТГ-50 -G100 с эл. корректора газа miniElcor, с обогревом АОГВ согласно Тех. условия за №10 от 24.02.2023г. года выданных ГКП на ПБХ "ЖетісуГазСервис" в полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограде размерами 6,0x7,0м учтенным в разделе АС-1шт. Распределительный газопровод среднего давления прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 $\square$ 63x5,8, ПЭ100 SDR11 $\square$ 90x8,2, ПЭ100 SDR11 $\square$ 110x10,0 - протяженностью 1941,0м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80 вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги не менее 1,5м., до площадки ГРПШ. Для снижения давления газа со среднего P=0,3 МПа на низкое P=0,003 МПа предусмотрена установка пункта редуцирования газа тип марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000 - 3шт, (Рвх=0,3 МПа, Рвых=0,003 МПа) с узлом учета расхода газа СТГ-50-G100, с электронным корректором газа miniElcor, с обогревом ОГШН согласно Тех. условия за №10 от 24.02.2023 года выданных ГКП и на ПБХ "ЖетісуГазСервис", устанавливаемого на открытой площадке в ограде размерами 3,0x4,0м учтенным в разделе АС-3шт. Газорегуляторный пункт 13-2У-Н1 (ПГБ)- 1 шт. Газорегуляторный пункт 07-2У1 (ГРПШ)- 3 шт. Общий расчетный расход газа, м³/час -669,0 м³/час. Протяженность трубопроводов для высокого давления P=1,2 МПа - подземный ПЭ100 SDR 9 110x12,3 – 9,930 км. - подземный ПЭ100 SDR 9 90x10,1 – 0,030 км. - надземный ст $\square$ 108x5,0 – 0,014 км. - надземный ст $\square$ 89x4,0 – 0,012 км Протяженность трубопроводов для среднего давления P=0,3 МПа - подземный ПЭ 100 SDR 11 110x10,0 – 1,150 км. - подземный ПЭ100 SDR 11 90x8,2 – 0,763 км. - подземный ПЭ100 SDR 11 63x5,8 – 0,016 км. - надземный ст $\square$ 108x4,0 – 0,004 км. - надземный ст $\square$ 89x3,5 – 0,006 км. - надземный ст $\square$ 57x3,0 – 0,002 км. Протяженность трубопроводов для низкого давления P=0,003 МПа - подземный ПЭ 100 SDR 11 32x3,0 – 0,610 км. - подземный ПЭ100 SDR 11 63x5,8 – 2,491 км. - подземный ПЭ100 SDR 11 90x8,2 – 2,696 км. - подземный ПЭ100 SDR 11 110x10,0 – 1,054 км. - подземный ПЭ100 SDR 11 125x11,4 – 0,193 км. - подземный ПЭ100 SDR 11 160x14,6 – 0,381 км. - надземный ст $\square$ 25x3,0 – 0,230 км. - надземный ст $\square$ 57x3,0 – 2,158 км. - надземный ст $\square$ 76x3,0 – 0,610 км. - надземный ст $\square$ 89x3,5 – 0,066 км. надземный ст $\square$ 108x4,0 – 0,018 км. При проектировании распределительного газопровода в селе Каспан проектируемый газопровод из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ду 110мм. в защитном футляре из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 17 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ду160мм. переходит малой реки Биже поселке. Переход газопровода через реки предусматриваться подземными открытым способом. Подводные переходы газопроводов через водные преграды следует предусматривать на основании данных инженерно - гидрометеорологических, инженерно-геологических и инженерно-геодезических изысканий. Речку Биже газопровод переходить траншеей как по сухому, предварительно выкопав обводной канал и о.

6. Көзделіп отырған қызмет үшін болжанатын техникалық және технологиялық шешімдердің қысқаша сипаттамасы В данной части разработаны технологические решения по следующим площадкам, -Площадка ПГБ (ГРП) -Площадки ГРПШ После врезки для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматриваются газорегуляторный пункт виде блочный (ГРП) соответственно комплектной заводской поставки. ПГБ предназначены для редуцирования высокого давления PN1,2МПа на требуемое среднего давления PN0,3МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки газа поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87. Для снижения давления газа со среднего PN0,3МПа на низкое PN0,003 МПа проектом предусмотрены ГРПШ в комплекте со узлом учета расхода газа с электрокорректором. ГРПШ предназначены для редуцирования среднего давления PN0,3МПа на требуемое низкого давления PN0,003МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки газа поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87. В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа ПГБ (ГРП), ГРПШ. В данном разделе предусмотрены установки следующих оборудования: -ПГБ - газорегуляторный пункт шкафного типа марки ПГБ-13-2В-1У с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДГ-50В (Рвх=1,2 МПа, Рвых=0,3 МПа) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика СТГ-50-G100 (при входном давлении. Рвх=1,2 МПа, Рвых=0,3МПа Q= 800м³/час) с электронным корректором газа miniElcor и с обогревом АОГВ согласно Тех. условия за №10 от 24.02.2023г выданные ГКП на ПБХ "ЖетісуГазСервис" Задания на проектирования от 20.02.2023г. выданного ГУ "Управление энергетики и ЖКХ Алматинской области". -ГРПШ-газорегуляторный пункт

шкафного типа марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000 ($P_{вх}=0,3$ МПа, $P_{вых}=0,003$ МПа) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика СТГ-50-G100 (при максимальной входном давлении. $P_{вх}=0,3$ МПа, $P_{вых}=0,003$ МПа $Q=300$ м³/час) с электронным корректором газа miniElcor и с обогревом ОГШН. На входе и выходе из ПГБ и ГРПШ установлены Задвижки марки 30с41нж. Данный ПГБ и ГРПШ установлены на открытой площадке в сетчатом ограждении. Выбор толщин стенок труб выполнен на основании расчетов, в соответствии со СП РК 4.03-101-2013. За отметку $\pm 0,000$ принят верх планировочной площадки. Надземные части газопровода покрыть защитным слоем по грунтовке ГФ-021 за 2 раза, эмалью ПФ-115 за 2 раза желтый цвет, Задвижки красный цвет. Работы по строительству, сварке, испытанию, контролю качества и приемки трубопроводов вести в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011..

7. Көзделіп отырған қызметті іске асыруды бастаудың және оны аяқтаудың болжамды мерзімдері (объектіні салуды, пайдалануды және кейіннен кәдеге жаратуды қоса алғанда) Предположительные сроки начало строительства намечаемой деятельности II квартал 2024 г., с общей продолжительностью 5 месяцев. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году..

8. Объектілерді салуды, пайдалануды және кейіннен кәдеге жаратуды қоса алғанда, көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру үшін қажетті ресурстар түрлерінің сипаттамасы (болжанып отырған сапалық және ең жоғары сандық сипаттамаларды, сондай-ақ оларды пайдалану болжанып отырған операцияларды көрсете отырып):

1) жер учаскелерін, олардың алаңдарын, нысаналы мақсатын, болжамды пайдалану мерзімдерін айқындайды Общая площадь участка – 78 м²;;

2) су ресурстарын:

сумен жабдықтаудың болжамды көзі (орталықтандырылған сумен жабдықтау жүйелері, орталықтандырылмаған сумен жабдықтау үшін пайдаланылатын су объектілері, тасымалданатын су), су қорғау аймақтары мен белдеулерінің бар-жоғы туралы мәліметтер, олар болмаған кезде – Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес оларды белгілеу қажеттігі туралы, ал Бар болса – көзделіп отырған қызметке қатысты олар үшін белгіленген тыйым салулар мен шектеулер туралы қорытынды Хозяйственно-питьевое водоснабжение – привозное. Проектом предусмотрена доставка бутилированной воды на питьевые нужды персонала. Сброс хозяйственно-бытовых стоков производится во временный септик с последующим вывозом по договору. Сброс в природные водоемы и водотоки – не планируется. В посторонние канализационные системы: в период строительства – 63,75 м³/период; Таким образом, воздействие проектируемых работ на состояние поверхностных и подземных вод исключается. При проектировании распределительного газопровода в селе Каспан проектируемый газопровод из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ду 110мм. в защитном футляре из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 17 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ду160мм. переходит малой реки Биже поселке. Переход газопровода через реки предусматриваться подземными открытым способом.;

су пайдалану түрлері (жалпы, арнайы, оқшауланған), қажетті судың сапасы (ауыз су, ауыз су емес) Хозяйственно-питьевое водоснабжение – привозное. Проектом предусмотрена доставка бутилированной воды на питьевые нужды персонала. Сброс хозяйственно-бытовых стоков производится во временный септик с последующим вывозом по договору.;

суды тұтыну көлемі На период строительства на хозяйственно-бытовые нужды предусматривается использование воды в объеме – 63,75 м³/период;

су ресурстарын пайдалану жоспарланатын операциялар Предусматривается использование воды для питьевых нужд рабочих.;

3) жер қойнауын пайдалану құқығының түрі мен мерзімдері, олардың географиялық координаттары (егер олар белгілі болса) көрсетілген жер қойнауы учаскелері Воздействия на состояние недр в процессе реализации намечаемой деятельности не предполагается.;

4) өсімдік ресурстарының түрлері, көлемі, сатып алу көздері (оның ішінде егер оларды қоршаған ортада жинау жоспарланса, оларды дайындау орындары) және пайдалану мерзімдері, сондай-ақ көзделіп отырған қызметті жүзеге асыратын жерде жасыл екпелердің болуы немесе болмауы, оларды кесу немесе көшіру қажеттігі, кесілуге немесе көшірілуге жататын жасыл екпелердің саны, сондай-ақ өтем тәртібімен отырғызылуы жоспарланған жасыл екпелердің мөлшері туралы мәліметтер көрсетілген Возможное воздействие на растительный мир при строительстве проектируемых сооружений может быть следующих видов: •Механическое воздействие; •Химическое воздействие. Механическое воздействие Механическое воздействие на флору будет выражаться в прямом уничтожении растительности, а также уменьшении площади ее распространения во время строительных работ (движение автотранспорта). Химическое воздействие Химическое воздействие выражается в воздействии вредных выбросов на флору, которое происходит как путем прямого воздействия на растительность, так и путем косвенного воздействия (миграция загрязнителей в почву). Химическое воздействие обусловлено следующими причинами: •

работа специальной и автотранспортной техники; • несанкционированное размещение отходов. Вредные последствия возникают и от транспортных выбросов (отработавшие газы, пылевидные выбросы). Учитывая срок строительства проектируемых сооружений (срок строительства – 5 месяцев), воздействие этих выбросов на растительность будет временным и незначительным. После завершения строительных работ воздействие на растительный покров прекратится. Таким образом, воздействие на растительный мир определяется как воздействие низкой значимости.;

5) жануарлар дүниесі объектілерінің түрлерін, олардың бөліктерін, дериваттарын, жануарлардың пайдалы қасиеттері мен тіршілік ету өнімдерін:

жануарлар дүниесін пайдалану көлемі Использование объектов животного мира района при реализации проектных решений не предусматривается. ;

жануарлар дүниесін пайдаланудың болжамды орны және пайдалану түрі При реализации намечаемой деятельности пользование животным миром не предусматривается.;

жануарлар дүниесі объектілерін, олардың бөліктерін, дериваттары мен жануарлардың тіршілік ету өнімдерін сатып алудың өзге де көздерін сатып алу При реализации намечаемой деятельности пользование животным миром не предусматривается.;

жануарлар дүниесі объектілерін пайдалану жоспарланатын операциялар При реализации намечаемой деятельности пользование животным миром не предусматривается.;

6) сатып алу көзін, пайдалану көлемдері мен мерзімдерін көрсете отырып, көзделіп отырған қызметті (материалдарды, шикізатты, бұйымдарды, электр және жылу энергиясын) жүзеге асыру үшін қажетті өзге де ресурстарды Песок-17331,28т; ПГС-63,45т; щебень-35,05т; битум-0,74219т; разработка грунта- 31370,79 т; засыпка грунта- 22879,23 т; электроды АНО-6 -0,654т; пропан-бутан-853,12кг; эмаль ХВ-124 – 0,00837 т; эмаль ПФ-115 – 0,25297т; уайт-спирит – 0,03181 т; грунтовка ГФ-021 – 0,13983 т; растворитель Р-4 – 0,02133 т.;

7) пайдаланылатын табиғи ресурстардың тапшылығына, бірегейлігіне және (немесе) жаңартылмайтындығына байланысты олардың сарқылу тәуекелі жатады Отсутствуют.

9. Атмосфераға ластаушы заттардың күтілетін шығарындыларының сипаттамасы: ластаушы заттардың атаулары, олардың қауіптілік сыныптары, шығарындылардың болжамды көлемі, уәкілетті орган бекіткен ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркеліміне (бұдан әрі – ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркелімін жүргізу қағидалары) сәйкес деректері ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркеліміне енгізілуге жататын ластауыштардың тізбесіне кіретін заттар туралы мәліметтер На момент строительства предусматривается 1 организованный и 6 неорганизованных источников выбросов на атмосферный воздух. Валовый выброс загрязняющих веществ на период строительства без учета автотранспорта составляет 2.3054т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: диоксид азота (класс опасности 2)- 0.010742, оксид азота (класс опасности 3)- 0.001746т/год, оксид углерода (класс опасности 4)- 0.002539т/год, пыль неорганическая SO₂ 20-70% (класс опасности 3)- 2.044729т/год, серы диоксид(класс опасности 3)- 0.001073т/год, железа оксид (класс опасности 3)– 0.0098 т/год, марганец и его соедин. (класс опасности 2)– 0.001131т/год, углерод (класс опасности 3) 0.00046т/год, диметилбензол (класс опасности 3)– 0.1198т/год, углеводороды C₁₂-C₁₉ (класс опасности 4)– 0.001091т/год, уайт-спирит (класс опасности 4)– 0.0887т/год, метилбензол (класс опасности 3)– 0.01462т/год; бутилацетат (класс опасности 4)– 0.002831т/год; пропан-2-он (класс опасности 4)– 0.006138т/год. Валовый выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации составляет 0.1201314т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: Смесь углеводородов предельных C₁-C₅ (класс опасности -)- 0.1201314.

10. Ластаушы заттар төгінділерінің сипаттамасы: ластаушы заттардың атаулары, олардың қауіптілік сыныптары, төгінділердің болжамды көлемдері, ластауыштардың тізбесіне кіретін, олар бойынша деректер ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркелімін жүргізу қағидаларына сәйкес ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркеліміне енгізілуге жататын заттар туралы мәліметтер В период строительно-монтажных работ отсутствуют. .

11. Басқару көзделіп отырған қызметке жататын қалдықтардың сипаттамасы: қалдықтардың атауы , олардың түрлері, болжанатын көлемдері, нәтижесінде олар түзілетін операциялар, ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркелімін жүргізу қағидаларында қалдықтарды тасымалдау үшін белгіленген шекті мәндерден асып кету мүмкіндігінің болуы немесе болмауы туралы мәліметтер Основными отходами, образующимися в период проведения строительных работ, являются: - коммунальные отходы – 0,524т/год; огарки сварочных электродов – 0,00981 т/год; тара из-под лакокрасочных материалов – 0,027 т/год..

12. Көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру үшін болуы мүмкін рұқсаттардың және осындай рұқсаттарды беру құзыретіне кіретін мемлекеттік органдардың тізбесі Прохождение государственной экологической экспертизы..

13. Экологиялық нормативтермен немесе қоршаған орта сапасының нысаналы көрсеткіштерімен, ал олар болмаған кезде – Гигиеналық нормативтермен салыстыра отырып, көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру болжанатын аумақтағы және (немесе) акваториядағы қоршаған орта компоненттерінің ағымдағы жай-күйінің қысқаша сипаттамасы; егер бастамашыда осындай болса, фондық зерттеулердің нәтижелері; далалық зерттеулер жүргізу қажеттілігі немесе қажеттілігінің жоқтығы туралы қорытынды (фондық зерттеулер нәтижелері болмаған немесе жеткіліксіз болған, көзделіп отырған қызметті жүзеге асыратын жерде тарихи ластану объектілерін, бұрынғы әскери полигондарды және басқа да объектілерді қоса алғанда, қоршаған ортаға әсері зерттелмеген немесе жеткілікті зерттелмеген объектілердің болуы) Исследуемый участок трассы газопровода проходит от подземного газопровода высокого давления, отвод на с.Каспан. Рельеф гористый, за исключением юго-западной части. На территории района расположены горные хребты Алтынэмель, Малайсары, Чулактау. Наиболее крупные реки — Или, Биже, Коксу. В пределы южной части района входит Капчагайское водохранилище. В геоморфологическом отношении район относится к низкогорному денудационному слаборасчленённому рельефу. Район изучения приурочен к аллювиальным и аллювиально-пролювиальным равнинам, сложенным четвертичными отложениями различного генезиса, от раннечетвертичного до современного возраста. 1. Геолого-литологическое строение площадки приведено на инженерно- геологических, геолого- литологических колонках. 2. Основные нормативные и расчетные характеристики грунтов Инженерно-геологический элемент (ИГЭ-1) вскрыт скважинами в интервале глубин от 0,30 до 2,5м. Грунт классифицирован как суглинок, светло-коричневый, лессовидный. Мощность слоя от 1,5 до 2,2м. Группа грунта – 35в. Инженерно-геологический элемент (ИГЭ-2) вскрыт скважинами в интервале глубин от 1,8 до 3,0м. Грунт классифицирован как гравийный грунт. Мощность слоя от 1,5 до 2,2м. Группа грунта – 6а. Глубина промерзания грунтов нормативная по СП. РК 5.01-102-2013 для суглинка-79 см., для гравийные грунты -117 см. Сейсмичность участка Район по СП РК 2.03-30-2017 расположен в сейсмической зоне с сейсмической опасностью – 8-9 баллов по картам сейсмического зонирования ОС3-2 и ОС3-22475. Пиковые ускорения (в долях g) для скальных грунтов по картам: ОС3-1475 (а gR(475)) - 0,21 и ОС3-12475 (аgR(2475)) - 0,39 (приложение Б). Расчетное ускорение - 0,393 (по приложению Е к СП РК 2.03-30-2017). Тип грунтовых условий площадки строительства – III (третий) согласно т.6.1 СП РК 2.03-30-2017. Расчетная сейсмичность площадки строительства - 8(девять) баллов.

14. Көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру нәтижесінде қоршаған ортаға теріс және оң әсер етудің ықтимал нысандарының сипаттамасы, олардың ықтималдығы, ұзақтығы, жиілігі мен қайтымдылығы ескеріле отырып, олардың сипаты мен күтілетін ауқымы, олардың маңыздылығын алдын ала бағалау. Пыление при разработке и засыпке грунта. Учитывая срок строительства проектируемых сооружений (срок строительства – 5 месяцев), воздействие этих выбросов на окружающую среду будет временным и незначительным. Факторы положительного воздействия на занятость населения будут сильнее, чем отрицательного. .

15. Қоршаған ортаға трансшекаралық әсер етудің ықтимал нысандарының сипаттамасы, олардың ықтималдығы, ұзақтығы, жиілігі мен қайтымдылығын ескере отырып, олардың сипаты мен күтілетін ауқымы. Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагаются..

16. Қоршаған ортаға қолайсыз әсер етудің ықтимал нысандарының алдын алу, болдырмау және азайту жөніндегі, сондай-ақ оның салдарын жою жөніндегі ұсынылатын шаралар. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух предусматривается следующий ряд технических и организационных мероприятий, включающих своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования и трубопроводов. С целью максимального сокращения вредных выбросов в атмосферу в качестве противоаварийных проектом предусматриваются следующие мероприятия: - прокладка большей части газопровода подземная, - контроль качества сварных стыков газопровода ультразвуковым и радиографическими методами; - технологические процессы, связанные со снижением давления газа и подачей его потребителям, предусмотрены в герметичных аппаратах, не имеющих свободного выброса в атмосферу; - после монтажа газопровод подвергается пневматическому испытанию на прочность и проверке на герметичность; - Реализация указанных мероприятий повышает надежность работы оборудования, сводит до минимума возможный ущерб сельскохозяйственным угодьям, водному и воздушным бассейнам ..

17. Көрсетілген көзделіп отырған қызметтің мақсаттарына қол жеткізудің ықтимал баламаларының және оны жүзеге асыру нұсқаларының сипаттамасы (баламалы техникалық және технологиялық шешімдерді және объектінің орналасқан жерін пайдалануды қоса алғанда) Намечаемой деятельностью предусматривается строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Каспан Кербулакского района области Жетису. Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% охвате. Возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности не имеются. .

Қосымшалар (өтініште көрсетілген мәліметтерді растайтын құжаттар):

- 1) Трансшекаралық әсер ету жағдайында: көзделіп отырған қызметтің қоршаған ортаға ықтимал елеулі теріс трансшекаралық әсері туралы ақпаратты қамтитын құжаттың электрондық көшірмесі

Белгіленген қызмет бастамашысының басшысы (өзге уәкілетті тұлға):

БЕЙСБАЕВ АЗАМАТ КАНАЙБЕКОВИЧ

қолы, тегі, аты, әкесінің аты (бар болса)

