

KZ71RYS01917753

16.09.2026 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:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", 040000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ОБЛАСТЬ ЖЕТИСУ, ТАЛДЫКОРГАН Г.А., Г.ТАЛДЫКОРГАН, улица Кабанбай батыра, дом № 26, 220740007691, БЕЙСБАЕВ АЗАМАТ КАНАЙБЕКОВИЧ, 87005892000, zhetysu.obl.zhkh@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) Данной намечаемой деятельности предусматривается по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Коктал-Арасан Панфиловского района области Жетісу. Газоснабжение предусматривается от существующего подземного газопровода высокого давления, отвод на с.Коктал-Арасан, Кербулакского района области Жетісу Общая протяженность газопровода составляет 17,823 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. 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 не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест с.Коктал-Арасан Панфиловского района области Жетісу Координаты: 44.314090, 79.811819; 44.329434, 79.792833; 44.243873, 79.831450.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Настоящим проектом предусмотрено строительство подводящего газопровода и газораспределительных

сетей с.Коктал-Арасан, Кербулакского района области Жетісу. Газоснабжение предусматривается от существующего подземного газопровода высокого давления, отвод на с.Коктал-Арасан, Кербулакского района области Жетісу. Давление в точке подключения - $P=0,6$ МПа. Диаметр газопровода в точке подключения ПЭ250 мм. Врезка осуществляется на отводе в с.Коктал-Арасан, после шарового крана, без снижения давления газа. 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 - 500,0 м³/час. Газорегуляторный пункт (ГРП)- 1 шт. Газорегуляторный пункт (ГРПШ)- 3 шт. с.Коктал-Арасан – 500,0 м³/час, Протяженность трубопроводов для высокого давления: - подземных ПЭ – 11137,0 м; - надземных стальных – 2,0 м. Протяженность трубопроводов для среднего давления: - надземных стальных – 3447,0 м. Протяженность трубопроводов для низкого давления: - надземных стальных – 3239,0 м. Общая численность работающих – 18 чел. работы - круглосуточный. 1. Подводящий газопровод высокого давления PN 0,6 МПа от точки врезки до ГРП-13-2В-У1 прокладывается подземно из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 $\square$ 125 x 11,4 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 - протяженностью-11137,0 м, на глубине 1,2м до верха газопровода. Газорегуляторный пункт шкафной ГРП-13-2В-У1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа CGT-02-DN80-G160, с электронным корректором газа Elcor KZ без GSM модема, с обогревом ОГШН, в полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограде размерами 5,0x3,0м учтенным в разделе АС-1шт. При пересечении дорог предусматривается укладка газопровода в футляре из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR17, на ложементх. Концы футляров выводятся на 2м от края дороги. Способ прохождения автодороги открытым способом. Глубина заложения футляра в местах пересечения автодороги 1,5м. от верха дорожного покрытия до верха образующей футляра. На одной стороне футляра в верхней точке уклона следует предусматривать контрольную трубку под ковером. 2. Распределительный газопровод среднего давления PN 0,3 МПа прокладывается надземно, из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80 $\square$ 57x3,0, $\square$ 76x3,0, $\square$ 8 x 3,5 - протяженностью-3447,0м 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, ($P_{вх}=0,3$ МПа, $P_{вых}=0,003$ МПа) с узлом учета расхода газа CGT-02-DN80-G100, с электронным корректором газа Elcor KZ без GSM модема, с обогревом ОГШН, устанавливаемого на открытой площадке в ограде размерами 3,0x4,0м учтенным в разделе АС-3шт. 3. Внутриквартальные распределительные газопроводы низкого давления PN 0,003 МПа прокладываются надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80 $\square$ 25x3,0, $\square$ 57x3,0, $\square$ 89x3,5- общей протяженностью 3239,0м вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги не менее 1,5м. расстояния до газопровода в стесненных условиях на отдельных участках трассы допускается уменьшать при условии выполнения специальных компенсирующих мероприятий согласно СП РК 4.03-101-2013 Таблица Б.1 примечание 7. На ответвлениях газопровода, в качестве отключающих устройств на надземном газопроводе запроектированы стальные шаровые краны. 4. Внутренний диаметр труб полиэтиленовых газопроводов определен по результатам гидравлических расчетов, представленных в приложении. Согласно п.4.2 МСП 4.03-103-2005 толщина стенки полиэтиленовой трубы характеризуется стандартным размерным отно.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 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-500,0 м³/час. В данной части разработаны технологические решения по следующим площадкам, -Площадка ГРП -Площадки ГРПШ После врезки для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматриваются газорегуляторный пункт шкафной(ГРП). ГРП предназначены для редуцирования высокого давления PN0,6МПа 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 PN 0,003МПа, 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 ГРП, ГРПШ. В данном разделе предусмотрены установки следующих оборудования: 1-ГРП-газорегуляторный пункт шкафного типа марки ГРПШ-13-2В-У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДГ-50В ($P_{вх}=0,6$ МПа, $P_{вых}=0,3$ МПа) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика CGT-02-DN 80-G160 (при максимальной входном давлении $P_{вх}=0,6$ МПа, $P_{вых}=0,003$ МПа $Q=1200$ м³/час) с электронным корректором газа Elcor KZ без GSM модема и с обогревом ОГШН-1шт. 2-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 CGT-02-DN80-G100 (при максимальной входном давлении $P_{вх}=0,3$ МПа, $P_{вых}=0,003$ МПа $Q=300$ м³/час) с электронным корректором газа Elcor KZ без GSM модема и с обогревом ОГШН-3шт. На входе и выходе из ГРП и ГРПШ установлены Краны шаровые. Данный ГРП 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. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Начало строительства – II квартал апрель 2027 года Нормативный срок строительства – 5 месяцев. Срок эксплуатации – октябрь месяц 2027 г. Погребение – нет..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и погребение 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 Вид права на землепользование: на права временного землепользование Целевое назначение земельного участка: для строительство и обслуживание газорегуляторного шкафного пункта Площадь земельного участка : 0,0012 гектар Местоположение испрашиваемого земельного участка: область Жетісу Панфиловский район Улкенгайского сельского округа село Коктал-Арасан Вид права на землепользование: на права временного землепользование Целевое назначение земельного участка: для строительство и обслуживание газорегуляторного шкафного пункта Площадь земельного участка: 0,2545 гектар Местоположение испрашиваемого земельного участка: область Жетісу Панфиловского района Улкенгайского сельского округа Вид права на землепользование: на права временного землепользование Целевое назначение земельного участка: для строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей (публичный сервитут) Площадь земельного участка: 1,094 гектар Местоположение испрашиваемого земельного участка: область Жетісу Панфиловский район Улкенгайского сельского округа с. Коктал-Арасан Вид права на землепользование: на права временного землепользование Целевое назначение земельного участка: для строительство и обслуживание газорегуляторного шкафного пункта Площадь земельного участка: 0,0012 гектар Местоположение испрашиваемого земельного участка: область Жетісу Панфиловского района Улкенгайского сельского округа Вид права на землепользование: на права временного землепользование Целевое назначение земельного участка: для строительство и обслуживание газорегуляторного шкафного пункта Площадь земельного участка: 0,0020 гектар Местоположение испрашиваемого земельного участка: область Жетісу Панфиловского района Улкенгайского сельского округа село Коктал-Арасан Вид права на землепользование: на 5 лет Целевое назначение земельного участка: для строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей (публичный сервитут) для строительство и обслуживание газорегуляторного шкафного пункта Площадь земельного участка: 1,4 гектар Местоположение испрашиваемого земельного участка: область Жетісу Панфиловского района село Коктал-Арасан;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Источники водоснабжения: Источником 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 67,5 м³/период осуществляется в емкости, с последующим вывозом

специализированным автотранспортом на утилизацию. Согласно сметной документации вода на технические нужды в период строительства составляют 135,29783 м³/период.;

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, • на технические нужды – вода не питьевого качества.;

объемов потребления воды Период строительства: Объемы водопотребления в период строительства составляют на хозяйственно-бытовые нужды – 67,5 м³/период, на технические нужды – 135,29783 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. Координаты: 44.314090, 79.811819; 44.329434, 79.792833; 44.243873, 79.831450;

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 геоморфологическом отношении площадка изысканий расположена в пределах Орогенного пояса Казахстана и занимает Жетысу-Алатауский (Джунгарский) регион второго порядка. Орогенный пояс Казахстана является окраинной зоной громадного массива горных цепей Центральной Азии, включающей несколько самостоятельных горных систем, разделенных обширными, открытыми на запад межгорными впадинами. Орогенный пояс Казахстана сформирован весьма сложнопостроенными структурными элементами, различающимися как по тектоническому режиму и времени перехода к относительно консолидированному состоянию палеозойского фундамента, так и по особенностям перехода к постгеосинклинальному этапу геологического развития. В описываемом районе выделяется денудационный рельеф, представленный аридноденудационными равнинами и эрозионными плато, которые по своему высотному положению занимают промежуточную ступень между горными массивами и аккумулятивными равнинами. Характерной чертой аридно-денудационных равнин и эрозионных плато является неглубокое залегание пород скального фундамента, литологический состав и геологические структуры которых предопределили основные особенности рельефа этих равнин. Чехол покровных отложений на них обычно маломощный и только в пределах пластовых равнин, сложенных отложениями мела, палеогена и неогена, он увеличивается до десятков и сотен метров. По характеру рельефа это преимущественно плоские, пологоволнистые, реже увалистые поверхности с абсолютными отметками до 900-1200 м. Воздействие на растительный мир при реализации намечаемой деятельности не предполагается. Необходимость вырубки / переноса зеленых насаждений – не планируется: Количество зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации – нет. ;

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 – 0,29 т, ПГС – 251,42 т, щебень – 24,02 т, песок – 5784 т, битум – 1,567 т, лакокрасочные материалы: Лак БТ-99 – 0,0187 т, грунтовка – 0,0934 т, уайт-спирит – 0,0135 т, эмаль – 0,0066 т, сварочные материалы: электроды – УОНИ13/45 – 431,277 кг, АНО-4 – 28,85 кг, Св-10х20н7СТ – 34,64 кг.;

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 выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: Период строительства: Алюминий оксид (2 кл. опасн.) – 0,00000833 г/с, 0,0000003 т/период; Железо (II, III) оксиды (3 кл. опасн.) – 0,01485 г/с, 0,0053245 т/период; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.) – 0,001278 г/с, 0,0004605 т/период; Хром оксид (1 кл. опасн.) – 0,00001667 г/с, 0,00000104 т/период; Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0,018137 г/с, 0,009774 т/год; Азота (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0,002946 г/с, 0,0015874 т/период; Углерод (3 кл. опасн.) – 0,001042 г/с, 0,00005 т/период; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0,0245 г/с, 0,001171 т/период; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0,076408 г/с, 0,008509 т/период; Фтористые газообразные соединения (2 кл. опасн.) – 0,001042 г/с, 0,0003235 т/период; Фториды неорганические (2 кл. опасн.) – 0,00458 г/с, 0,001423 т/период; Диметилбензол (3 кл. опасн.) – 0,25 г/с, 0,05208312 т/период; Метилбензол (3 кл. опасн.) – 0,02325 г/с, 0,00110484 т/период; Бутилацетат (4 кл. опасн.) – 0,0045 г/с, 0,00021384 т/период; Пропан-2-он (4 кл. опасн.) – 0,00975 г/с, 0,00046332 т/период; Уайт-спирит (ОБУВ-1) – 0,13888888889 г/с, 0,01391888 т/период; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 0,003333 г/с, 0,002303 т/период; Взвешенные вещества (3 кл. опасн.) – 0,09166666667 г/с, 0,0193248 т/период; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 0,049266 г/с, 2,40523383 т/период. Общий объем выбросов в период строительства составит: 0,71546255556 г/с, 2,52326987 т/период. Период эксплуатации: Углеводороды C1-C5 (ОБУВ-50) – 0,0091864 г/с, 0,0602764 т/год. Общий объем выбросов в период эксплуатации составит: 0,0091864 г/с, 0,0602764 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 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 – 0,012 т/период, при проведении лакокрасочных работ; Неопасные отходы: огарыши сварочных электродов – 0,007 т/период, при проведении сварочных работ; ТБО – 0,5625 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. Общий лимит образования отходов составит 0,5815 тонн/период, из них опасные – 0,012 т/период, неопасные – 0,5695 отходами представлены в Подтверждающих документах (Приложение Д). 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 • ГУ «Департамент экологии по области Жетісу Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан»; • ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования области Жетісу»..

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) Гидрогеологические условия региона определяются межгорным положением Илийской впадины. В выполняющих ее мощных толщах обломочных отложений (MZ–KZ) сформирована система ярусных артезианских бассейнов, области питания которых располагаются в окружающих горных сооружениях. Гидрогеологическое описание впадины приведено в монографиях. Выделяются: водоносные горизонты и комплексы различных генетических типов четвертичных отложений (преимущественно на отметках выше регионального базиса стока – р. Или); комплексы палеоген-неогеновых и мезозойских образований глубоко погруженных (более 1000 м) структур и трещинные воды пород палеозойского фундамента. В центральных частях впадины скважинами на глубинах более 3 км вскрываются высоконапорные термальные воды (от пресных до минеральных). Как правило, с увеличением глубины залегания и удалением от областей питания возрастает минерализация воды отмечается повышение содержания в ней: иода (6-10 мг/ дм³), брома (до 30 мг/дм³), фтора кремнекислоты. В предгорных молассах Тянь-Шаня установлена возрастная стратификация водоносных комплексов по химическому составу подземных вод.

В период проведения полевых работ (июнь 2026г.), грунтовые воды не вскрыты. Точное распространение границ грунтов и выделенные инженерно-геологические элементы (ИГЭ) показаны на инженерно-геологических колонках (смотрите Приложение, инженерно-геологические колонки). На основании геолого-литологического разреза и обработанных лабораторных данных, было выделено пять инженерно-геологических элементов (ИГЭ): ИГЭ №1 — Супесь светло-коричневая, твердой консистенции с дресвой и щебнем до 40%. Непросадочная. Мощность слоя 0,7-3,0 м. ИГЭ №2 — Песок пылеватый, коричневого цвета, маловлажный, средней плотности, с прослойками щебенистого грунта. Вскрытая мощность слоя 3,0. ИГЭ №3 — Суглинок коричневого цвета, легкий твердой консистенции, с дресвой и щебнем до 10%. Непросадочный. Вскрытая мощность слоя 5,9 м. ИГЭ №4 — Галечниковый грунт с песчаным заполнителем до 15-30%, с валунами до 10-40%. Вскрытая мощность слоя 5,2 м. ИГЭ №5 — Кора выветривания скальных грунтов, представленная щебенисто-глыбовой зоной. Вскрытая мощность слоя 5,0 м. Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов Согласно СН РК 5.01-102-2013, нормативная глубина сезонного промерзания грунтов: супеси и пески пылеватый – 1,12 м; суглинки – 0,92 м; крупнообломочные грунты-1,36 м. Максимальное проникновение нулевой изотермы в грунт – 1,50 м. Сейсмичность участка оценивается в 8 баллов СП.РК 2.03-30-2017.

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 организационно-технические 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 методов воздействия на объект). Необходимо указать рассмотренные другие возможные рациональные варианты 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):

БЕЙСБАЕВ АЗАМАТ КАНАЙБЕКОВИЧ

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

