

KZ11RYS01922228

18.09.2026 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:

Частная компания West Gold Mining Limited, 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Достық, дом № 13, Квартира 179, 190140900097, БЕКЕН ЭРИК, 87172576987, g_geolog1@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) Намечаемая деятельность предусматривает строительство подводящего газопровода высокого давления для обеспечения природным газом обогатительного комплекса по переработке золотосодержащей руды мощностью 300 тыс. тонн в год методом чанового выщелачивания и 250 тыс. тонн в год методом флотационного обогащения, расположенного в Актюбинской области. Проектом предусматривается строительство линейного объекта газоснабжения, включая прокладку газопровода высокого давления и сопутствующих инженерных сооружений, необходимых для транспортировки природного газа к объектам обогатительного комплекса. В соответствии с приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан намечаемая деятельность не относится к видам деятельности, указанным в разделе 1 приложения 1, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным. Вместе с тем намечаемая деятельность относится к видам деятельности, указанным в разделе 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан, а именно к пункту 10.1 «трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км», в отношении которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. Настоящие материалы подготовлены для проведения процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан..

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 не была проведена оценка воздействия на окружающую среду.;

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 не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на

окружающую среду..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проектом предусматривается строительство подводящего газопровода высокого давления для обеспечения природным газом обогатительного комплекса по переработке золотосодержащей руды мощностью 300 тыс. тонн в год методом чанового выщелачивания и 250 тыс. тонн в год методом флотационного обогащения, расположенного на территории Актюбинской области. Трасса проектируемого газопровода проходит по территории, определённой проектными решениями и условиями подключения к существующим сетям газоснабжения. Размещение объекта предусматривается преимущественно в пределах земель, не занятых жилой застройкой и не имеющих ограничений для размещения объектов инженерной инфраструктуры. Выбор трассы газопровода обусловлен следующими факторами: • обеспечением подачи природного газа к проектируемому обогатительному комплексу по наиболее рациональному и технически обоснованному маршруту; • минимизацией протяжённости газопровода и объёмов строительно-монтажных работ; • возможностью подключения к существующей системе газоснабжения; • отсутствием необходимости изъятия значительных площадей земель и переноса существующих инженерных коммуникаций; • минимизацией воздействия на населённые пункты, жилую застройку и объекты социальной инфраструктуры; • учётом природных и инженерно-геологических условий территории, пригодных для строительства и эксплуатации газопровода; • отсутствием пересечения либо минимизацией пересечения особо охраняемых природных территорий, объектов историко-культурного наследия, водоохранных зон и иных территорий с особым режимом природопользования. Проектируемый объект располагается вне черт населённых пунктов. Ближайшая жилая зона (село Темирбека Жургенова) расположена на расстоянии 6 582,74 м в северо-западном направлении. Рассматриваемый вариант размещения является наиболее рациональным с технической, экологической и экономической точек зрения, поскольку обеспечивает надёжное газоснабжение проектируемого обогатительного комплекса при минимальном воздействии на окружающую среду. Альтернативные варианты размещения трассы газопровода на стадии проектирования рассматривались с учётом технической возможности подключения к источнику газоснабжения, существующих ограничений землепользования, природных условий территории и необходимости минимизации воздействия на компоненты окружающей среды. По результатам анализа выбран оптимальный вариант прохождения трассы ..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Намечаемая деятельность предусматривает строительство подводящего газопровода высокого давления для обеспечения природным газом обогатительного комплекса по переработке золотосодержащей руды мощностью 300 тыс. тонн руды в год методом чанового выщелачивания и 250 тыс. тонн руды в год методом флотационного обогащения, расположенного в Актюбинской области. Источником газоснабжения является существующий подземный газопровод высокого давления диаметром 355 мм. Подключение проектируемого газопровода предусматривается путем врезки в действующий газопровод без прекращения подачи газа существующим потребителям. Проектируемый газопровод предусматривается в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 160 мм. Рабочее давление транспортируемого природного газа составляет до 0,6 МПа. В соответствии с требованиями нормативных документов проектируемый газопровод относится к газопроводам высокого давления II категории. Общая протяженность проектируемого газопровода составляет 5 715,53 м. Для понижения давления газа с высокого до среднего и низкого проектом предусматривается установка блочного газорегуляторного пункта ПГБ-13Н-07-4У1, обеспечивающего автоматическое регулирование и поддержание требуемых параметров газоснабжения потребителей. На участке пересечения реки Ирғиз предусмотрен закрытый способ прокладки методом наклонно-направленного бурения (ННБ). Протяженность перехода составляет 169 м. Для защиты газопровода на данном участке предусматривается прокладка полиэтиленового футляра диаметром 225 мм. В состав проектируемого объекта входят: * подводящий газопровод высокого давления; * узел подключения к существующему газопроводу; * газорегуляторный пункт блочного типа; * устройства электрохимической защиты, заземления и молниезащиты; * опознавательные знаки и средства обозначения трассы газопровода. Транспортируемой продукцией является природный газ, используемый в качестве топлива для технологических и вспомогательных нужд обогатительного комплекса. Расчетный срок эксплуатации полиэтиленового газопровода составляет не менее 50 лет при соблюдении проектных условий эксплуатации и требований нормативно-технической документации..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой

деятельности Проектом предусматривается строительство подводящего газопровода высокого давления для обеспечения природным газом обогатительного комплекса по переработке золотосодержащей руды в Актюбинской области. Подключение проектируемого газопровода осуществляется к существующему подземному газопроводу высокого давления диаметром 355 мм посредством выполнения врезки под давлением без прекращения газоснабжения действующих потребителей. Для выполнения работ применяется специализированный комплекс для врезки в полиэтиленовые газопроводы под давлением. Прокладка газопровода предусмотрена преимущественно подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 диаметром 160 мм. Соединение труб осуществляется сваркой встык и с применением электросварных муфт. Контроль качества сварных соединений выполняется в соответствии с требованиями нормативных документов. Для обеспечения требуемых параметров газоснабжения проектом предусматривается установка газорегуляторного пункта блочного типа ПГБ-13Н-07-4У1, предназначенного для снижения давления газа с высокого до среднего и низкого уровней и автоматического поддержания заданных параметров давления. На участке пересечения реки Ирғиз прокладка газопровода предусматривается закрытым способом методом наклонно-направленного бурения (ННБ), что позволяет исключить проведение земляных работ в русле водотока и минимизировать воздействие на водную среду. Протяженность перехода методом ННБ составляет 169 м. Технология строительства включает: * подготовительные работы и геодезическую разбивку трассы; * разработку траншей и котлованов на участках открытой прокладки; * сварку полиэтиленовых труб в плети; * укладку газопровода в проектное положение; * устройство перехода через реку методом ННБ; * монтаж запорной арматуры и газорегуляторного оборудования; * испытания газопровода на прочность и герметичность; * рекультивацию нарушенных земель и восстановление территории после завершения строительно-монтажных работ. Для обеспечения безопасной эксплуатации объекта проектом предусматриваются мероприятия по молниезащите, заземлению оборудования, обозначению трассы газопровода опознавательными знаками и укладке сигнальной ленты по всей протяженности трассы. После завершения строительства объект будет использоваться для транспортировки природного газа к производственным объектам обогатительного комплекса..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок строительства: 3 месяца, с начала августа 2026 года..

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

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования

1. Земельные участки Намечаемая деятельность предусматривает строительство подводящего газопровода высокого давления на территории Актюбинской области. Для строительства газопровода предусматривается временное использование земель в пределах полосы отвода трассы, а также площадок для размещения строительной техники, материалов, оборудования и выполнения строительно-монтажных работ. Идентификационный номер земельного участка: 02024820251229163344 Площадь: 2.0227 га. Целевое назначение: для строительства газопровода для фабрики добыче золота. Местоположение земельного участка: обл. Актюбинская, р-н Айтекебийский, с.о. Темирбек Жургенов, с. Темирбек Жургенов.;

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 Ближайшим поверхностным водным объектом является река Ирғиз, пересечение которой предусмотрено проектом на участке ПК 35+58,57 – ПК 37+23,91. Переход через реку Ирғиз предусмотрен закрытым способом методом наклонно-направленного бурения (ННБ), что исключает проведение земляных работ непосредственно в русле реки и позволяет минимизировать воздействие на поверхностные воды. Водопотребление на период строительства предусматривается для: ☐ хозяйственно-бытовых нужд строительного персонала; ☐ приготовления бурового раствора при выполнении работ методом ННБ; ☐ технических нужд строительной площадки. Потребность в воде будет уточняться проектной документацией и обеспечиваться привозной водой либо от существующих источников водоснабжения на основании соответствующих договоров. Сброс производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод в поверхностные водные объекты проектом не предусматривается.

Согласно Постановлению акимата Актюбинской области от 13 декабря 2017 года № 443 «Об установлении водоохраных зон и полос крупных рек Ирғиз, Торғай, их притоков и основных озер Тобол-Торғайского бассейна Актюбинской области, режима и особых условий их хозяйственного использования» ширина водоохранной зоны реки Ирғиз – 500 м, ширина водоохранной полосы – 50 м.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Потребность в воде будет уточняться проектной документацией и обеспечиваться привозной водой либо от существующих источников водоснабжения на основании соответствующих договоров.;

объемов потребления воды Потребность в воде будет уточняться проектной документацией и обеспечиваться привозной водой либо от существующих источников водоснабжения на основании соответствующих договоров.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водопотребление на период строительства предусматривается для: ☐ хозяйственно-бытовых нужд строительного персонала; ☐ приготовления бурового раствора при выполнении работ методом ННБ; ☐ технических нужд строительной площадки.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Добыча общераспространенных полезных ископаемых проектом не предусмотрена. Согласно лицензии на добычу твердых ископаемых №184-NML от 24.12.2025 г., границы территории участка недр площадью 2,77 кв.км, со следующими географическими координатами: 1. 50°22'1,859" с.ш. 60°37'59,988" в.д. 2. 50°21'18,508" с.ш. 60°37'59,959" в.д. 3. 50°21'17,269 " с.ш. 60°37'13,732" в.д. 4. 50°21'15,318" с.ш. 60°36'1,559" в.д. 5. 50°21'33,826" с.ш. 60°36'0,94" в.д. 6. 50°21'57,74" с.ш. 60°36'47,056" в.д. 7. 50°22'0,959" с.ш. 60°37'4,703" в.д. ;

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 Трасса газопровода проходит по территории, подверженной хозяйственному освоению. На период строительства возможно временное нарушение растительного покрова в пределах строительной полосы. После завершения строительно-монтажных работ предусматривается восстановление нарушенных участков территории. Использование лесных ресурсов и заготовка древесины проектом не предусматриваются.;

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

объемов пользования животным миром Пользование объектами животного мира проектом не предусматривается. Воздействие на животный мир будет носить временный характер и ограничится периодом проведения строительно-монтажных работ.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Пользование объектами животного мира проектом не предусматривается. Воздействие на животный мир будет носить временный характер и ограничится периодом проведения строительно-монтажных работ.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Пользование объектами животного мира проектом не предусматривается. Воздействие на животный мир будет носить временный характер и ограничится периодом проведения строительно-монтажных работ.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Пользование объектами животного мира проектом не предусматривается. Воздействие на животный мир будет носить временный характер и ограничится периодом проведения строительно-монтажных работ.;

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 предполагается использование следующих материальных и энергетических ресурсов: ☐ полиэтиленовые трубы ПЭ100 SDR11 диаметром 160 мм; ☐ полиэтиленовые трубы ПЭ100 SDR11 диаметром 225 мм для устройства защитного футляра на участке перехода через реку Ирғиз; ☐ фасонные изделия и соединительные элементы; ☐ запорная арматура; ☐ газорегуляторный пункт блочного типа ПГБ-13Н-07-4У1; ☐ сварочные материалы; ☐ инертные строительные материалы при необходимости; ☐ горюче-смазочные материалы для строительной техники и автотранспорта; ☐ электроэнергия для работы строительного оборудования и сварочных аппаратов; ☐ бетонитовая смесь для выполнения работ методом наклонно-направленного бурения. Количественные показатели потребления

материалов и энергоресурсов будут уточняться на стадии организации строительства.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Реализация намечаемой деятельности не связана с использованием уникальных, дефицитных либо невозобновляемых природных ресурсов. Проектом не предусматривается добыча полезных ископаемых, использование редких природных ресурсов либо иные виды деятельности, способные привести к их истощению..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) На этапе строительства подводящего газопровода высокого давления ожидаются временные выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, связанные с работой строительной техники, автотранспорта, сварочного оборудования, а также выполнением земляных работ. Основными источниками выбросов загрязняющих веществ будут являться: □ строительная и специальная техника, работающая на дизельном топливе; □ грузовой автотранспорт, осуществляющий доставку материалов и оборудования; □ сварочные работы при монтаже газопровода; □ земляные работы, сопровождающиеся пылеобразованием; □ оборудование для выполнения работ методом наклонно-направленного бурения. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период строительства (с учетом СМР 3 месяца): - Оксид углерода (СО) - 0,2т, код ЗВ – 0401, класс опасности – IV, от техники; - Оксиды азота (NO, NOx) – 0,15т, код ЗВ – 0301, класс опасности – III, от техники; - Сажа – 0,1т, код ЗВ – 2905, класс опасности – III, от дизельных двигателей; - Углеводороды (C1-C5) – 0,075т, код ЗВ – 2701, класс опасности – IV, от сварки; - Диоксид серы (SO₂) – 0,05т, код ЗВ – 0601, класс опасности – III, от ДВС (топлива); - Пыль неорганическая (взвешенные вещества) 1,25т, код ЗВ – 2901, класс опасности – III, от земельных работ; - Формальдегид – 0,0375т, код ЗВ – 1325, класс опасности – II, от работы ДВС, сварка; - Ацетальдегид – 0,025т, код ЗВ – 1328, класс опасности – II, от ДВС, испарения ЛВЖ. ИТОГО: 1,8875т за 3 месяца СМР. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации (с учетом на 1 год): - Оксид углерода (СО) - 0,1т, код ЗВ – 0401, класс опасности – IV, от насосной станции; - Оксиды азота (NOx) – 0,075т, код ЗВ – 0301, класс опасности – III, от насосной станции; - Озон (O₃) – 0,025т, код ЗВ – 0703, класс опасности – III, от электрооборудования (ТП); - Пары масла – 0,0125т, код ЗВ – 0905, класс опасности – IV, от трансформатора. ИТОГО: 0,2125т/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 В период строительства подводящего газопровода высокого давления образование сбросов загрязняющих веществ в поверхностные или подземные водные объекты не предусматривается. Проектом предусмотрено пересечение реки Иргиз закрытым способом методом наклонно-направленного бурения (ННБ), исключающим выполнение земляных работ в русле водотока и непосредственный контакт строительной техники с водным объектом. Хозяйственно-бытовые сточные воды, образующиеся в период строительства, подлежат сбору в герметичные накопительные емкости либо биотуалеты с последующим вывозом специализированной организацией на основании соответствующего договора. При выполнении работ методом ННБ используется буровой раствор на основе бентонита. Технологический процесс предусматривает контроль циркуляции бурового раствора и его сбор в специально подготовленных технологических приямках. Сброс бурового раствора в поверхностные водные объекты и на прилегающую территорию не допускается. На этапе строительства поступление загрязняющих веществ в водные объекты не предусматривается. В период эксплуатации проектируемого газопровода образование хозяйственно- бытовых, производственных и ливневых сточных вод отсутствует. Сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты не осуществляются. В связи с отсутствием проектируемых сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду наименования загрязняющих веществ, классы опасности и количественные показатели сбросов не определяются. Вещества, сведения о которых подлежат внесению в Регистр выбросов и переноса загрязнителей в части сбросов загрязняющих веществ в водные объекты, в рамках намечаемой деятельности отсутствуют..

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 Перечень отходов, возникающих во время строительства (с учетом СМР 3 месяца): 1. Твердые бытовые отходы (ТБО) Источник образования: жизнедеятельность строительного персонала. Класс опасности: V. Предполагаемый объем: 0,6 т. Код отхода: 20 01 99 Отходы подлежат временному накоплению в специальных контейнерах и последующей передаче специализированной организации. 2. Отходы полиэтилена Источник образования: обрезки полиэтиленовых труб, бракованные участки трубопроводов, остатки фасонных изделий. Класс опасности: V. Код отхода: 12 01 05. Предполагаемый объем: 0,2 т. Отходы подлежат сбору и передаче специализированным организациям для переработки либо утилизации. 3. Металлический лом Источник образования: монтажные работы, установка арматуры и вспомогательных металлических конструкций. Класс опасности: V. Код отхода: 20 01 40. Предполагаемый объем: 0.05 т. Отходы подлежат сбору и передаче специализированным организациям для дальнейшей переработки. 4. Отходы сварочных материалов Источник образования: сварка полиэтиленовых труб и монтажные работы. Класс опасности: IV. Код отхода: 12 01 13. Предполагаемый объем: 0,5 т. Отходы подлежат сбору в специально отведенных местах с последующей передачей специализированным организациям. Общий объем: 1,35 т за 3 месяца СМР. Перечень отходов, возникающих во время эксплуатации (с учетом на 1 год): 1. Осадки на фильтрах при газоочистки Источник образования: от эксплуатации газоснабжения. Класс опасности: IV. Код отхода: 19 01 05*. Предполагаемый объем: 0,4 т/год. Отходы на период эксплуатации минимальны. Место утилизации ТБО – в районе Карабутацкого сельского округа. Координаты: 50°28'06.2"N 60°32'24.1"E. Накопление, хранение, транспортировка, восстановление и удаление отходов будут осуществляться в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан и действующего классификатора отходов. Сведения о превышении пороговых значений переноса отходов, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, на стадии проведения скрининга отсутствуют. С учетом характера и масштабов намечаемой деятельности превышение установленных пороговых значений не ожидается..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Орган: Республиканское государственное учреждение "Департамент экологии по Актыбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии 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) Намечаемая деятельность предусматривается на территории Актыбинской области в пределах трассы проектируемого подводного газопровода высокого давления к обогательному комплексу по переработке золотосодержащей руды. Территория размещения объекта представлена землями, подверженными хозяйственному освоению. Основное воздействие на окружающую среду будет связано с проведением строительно-монтажных работ в пределах полосы отвода проектируемого газопровода. Атмосферный воздух На момент подготовки материалов скрининга сведения о превышении экологических нормативов качества атмосферного воздуха на территории намечаемой деятельности отсутствуют. Основными источниками воздействия на атмосферный воздух в районе расположения объекта являются существующие транспортные потоки, сельскохозяйственная деятельность и природные факторы, характерные для территории Актыбинской области. Реализация намечаемой деятельности не предполагает создания значительных стационарных источников выбросов загрязняющих веществ. Поверхностные и подземные воды На участке реализации намечаемой деятельности предусматривается пересечение реки Иртыш методом наклонно-направленного бурения, исключая выполнение земляных работ непосредственно в русле водного объекта. Сведения о наличии загрязнения поверхностных и подземных вод, превышающего установленные нормативы качества окружающей среды, отсутствуют. Проектом не предусматриваются сбросы сточных вод в поверхностные либо подземные водные объекты. Земельные ресурсы и почвы Трасса газопровода проходит по территориям, используемым в хозяйственной деятельности. Основное воздействие на почвенный покров будет носить временный характер и связано с

проведением земляных работ при строительстве газопровода. После завершения строительства предусматривается восстановление нарушенных земель и проведение рекультивационных мероприятий. Сведения о наличии объектов исторического загрязнения земель, хвостохранилищ, накопителей отходов, бывших военных полигонов либо иных объектов, способных оказывать значительное негативное воздействие на окружающую среду в пределах рассматриваемой территории, отсутствуют. Растительный и животный мир Территория реализации проекта не относится к особо охраняемым природным территориям. Намечаемая деятельность не связана с изъятием объектов растительного и животного мира. Воздействие на растительность будет ограничено полосой проведения строительно-монтажных работ и будет носить временный характер. Существенное воздействие на объекты животного мира не прогнозируется. Радиационная и санитарно-эпидемиологическая обстановка Сведения о наличии на территории намечаемой деятельности радиационных аномалий, объектов исторического загрязнения, мест размещения радиоактивных отходов, бывших военных полигонов либо иных объектов повышенной экологической опасности отсутствуют. Фоновые исследования На момент подготовки материалов скрининга результаты специальных фоновых исследований атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почв, растительного и животного мира у инициатора намечаемой деятельности отсутствуют. С учетом линейного характера объекта, ограниченного масштаба строительных работ, отсутствия постоянных источников загрязнения при эксплуатации газопровода и применения закрытого способа пересечения реки Иргиз проведение дополнительных полевых исследований на стадии скрининга не требуется. При необходимости дополнительные исследования состояния компонентов окружающей среды могут быть выполнены на последующих стадиях проектирования в рамках разработки природоохранной документации..

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 Реализация намечаемой деятельности будет сопровождаться воздействием на отдельные компоненты окружающей среды преимущественно в период строительства подводящего газопровода высокого давления. На этапе эксплуатации воздействие будет минимальным и ограниченным регламентными работами по техническому обслуживанию объекта. Воздействие на атмосферный воздух В период строительства возможно временное загрязнение атмосферного воздуха выбросами от строительной техники, автотранспорта, сварочного оборудования и пылением при выполнении земляных работ. Характер воздействия – прямой, локальный, кратковременный, периодический и обратимый. Масштаб воздействия ограничивается полосой строительства газопровода и прилегающей территорией. В период эксплуатации значимое воздействие на атмосферный воздух не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров При выполнении строительно-монтажных работ будет происходить временное нарушение почвенного покрова в пределах строительной полосы и площадок производства работ. Характер воздействия – прямой, локальный, временный и обратимый. После завершения строительства предусматривается восстановление нарушенных участков и рекультивация территории. Вероятность возникновения необратимых изменений земельных ресурсов оценивается как низкая. Воздействие на поверхностные и подземные воды Основным потенциальным фактором воздействия является пересечение реки Иргиз. Для минимизации воздействия проектом предусмотрен закрытый способ строительства перехода методом наклонно-направленного бурения, исключающий проведение работ непосредственно в русле водного объекта. При соблюдении проектных решений воздействие на водную среду будет минимальным, кратковременным и обратимым. Сброс сточных вод в поверхностные и подземные водные объекты проектом не предусматривается. Воздействие на растительный мир В пределах строительной полосы возможно временное нарушение растительного покрова. Характер воздействия – локальный, кратковременный и обратимый. После завершения строительства предусматривается восстановление нарушенных территорий. Существенного сокращения площадей естественной растительности не ожидается. Воздействие на животный мир В период строительства возможно кратковременное беспокойство животных вследствие присутствия техники, персонала и повышенного уровня шума. Характер воздействия – косвенный, временный, локальный и обратимый. На этапе эксплуатации воздействие на животный мир практически отсутствует. Шумовое воздействие Источниками шума будут строительная техника, автотранспорт и оборудование для выполнения строительно-монтажных работ. Шумовое воздействие будет носить временный характер и ограничится периодом строительства. После завершения работ уровень шума вернется к фоновым значениям. Образование отходов В период строительства будут образовываться строительные, коммунальные и производственные отходы. Воздействие оценивается как незначительное при условии организации раздельного сбора, временного накопления и передачи отходов

специализированным организациям. Риск аварийных ситуаций Наиболее вероятными аварийными ситуациями являются повреждение строительной техники, разлив горюче-смазочных материалов, нарушение технологии выполнения работ методом ННБ и аварийные ситуации при проведении врезки в действующий газопровод. Вероятность возникновения указанных ситуаций оценивается как низкая при соблюдении требований промышленной и экологической безопасности. Положительное воздействие Реализация проекта обеспечит устойчивое газоснабжение обогатительного комплекса по переработке золотосодержащей руды, повысит надежность функционирования производственных объектов и создаст условия для социально-экономического развития территории. Использование природного газа в качестве топлива способствует снижению удельных выбросов загрязняющих веществ по сравнению с использованием твердых и жидких видов топлива. В целом ожидаемые воздействия на окружающую среду носят преимущественно локальный, временный и обратимый характер. Сущ.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Намечаемая деятельность предусматривает строительство и эксплуатацию подводящего газопровода высокого давления для обеспечения природным газом обогатительного комплекса по переработке золотосодержащей руды, расположенного на территории Актюбинской области Республики Казахстан. Проектируемый объект является линейным объектом местного значения, предназначенным для транспортировки природного газа в пределах территории Республики Казахстан и не связан с использованием трансграничных водных объектов, трансграничным перемещением отходов, размещением крупных промышленных объектов либо иной деятельностью, способной оказать воздействие на окружающую среду сопредельных государств. Основные виды воздействия, возникающие в период строительства (выбросы загрязняющих веществ от строительной техники, шумовое воздействие, образование отходов и временное нарушение почвенного покрова), имеют локальный характер, ограничены территорией строительства и не распространяются на значительные расстояния. В период эксплуатации газопровода значимые выбросы загрязняющих веществ, сбросы сточных вод и иные факторы воздействия на окружающую среду отсутствуют. С учетом местоположения объекта, характера намечаемой деятельности, масштабов строительства и отсутствия источников значительного воздействия вероятность возникновения трансграничного воздействия на окружающую среду оценивается как крайне низкая. Ожидаемые трансграничные воздействия на атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, земельные ресурсы, растительный и животный мир сопредельных государств отсутствуют. Таким образом, реализация намечаемой деятельности не окажет трансграничного воздействия на окружающую среду и здоровье населения сопредельных государств..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для минимизации возможного негативного воздействия на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности предусматривается выполнение комплекса организационных, технических и природоохранных мероприятий. Мероприятия по охране атмосферного воздуха Для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух предусматривается: □ использование технически исправной строительной техники и автотранспорта; □ проведение своевременного технического обслуживания механизмов и оборудования; □ ограничение времени работы техники на холостом ходу; □ соблюдение установленной технологии производства работ; □ увлажнение грунта и строительных площадок в сухую и ветреную погоду при необходимости; □ организация рациональных маршрутов движения автотранспорта. Мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова Для предотвращения загрязнения и деградации земель предусматривается: □ выполнение земляных работ в пределах проектной полосы отвода; □ снятие и временное складирование плодородного слоя почвы при его наличии; □ предотвращение засорения территории строительными и бытовыми отходами; □ размещение строительных материалов на специально подготовленных площадках; □ своевременная ликвидация возможных проливов горюче-смазочных материалов; □ восстановление нарушенных земель после завершения строительства. Мероприятия по охране водных ресурсов Для исключения негативного воздействия на водные объекты предусматривается: □ выполнение перехода через реку Ирғиз закрытым способом методом наклонно-направленного бурения; □ запрет на сброс сточных вод, бурового раствора и отходов в водные объекты; □ контроль состояния бурового раствора и его сбор в специально оборудованные технологические приямки; □ обеспечение строительной площадки средствами локализации возможных разливов нефтепродуктов; □ соблюдение требований водного законодательства Республики Казахстан. Мероприятия по обращению с отходами В целях предотвращения загрязнения окружающей среды отходами предусматривается: □

организация раздельного сбора отходов по видам; □ временное накопление отходов в специально отведённых местах; □ передача отходов специализированным организациям, имеющим соответствующие разрешительные документы; □ недопущение сжигания отходов на строительной площадке; □ ведение учета образующихся отходов в соответствии с требованиями экологического законодательства. Мероприятия по снижению шумового воздействия Для снижения уровня шума предусматривается: □ использование исправной строительной техники; □ соблюдение регламентов эксплуатации оборудования; □ проведение наиболее шумных работ преимущественно в дневное время; □ ограничение времени работы строительных механизмов на отдельных участках. Мероприятия по охране растительного и животного мира В целях минимизации воздействия на объекты растительного и животного мира предусматривается: □ выполнение работ в пределах отведённой строительной полосы; □ запрет на уничтожение растительности за пределами участка производства работ; □ исключение складирования материалов вне специально отведённых площадок; □ проведение рекультивации нарушенных участков после завершения строительства. Мероприятия по предупреждению аварийных ситуаций Для предотвращения аварийных ситуаций предусматривается: □ соблюдение требований промышленной безопасности при производстве работ; □ выполнение строительно-монтажных работ специализированными организациями; □ проведение инструктажей персонала по вопросам охраны труда, промышленной и экологической безопасности; □ наличие средств пожаротушения и аварийного реагирования; □ соблюдение технологии выполнения врезки в действующий газопровод и работ методом ННБ. Мероприятия по восстановлению территории После завершения строительства предусматривается: □ демонтаж временных сооружений и площадок; □ вывоз строительных отходов и остатков материалов; □ планировка территории; □ восстановление нарушенного рельефа; □ рекультивация земель и приведение территории в состояние, пригодное для дальнейшего использования по це.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) При разработке проектных решений были рассмотрены возможные альтернативные варианты достижения целей намечаемой деятельности, включая отказ от реализации проекта, альтернативные варианты трассировки газопровода и альтернативные технические решения. Нулевая альтернатива (отказ от реализации намечаемой деятельности) Нулевая альтернатива предусматривает отказ от строительства подводящего газопровода высокого давления и сохранение существующего положения. Данный вариант не обеспечивает достижение целей проекта, поскольку не позволит организовать подачу природного газа для нужд обогатительного комплекса по переработке золотосодержащей руды. В результате будет ограничена возможность ввода объекта в эксплуатацию и его дальнейшего функционирования. В связи с этим нулевая альтернатива признана нецелесообразной. Альтернативные варианты размещения объекта На стадии проектирования рассматривались различные варианты прохождения трассы газопровода с учетом существующих инженерных коммуникаций, рельефа местности, земельных ограничений, природных условий территории, а также необходимости минимизации воздействия на окружающую среду. Выбранный вариант трассы обеспечивает наиболее рациональное подключение к существующему газопроводу высокого давления, минимальную протяженность линейной части объекта и наименьший объем строительно-монтажных работ. Кроме того, выбранный вариант позволяет минимизировать пересечение водных объектов, инженерных коммуникаций и участков с ограничениями природоохранного характера. Альтернативные технические и технологические решения В качестве вариантов строительства перехода через реку Ирғиз рассматривались открытый и закрытый способы производства работ. Открытый способ прокладки мог привести к временному нарушению русла водотока, повышению мутности воды и увеличению площади нарушенных земель. В целях снижения воздействия на окружающую среду проектом принят закрытый способ строительства перехода методом наклонно-направленного бурения (ННБ), позволяющий выполнить прокладку газопровода без вскрытия русла реки и без непосредственного воздействия на водный объект. Для строительства линейной части газопровода выбраны полиэтиленовые трубы ПЭ100 SDR11, характеризующиеся высокой коррозионной стойкостью, длительным сроком службы, герметичностью соединений и низкими эксплуатационными затратами. По результатам рассмотрения альтернативных вариантов выбранное проектное решение признано наиболее предпочтительным с технической, экологической и экономической точек зрения, обеспечивающим достижение целей намечаемой деятельности при минимальном воздействии на окружающую среду..

1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о

возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Сулейменова А.

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



