

KZ39RYS00303667

22.10.2022 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 Алматинской области", 040800, Республика Казахстан, Алматинская область, Қонаев Г.А., г.Қонаев, Проспект Жамбыла, здание № 13, 070340007228, ШАЛТАБАЕВ ДАСТАН ТУРАРБЕКОВИЧ, 8-7282-32-92-89, ТОО "КАТЭК" Тебенькова Е.+77772278254, voda.gaz.tk@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) Проектно-сметная документация «Строительство магистрального газопровода «Шелек-Кеген-Нарынкол». Общая протяженность магистрального газопровода-отвода – 238,3 км. Виды намечаемой деятельности и объекты, приняты в соответствии с Приложением 1 к Экологическому Кодексу РК, и относятся к объектам, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным (пп. 12.1 «трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяжённостью более 40 км», п. 12, раздел 1)..

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) В отношении проектно-сметной документации «Строительство магистрального газопровода «Шелек-Кеген-Нарынкол» ранее не была проведена оценки 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) В отношении проектно-сметной документации «Строительство магистрального газопровода «Шелек-Кеген-Нарынкол» ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду. Одновременно отмечаем, что ранее на ТЭО «Строительство магистрального газопровода «Шелек-Кеген-Нарынкол» было получено заключение филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям № 04-0343/20 от 30.12.2020 г..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Трасса газопровода предусматривается по территории Енбекшиказахского, Кегенского и Райымбекского районов Алматинской области. Газопровод-отвод высокого

давления общей протяженностью 238,3 км от точки присоединения после узла учета газа на входной линии АГРС «Шелек» МГ «Казахстан-Китай» трасса идет в направлении п.Кеген и п.Нарынкол по территории Енбекшиказахского, Кегенского и Райымбекского районов. Точка подключения газопровод-отвод на ГРС «Шелек» принята согласно Технических условий АО «Интергаз Центральная Азия» № 06-62-1442 от 23.09.2020г. Общее направление рассматриваемого участка газопровода-отвода на АГРС «Кеген» и АГРС «Нарынкол» – юго-восточное. При выборе трассы магистрального газопровода учитывались следующие критерии: • Оптимальная протяжённость для предотвращения необоснованного изъятия земель из сельскохозяйственного оборота и земель водного фонда, также земель охранных зон, что регулируется действующим законодательством РК; • Минимизация затрат при строительстве и эксплуатации газопровода, включая затраты на мероприятия по охране окружающей среды с максимальным использованием существующих сооружений и коммуникаций (автомобильных и ж/дорог, линий электропередач, кабелей связи, водозаборов и др.); • Возможность применения наиболее эффективных и высокопроизводительных технологий производства строительно-монтажных работ. Трасса газопровода намечена в самостоятельном коридоре, размещается на свободной от застройки территории. По трассе газопровода-отвода и на проектных площадках линейных сооружений и АГРС нет признаков капитальных строений, не размещено недвижимое имущество и не ведется строительство. По трассе газопровода-отвода в соответствии с технологией функционирования магистрального газопровода и требованиями нормативных документов будут предусмотрены площадки линейных сооружений (охранные краны, линейные крановые узлы, узлы запуска и приема очистных устройств, автоматические газораспределительные станции и т.д.) и сопутствующие инженерные сети и системы (ВЛ–10 кВ, вдоль трассовая ВОЛС, электрохимзащита газопровода и подземных технологических газопроводов АГРС, кабельная линия связи и др.). Описание маршрута трассы магистрального газопровода. Проектом предусматривается строительство магистрального газопровода диаметром Дн 279 мм до АГРС «Кеген» и Дн 219 мм до АГРС «Нарынкол». Трасса газопровода начинается от АГРС «Шелек» и приближается к МГ «Казахстан-Китай» до 6км. Далее трасса проходит в восточном направлении по землям сельхоз назначения пересекая автодороги, водные объекты, инженерные коммуникации и т.д. на 65км направление газопровода меняется на юго-запад, в обход территории Чанырнского национального парка и переходит с Енбекшиказахского района на Кегенский в горах Торайгыр на 85км. По территории Кегенского района газопровод проходит до 183км, с установлением АГРС «Кеген» на 160км южнее с.Кеген. От АГРС «Кеген» проектом предусматривается газопровод диаметром Дн 219 мм. По территории Райымбекского района трасса газопровода в основном расположена вдоль автодороги Кеген-Нарынкол, местами имеются пересечения. Завершается трасса газопровода на 238км с установлением АГРС «Нарынкол» западнее с. Жана Текес. Общая протяженность газопровода 238,05 км, в том числе по территориях Енбекшиказахского района – 86 км, Кегенского района – 97,6 км, Райымбекского района – 54,45 км. По данным письма ГУ «Управление ветеринарии Алматинской области» за № 41-41/1053 от 10.09.2021г., ГКП на ПХВ «Ветеринарная станция Енбекшиказахского района ветеринарными пунктами ГУ «Управления Алматинской области» за № 352 от 08.09.2021г. по трассе проектируемого газопровода отсутствуют скотомогильники, места захоронения животных неблагополучных по сибирской язве и других особо опасных инфекций. По данным письма РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии МЭГПР РК «Южказнедра» за № KZ95VNW00004981 от 27.09.2021г. по трассе газопровода отсутствуют месторождения полезных ископаемых учтенные Государственн.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции (С реализацией проекта по строительству магистрального газопровода-отвода «Шелек-Кеген-Нарынкол» с АГРС-«Кеген» и АГРС-«Нарынкол» будут созданы условия для газоснабжения населенных пунктов Кегенского и Райымбекского районов Алматинской области, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных. Основным потребителем является население. Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов: Магистральный газопровод-отвод «Шелек-Кеген-Нарынкол» Рн9,81 МПа общей протяженностью, 238,3 км в т.ч: □ Газопровод-отвод высокого давления Рн9,81 МПа Дн273÷219 мм из стальных труб с наружным покрытием 3пэ-н, общей протяженностью 238,05 км с присоединением после узла учета газа на входной линии АГРС «Шелек» МГ «Казахстан-Китай»; □ АГРС-«Кеген» - автоматизированная блочно-комплектная газораспределительная станция Рвх=2,5÷9,81 МПа, Рвых=1,2 МПа Q=до 7,0 тыс.нм3/час исполнения У1 (+45°С ÷ -40 °С) с основной и резервной линиями редуцирования с модулями регуляторов РГП Дувх/вых=50/100 DN100. □ АГРС-«Нарынкол» - автоматизированная блочно-комплектная

газораспределительная станция $P_{вх}=2,5\div 9,81$ МПа, $P_{вых}=1,2$ МПа $Q=$ до 20,0 тыс.нм³/час исполнения У1 (+45°С ÷ -40 °С) с основной и резервной линиями редуцирования с модулями регуляторов МРП – 100/100 DN150 и линией малых расходов с модулями регуляторов МРП – 50/100 DN50. Проектная мощность • Газопровод-отвод «Шелек-Кеген-Нарынкол» пропускная способность номинальная – $Q=30,0$ тыс.нм³/час проектное давление - PN 9,81 МПа; Участок «Шелек-Кеген» диаметр, толщина стенки трубопровода - DN 273x7; DN 273x9 мм, протяженность газопровода - 159,9 км марки стали (класс прочности) - не ниже К-52 нормативный документ на трубу - ГОСТ 20295-85*, ГОСТ 31447-2012 покрытие 3пэ-н отвод на АГРС «Кеген» диаметр, толщина стенки трубопровода - DN 114x7 мм, протяженность газопровода - 0,250 км марки стали (класс прочности) - не ниже К-52 нормативный документ на трубу - ГОСТ 20295-85*, ГОСТ 31447-2012 Участок «Кеген-Нарынкол» диаметр, толщина стенки трубопровода - DN 219x6; DN 219x8 мм, протяженность газопровода - 78,15 км марки стали (класс прочности) - не ниже К-52 нормативный документ на трубу - ГОСТ 20295-85*, ГОСТ 31447-2012 покрытие 3пэ-н • АГРС «Кеген» номинальная производительность - 7 000 нм³/час пропускная способность номинальная – $Q=300\div 7000$ нм³/час Давление на входе в АГРС, $P_{вх}$ - PN 2,5÷9,81 МПа Давление на выходе из АГРС, $P_{вых}$ - выход 1 - PN 1,2 МПа • АГРС «Нарынкол» номинальная производительность - 20 000 нм³/час пропускная способность номинальная – $Q=150\div 20000$ нм³/час Давление на входе в АГРС, $P_{вх}$ - PN 2,5÷9,81 МПа Давление на выходе из АГРС, $P_{вых}$ - выход 1 - PN 1,2 МПа Газопровод-отвод Для прокладки газопровода в соответствии с рекомендациями СП РК 3.05-101-2013* приняты трубы стальные электросварные по ГОСТ 20295-85*, ГОСТ 31447-2012 с заводским антикоррозионным покрытием в 3 слоя (усиленного типа). Применение других ГОСТ и ТУ, регламентирующих изготовление электросварных газопроводных труб на рабочее давление не ниже 9,81 МПа должно осуществляться в соответствии с техническими условиями, утвержденными в установленном порядке с выполнением при заказе и приемке труб требований, изложенных в пунктах 4.4.3.1.3 – 4.4.3.1.15 СП РК 3.05-101-2013*. Категория трубы при прокладке линейной части трубопровода принята – III, с отдельными участками II и I категории согласно условиям прохождения трассы по таблице А1 СП РК 3.05-101-2013*. Приспособленность газопровода, под принятые параметры транспортируемой среды (природного газа), принята в соответствии с требованиями нормативных документов и нормируется таблицей Б1 СП РК 3.05-101-2013* «Магистральные трубопроводы». Газопровод-отвод «Шелек-Кеген-Нарынкол» прокладывается в основном по незаселенной местности. Протяженность газопровода-отвода .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектная производительность газопровода принята на основании расчетов прогнозируемой потребности в товарном газе, определенных на основании расчетных расходов газа предполагаемых к подключению населенных пунктов с учетом сложившегося коэффициента неравномерности летнего и зимнего объемов потребления газа газораспределительных и в соответствии с расчетами, выполненными по исходным данным представленным Акиматами Кегенского и Райымбекского районов. Освоение производственной мощности по группам потребителей предполагается в течение всего периода эксплуатации, при этом учитываются сроки ввода в эксплуатацию объектов перспективного строительства. Реализация Проекта создаст необходимые условия для развития производственных мощностей существующих предприятий и создания новых производств, обеспечивающих независимо от внешних факторов автономное функционирование и позволяющих решать, как задачи обеспечения производственного процесса тепловой энергией, так и использования природного газа непосредственно в качестве топлива. Строительство магистрального газопровода-отвода «Шелек-Кеген-Нарынкол» предусматривается с выделение пусковых комплексов: Транспортировка объемов газа, требуемых для обеспечения потребителей населенных пунктов Кегенского и Райымбекского районов Алматинской области , планируется по МГ по МГ «Казахстан-Китай». Объекты 1-пускового комплекса Узел запуска очистного устройства (УЗОУ - 0,2 км), Узел приема и запуска очистного устройства (УЗПОУ – 159,3 км), Узел приема очистного устройства (УПОУ – 237 км) Узел приема и запуска очистных устройств предусмотрен для периодической очистки внутренней полости действующего газопровода путем пропуска очистных устройств, а также для проведения внутритрубной дефектоскопии путем пропуска средств внутритрубной диагностики в процессе эксплуатации без остановки подачи газа. Для периодической очистки полости газопровода, с целью поддержания пропускной способности газопровода на уровне проектной, а так же для запуска и приема диагностических устройств предусмотрена установка УЗОУ, УЗПОУ и УПОУ. УЗОУ и УПОУ блочно-комплектные, отдельно стоящие с комплектными устройством запуска и приема очистных и диагностических устройств. Площадка охранного кранового узла ОК-1 Площадка охранного крана

расположена на 0,30 км магистрального газопровода. На площадке размещены: Охранный кран DN250. За площадкой размещены: Продувная свеча, Молниеотвод. Площадка узла запуска очистного устройства УЗОУ Площадка УЗОУ расположена на 0,2 км магистрального газопровода. На площадке размещены: Узел запуска очистного устройства DN250 (с трубопроводами обвязки и крановыми узлами); Молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой; Блок-бокс СЛТМ; Станция катодной защиты; Био-туалет. За площадкой размещены: Продувная свеча DN100; Продувная свеча DN50; Молниеотвод отдельностоящий – 2 ед. Площадка кранового узла КУ-1 и мачты антенны связи Площадка Кранового узла КУ-1, расположена на 28,6 км магистрального газопровода. На площадке размещены: Крановый узел КУ-1 DN250; Станция катодной защиты. За площадкой размещены: Свеча продувочная, Молниеотвод, Площадка мачты антенны связи в ограждении, Мачтовая трансформаторная подстанция. Площадка кранового узла КУ-2 Площадка Кранового узла КУ-2, расположена на 57,6 км магистрального газопровода. На площадке размещены: Крановый узел КУ-2 DN250; Блок-бокс СЛТМ, Станция катодной защиты. За площадкой размещены: Свеча продувочная, Молниеотвод, Мачтовая трансформаторная подстанция. Площадка кранового узла КУ-3 и мачты антенны связи Площадка Кранового узла КУ-3, расположена на 81,15 км магистрального газопровода. На площадке размещены: Крановый узел КУ-3 DN250; Станция катодной защиты. За площадкой размещены: Свеча продувочная, Молниеотвод, Площадка мачты антенны связи в ограждении, Мачтовая трансформаторная подстанция. Площадка охранного кранового узла ОК-2 Площадка охранного крана расположена на отводе на перспективную АГРС «Кольсай» на 99,55 км магистрального газопровода. На площа.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Сроки строительства: • 1 пусковой комплекс - 2 квартал 2023 г. (19 месяцев); • 2 пусковой комплекс - 2 квартал 2025 г. (16 месяцев). Общей продолжительностью 35 месяцев. Начало эксплуатации: • 1 пусковой комплекс - 1 квартал 2025 г.; • 2 пусковой комплекс - 3 квартал 2026 г. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году..

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 Целевое назначение – размещение трассы магистрального газопровода -отвода, линейных сооружений (АГРС, ОК, КУ, УЗОУ, УПОУ). Для ведения строительных работ по укладке трубопровода и инженерных сетей устанавливается публичный сервитут в границах Енбекшиказахского, Кегенского и Райымбекского районов. Площадь установленная публичным сервитутом -738,8124 га. Отвод земли в постоянное пользование предусматривается после строительства объекта и по предварительным данным составит – 6,4335 га. Основные показатели по генеральному плану приведены в нижеследующих таблицах.;

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 В соответствии с проектом предусматривается использование воды на хоз-бытовые и производственные нужды в период строительства, а также на хоз-бытовые нужды в период эксплуатации. Водоснабжение в период строительства предусматривается на: питьевых нужд – бутилированная, привозная; хоз-бытовые нужды - привозное из распределительных сетей с.Кеген, с.Текес, с.Жанатекес. производственные нужды – привозная из ближайших водопроводных сетей и для гидроиспытания на договорной основе ГКП «Байынкол су құбыры» (письмо ГУ «Отдела ЖКХ, ПТ, АДи ЖИ Райымбекского района» № 83-08-27/160 от 12.10.2022г. - приложение 22), КП на ПХВ «Шелек су» (письмо ГУ «Отдела ЖКХ,ПТ, АДи ЖИ Енбекшиказахского района» № 75-29-75/484 от 14.10.2022г. - приложение 22), ГКП «Кеген су құбыры» (письмо ГУ «Отдела ЖКХ, ПТ, АДи ЖИ Кегенского района» № 158 от 21.10.2022г. - приложение 22). В период эксплуатации предусматривается использование воды на: питьевые нужды – бутилированная, привозная; хоз- бытовые нужды – привозная из распределительных сетей с.Кеген (для АГРС «Кеген») и с.Текес, с.Жанатекес (АГРС «Нарынкол»). Ближайшим водным объектом является река Шелек, Чарын, Кегень, Сарыжас, Карабулак и реки без названия. Трасса проектируемого газопровода пересекает канал Сарсембай ата и каналы без названия. Переходы через пересыхающие реки и балки предусматривается открытым способом с устройством балластировки. Переходы через несудоходные

реки шириной зеркала в межень до 25 м приняты бестраншейными с применением машин горизонтального бурения прессово-шнековыми. Заглубление трубопровода принято не менее 2 м от отметок дна реки. Категория участка газопровода на переходе через водные объекты (включая прибрежные участки длиной 25 м по обе стороны) – II. Бурошнековое бурение — это технология горизонтальной прокладки трубопроводов с помощью шнековых буровых машин. Бурение выполняется без выхода на поверхность из рабочего и приемный котлован строго в соответствии с технологическим регламентом. Бестраншейный метод в совокупности с высокотехнологичным оборудованием позволяет осуществлять работы повышенной сложности без поверхностной обработки грунта и при этом значительно экономить средства и время на проведение работ. В первую очередь осуществляется подготовка укрепленных рабочего и приемного котлованов. Затем производится спуск и монтаж прессово-шнековой установки в котловане. Прокладка трубы шнековым бурением производится в три этапа: 1 этап. Управляемое пилотное бурение 2 этап. Расширение скважины до требуемого диаметра. Продавливание обсадной трубы с выемкой грунта транспортными шнеками. 3 этап. Продавливание рабочей трубы с извлечением обсадной трубы. Во время бурения экология не страдает, а сам процесс доставляет минимум неудобств людям. Риск возникновения аварий на участке сводится к минимуму благодаря использованию управляемых буровых головок. Метод горизонтально-шнекового бурения является альтернативной традиционному траншейному методу и позволяет преодолевать преграды, встречающиеся на пути линейной части трубопроводов (реки, дамбы, оросительные каналы), без нарушения режима их функционирования.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) В соответствии с проектом предусматривается использование воды на хоз-бытовые и производственные нужды в период строительства, а также на хоз-бытовые нужды в период эксплуатации. Также в период строительства для производственных нужд (гидроиспытание магистрального газопровода-отвода) предусматривается забор воды по договору с ГКП «Байынкол су құбыры» (письмо ГУ «Отдела ЖКХ, ПТ, АДи ЖИ Раиымбекского района» № 83-08-27/160 от 12.10.2022г. - приложение 22), ГКП на ПХВ «Шелек су» (письмо ГУ «Отдела ЖКХ, ПТ, АДи ЖИ Енбекшиказахского района» № 75-29-75/484 от 14.10.2022г. - приложение 22), ГКП «Кеген су құбыры» (письмо ГУ «Отдела ЖКХ, ПТ, АДи ЖИ Кегенского района» № 158 от 21.10.2022г. - приложение 22).;

объемов потребления воды Объем потребления воды на период строительства 1 ПК: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 2308,5 м³/период; производственные нужды (гидросипытание) -3600 м³/период. Объем потребления воды на период строительства 2 ПК: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 1164,0 м³/период; производственные нужды (гидросипытание) -1200 м³/период. Объем потребления воды на период эксплуатации 1 ПК: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 9,125 м³/год. Объем потребления воды на период эксплуатации 2 ПК: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 9,125 м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В соответствии с проектом предусматривается использование воды на производственные, хоз-бытовые нужды в период строительства, в период эксплуатации на хоз-бытовые нужды. Также в период строительства для производственных нужд (гидроиспытание) предусматривается забор воды по договору с ГКП «Байынкол су құбыры» (письмо ГУ «Отдела ЖКХ, ПТ, АДи ЖИ Раиымбекского района» № 83-08-27/160 от 12.10.2022г. - приложение 22), ГКП на ПХВ «Шелек су» (письмо ГУ «Отдела ЖКХ, ПТ, АДи ЖИ Енбекшиказахского района» № 75-29-75/484 от 14.10.2022г. - приложение 22), ГКП «Кеген су құбыры» (письмо ГУ «Отдела ЖКХ, ПТ, АДи ЖИ Кегенского района» № 158 от 21.10.2022г. - приложение 22).;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр. По данным письма РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии МЭГПР РК «Южказнедра» за № KZ95VNW00004981 от 27.09.2021г. по трассе газопровода отсутствуют месторождения полезных ископаемых учтенные Государственным балансом.;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Проектными решениями не предусматривается пользоваться растительными ресурсами. В соответствии с письмом РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира КЛХиЖМ МЭГиПР РК» за № 03-09/929 от 23.09.2021г. проектируемая трасса магистрального газопровода к землям государственного лесного фонда и особо охраняемым природным территориям не относится.

Сведения о произрастании на проектируемом участке редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений отсутствуют. На территории проектирования растут баялыч, полынь, чий и др. В горах вертикальная зональность: горные степи с злаковой и разнотравной растительностью с высотой сменяются лесами и альпийскими лугами. Растут урюк, дикая яблоня, полынь, чий, таволга, в горах — ель, сосна. По данным акта ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ, АД, ЖИ Кегенского района» от 12.09.2022г., ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ, АД, ЖИ Райымбекского района» от 12.09.2022г., ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ, АД, ЖИ Енбекшиказахского района» от 12.09.2022г. на участке проектирования имеются зеленые насаждения попадающие под вынужденный снос в количестве -914 шт. Согласно п. 29 «Правил содержания и защиты зеленых насаждений Алматинской области» от 26.10.2017 г. №24-125, а также п.52 гл.7 «Типовых правил содержания и защиты зеленых насаждений, правил благоустройства территорий городов и населенных пунктов» Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 235 вместо сносимых зеленых насаждений будет произведена компенсационная посадка в десятикратном размере в количестве 9140 шт. деревьев, лиственных пород, высотой не менее 2,5 м. с комом или хвойных пород высотой не менее 2 м с комом.;

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

объемов пользования животным миром Проектными решениями не предусматривается пользоваться животным миром. В соответствии с письмом РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира КЛХиЖМ МЭГиПР РК» за № 03-09/929 от 23.09.2021г. проектируемая трасса магистрального газопровода к землям государственного лесного фонда и особо охраняемым природным территориям не относится. Одновременно, отмечаем, что проектируемая трасса МГ пересекает пути миграции сибирского горного козла.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Проектными решениями не предусматривается пользоваться животным миром. В соответствии с письмом РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира КЛХиЖМ МЭГиПР РК» за № 03-09/929 от 23.09.2021г. проектируемая трасса магистрального газопровода к землям государственного лесного фонда и особо охраняемым природным территориям не относится. Одновременно, отмечаем, что проектируемая трасса МГ пересекает пути миграции сибирского горного козла.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Проектными решениями не предусматривается пользоваться животным миром. В соответствии с письмом РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира КЛХиЖМ МЭГиПР РК» за № 03-09/929 от 23.09.2021г. проектируемая трасса магистрального газопровода к землям государственного лесного фонда и особо охраняемым природным территориям не относится. Одновременно, отмечаем, что проектируемая трасса МГ пересекает пути миграции сибирского горного козла.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Проектными решениями не предусматривается пользоваться животным миром. В соответствии с письмом РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира КЛХиЖМ МЭГиПР РК» за № 03-09/929 от 23.09.2021г. проектируемая трасса магистрального газопровода к землям государственного лесного фонда и особо охраняемым природным территориям не относится. Одновременно, отмечаем, что проектируемая трасса МГ пересекает пути миграции сибирского горного козла.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Обеспечение строительства инертными (ПГС, мягкий грунт) материалами предусматривается с доставкой из карьеров, расположенных на расстоянии не более 30 км, ж/б изделия привозные, доставляемые с заводов ЖБК или после изготовления заготовок в условиях производственных мастерских Генподрядчика. На период эксплуатации планируется использовать природный газ транспортируемый для АГРС «Шелек». Отопление временных зданий принято электрическое. Необходимым элементом электрической системы теплоснабжения вахтового городка являются сборно-разборные электрические сети и внутренние системы. Тип источника электроэнергии определяется при привязке к местным источникам (дизельная электростанция, линия электропередач – ЛЭП, источник электроснабжения вдольтрассовая ВЛ, электросети стройплощадки). Для определения технико-экономических показателей в качестве источника электроснабжения бытового городка строителей принята дизельная электростанция (ДЭС). Для одного здания контейнерного типа различного назначения с электроотоплением по паспортным данным принято 7 кВт. Электроснабжение временных зданий

обеспечивает их потребность в освещении (внутреннем и наружном), работе оборудования столовой, приборов отопления, сушилок и др. При этом наружные сборно-разборные электрические сети высокого и низкого напряжения должны быть преимущественно кабельными воздушной прокладки. Для наружного освещения территории применяются прожекторы, устанавливаемые на инвентарных опорах сборно-разборного типа. Питание прожекторов осуществляется от ДЭС с воздушной прокладкой питающих линий. Искусственное освещение принимается в соответствии с «Указанием по проектированию электрического освещения строительных площадок» с учетом требований безопасности труда. В ночное время территория где размещаются временные инвентарные здания должна быть освещена. Для строительных площадок предусматривается общее равномерное освещение. Искусственное освещение строительных площадок, строительных и монтажных работ внутри зданий должно отвечать требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства, утв. Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № КР ДСМ - 49. Рабочее освещение предусматривается для участков, где работы выполняются в ночное и сумеречное время суток. Для освещения строительных площадок и участков не допускается применение открытых газоразрядных ламп и ламп накаливания с прозрачной колбой. Освещенность, создаваемая осветительными установками общего освещения на строительных площадках и участках работ внутри зданий, должна соответствовать нормам установленной законодательством Республики Казахстан, вне зависимости от применяемых источников света. Во время эксплуатации объектов 1-пускового комплекса электроснабжение предусматривается для : • площадки УЗОУ-1; • площадки КУ-1; 2; 3; 4; 5. • площадки УЗПОУ-1; • площадки АГРС-«Кеген». В качестве основного источника предусматривается ввод от сети переменного тока 380/220В (от собственной подстанции), для резерва принят дизель генератор с мощностью 20 кВт для потребителей I и II категории, а так же аккумуляторы 24 В постоянного тока с автоматической подзарядкой для потребителей I категорий. Электроснабжение площадки УЗОУ-1 выполнено согласно ТУ N25.1-6011 от 29.09.2021 г. от существующей ВЛ-10 кВ фидер N9-68И от ближайшей опоры пересекаемой проектируемым МГ. Общая протяженность проектируемой ВЛЗ-10 кВ от точки подключения до УЗОУ-1 составляет 929 м. Электроснабжение площадки КУ-1 выполнено согласно ТУ 25.1-5854 от 22.09.2021 г. от существующей ВЛ-10 кВ фидер N3-43И от ближайшей опоры. Общая протяженность проектируемой линии ВЛЗ-10 кВ от точки подключения до КУ-1 составляет 790 м. Электроснабжение площадки КУ-2 и КУ-3 выполнено согласно ТУ N25.1-5855 от 22.09.2021г. и ТУ N25.1-5995 от 29.09.2021 г. от существующей ВЛ-10 кВ фидер N11-43И от ближайшей о;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Работы по строительству не связаны с изъятием природных ресурсов..

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) Выбросы в период строительства 1 ПК: 501,359131044 г/сек; 43,7336427698 тонн/период. Выбросы в период строительства 2 ПК: 451,6698018766г/сек; 16,18257857568тонн/период. Выбросы в период эксплуатации 1 ПК: 35547,671858361 г/сек; 741,93531038 тонн/год. Выбросы в период эксплуатации 2 ПК: 14499,547093432 г/сек; 241,46603374185 тонн/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 Период строительства Для сбора хозяйственных стоков в комплектации временных зданий для персонала строителей предусмотрены емкости для стоков (объем около 1,5 м3) с вывозом на договорной основе. Для отвода хозяйственно-фекальных стоков на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией 2 раза в неделю. С целью рационального использования сточных вод после проведения гидроиспытания рассмотрен вариант утилизации стоков на ГКП «Байынкол су құбыры» (письмо ГУ «Отдела ЖКХ, ПТ, АДи ЖИ Раимбекского района» № 83-08-27/160 от 12.10.2022г. - приложение 22), ГКП на ПХВ «Шелек су» (письмо ГУ «Отдела ЖКХ, ПТ, АДи ЖИ Енбекшиказахского района» № 75-29-75/484 от 14.10.2022г. - приложение 22), ГКП «Кеген су құбыры» (письмо ГУ «Отдела ЖКХ, ПТ, АДи ЖИ Кегенского района» № 158 от 21.10.2022г. - приложение 22). Вода после гидроиспытаний считается условно чистой, т

.к. при строительстве используются новые трубы. В связи, с чем стоки после гидроиспытаний не окажут влияния на окружающую среду. Период эксплуатации Хозяйственно-бытовая канализация на площадках АГРС запроектирована для выпуска бытовой самотечной канализации из здания блочно-модульной операторной в накопитель сточных вод емк. 3,14 м³ с последующим вывозом на договорной основе специализирующими организациями (заключение договора предусматривается эксплуатирующей организацией). Вывоз стоков предусмотрен ассенизационной машиной 1 раз в 5 дней. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи, с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит..

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, которые образуются в результате намечаемой деятельности: На период строительства 1 ПК образуются: тара из под лакокраски – 1,0503 тонн, при лакокрасочных работах; отходы битума – 3,432 тонн, при битумных работах; промасленная ветошь – 0,0599 тонн, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы –19,238 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,333 тонн, при сварочных работах; отходы древесины – 165,24 тонн, при сносе деревьев по трассе МГ. Перечень отходов, которые образуются в результате намечаемой деятельности: На период строительства 2 ПК образуются: тара из под лакокраски – 0,5670 тонн, при лакокрасочных работах; отходы битума – 0,576 тонн, при битумных работах; промасленная ветошь – 0,0596 тонн, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы –9,7 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,132 тонн, при сварочных работах; отходы древесины – 5,867 тонн, при сносе деревьев по трассе МГ. На период эксплуатации 1 ПК образуются: отработанные светодиодные лампы - 0,001 тонн/год, при использовании ламп для освещения АГРС, УПОУ; смет с территории – 4,661 тонн/год, при уборке территории АГРС; газовый конденсат -0,0608 тонн/год, при очистки трубы, очистки газа на АГРС; твердо-бытовые отходы –0,075 тонн, от эксплуатационного персонала АГРС. На период эксплуатации 2 ПК образуются: отработанные светодиодные лампы - 0,0013 тонн/год, при использовании ламп для освещения АГРС, УПОУ; смет с территории – 8,004 тонн/год, при уборке территории АГРС; газовый конденсат -0,0617 тонн/год, при очистки трубы, очистки газа на АГРС; твердо-бытовые отходы –0,075 тонн, от эксплуатационного персонала АГРС. Все отходы, образующиеся в период строительства и эксплуатации будут передаваться по договору специализированным организациям на утилизацию..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГПР РК» согласование рабочего проекта, включая пути миграции. РГУ «Балхаш-Алакольской бассейновой бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам МЭ,ГиПР РК» согласование на размещение предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах..

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) В административном отношении проектируемые объекты располагаются на территории Енбекшиказахского, Кегенского и Райымбекского районов Алматинской области. По данным инженерно-геологическим изысканиям территория проектирования расположена в орографическом районе Северного Тянь-Шаня (Кетмень, Заилийский Алатау, Кюнгёй-Ала-Тоо), который входит в горную систему Тянь-Шаня. Рельеф в начале участка относительно ровный проходит по части Илийской впадины, далее на юго-восток через горы Согеты и Согетинскую долину, после чего трасса проходит через горы Торайгыр и долину Жаланаш, далее юго-западнее хребта Кетмень. В геоморфологическом отношении площадка изысканий расположена в пределах Орогенного пояса Казахстана и занимает два региона второго порядка: Илийский;

Северо-Тяньшанский. Равнинная часть занята зоной полупустынь с серозёмными почвами. В горах вертикальная зональность: горные степи с злаковой и разнотравной растительностью с высотой сменяются лесами и альпийскими лугами. Климат района резко континентальный и отличается многообразием микроклиматических условий, зависящих от абсолютных высот и экспозиции склонов гор. Высокогорная часть хребтов и гор характеризуется значительно большим количеством осадков, низкой температурой, значительным увлажнением воздуха по сравнению с предгорной и долинной частями. Присутствуют относительно холодные и продолжительные зимние периоды. Средняя температура в январе составляет -11...-13 градусов, с повышением высот температуры опускаются до -14...-16 градусов. В предгорной части района снежный покров неуверенный и маломощный, в более высокогорной части высота покрова может достигать до 75-80 см, в отдельных местах превышает метровую отметку. Погода в зимний период неустойчивая и ветряная, холодные и малооблачные дни, могут сменяться оттепелями, которые сопровождаются обильными осадками. Весна ранняя, преобладает пасмурная, но достаточно теплая погода, температуры уже в середине апреля способны переваливать за отметку +20 градусов. Лето теплое, в предгорной части жаркое и засушливое. Средние показания термометров в июле достигают +23...+25 градусов. В ночные часы в горной местности температуры нередко могут опускаться до 0 отметок. По данным прогноза погоды летом, особенно в горной части района часто проходят кратковременные ливневые дожди и грозы, сопровождающиеся сильными порывами ветра. Осень затяжная, относительно прохладная, преобладают малооблачные и сухие дни. Начиная с середины октября, погода принимает ветряный и неустойчивый характер. Годовая норма осадков составляет около 450 мм в предгорной части района, до 1000 мм в горах. Метеорологические данные представлены по данным ближайшей метеостанции Шелек, Кеген, Нарынкол (Приложение 19). По данным РГП ПХВ «Казгидромет» (Приложение 20), наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе на территории Енбекшиказахского, Кегенского и Райымбекского районов Алматинской области не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для проектируемого объекта отсутствуют. Зоны отдыха, памятники историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории в районе расположения предприятия отсутствуют. Ближайшим водным объектом является река Шелек, Чарын, Кегень, Сарыжас, Карабулак и реки без названия. Трасса газопровода пересекает вышеуказанные реки. Трасса проектируемого газопровода пересекает канал Сарсембай ата и каналы без названия. По данным акта ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ, АД, ЖИ Кегенского района» от 12.09.2022г., ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ, АД, ЖИ Райымбекского района» от 12.09.2022г. и ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ, АД, ЖИ Енбекшиказахского района» от 12.09.2022г. на участке проектирования имеются зеленые насаждения попадающие под вынужденный снос. В процессе обследования территории в районе размещения проектируемого объекта, не обнаружено редких, исчезающих, реликтовых видов растений и животных, занесенных в Красную книгу. Однако проектируемая трасса МГ пересекает пути мигра.

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. На период строительства объекта проведен расчет нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Основными источниками загрязнения воздушного бассейна при строительных работах будут земляные, сварочно-резательные, погрузочно-разгрузочные, лакокрасочные, транспортные работы. Эмиссии загрязняющих веществ на период строительства 1 ПК составят 43,7336 тонн, 2 ПК составят 16,1825 тонн. Воздействия, оказываемые в период строительства, носят временный, продолжительный характер, интенсивность которых можно оценить, как слабая, пространственный масштаб - ограниченный. В период эксплуатации основными источниками загрязнения воздушного бассейна будет являться оборудование АГРС, ОК, КУ, УЗОУ, УЗПОУ, УПОУ-1. Эмиссии выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации 1 ПК составят 741,9353 т/год, 2 ПК 241,4660 тонн/год. Воздействия, оказываемые в период эксплуатации, носят постоянный характер, интенсивность которых можно оценить, как незначительные, пространственный масштаб-локальный. Воздействие на недра будет оказываться только в период строительства объекта. Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр. Это обусловлено, с одной стороны, достаточно локальным воздействием по участкам строительства, а с другой, кратковременностью воздействия. В процессе строительных работ воздействие на почвенный покров будет связано с изъятием земель под строительство объектов, а также при укладке асфальтного покрытия (подъездные дороги к объектам). При реализации рассматриваемого проекта необратимых негативных последствий на почвенный горизонт не ожидается. В целом, воздействие проектируемых работ, при соблюдении природоохранных мероприятий, оценивается,

как «незначительное». При эксплуатации в штатном и безаварийном режиме работы и при соблюдении регламента ремонтных работ, воздействие на почвенный покров ожидается как незначительное и локальное. Проектными решениями предусмотрено использование такого оборудования, при котором уровни звука, вибрации и освещения будут обеспечены в пределах, установленными соответствующими санитарными и строительными нормами. Источники ионизирующего излучения и радиоактивного воздействия на территории проектируемого объекта отсутствуют. Строительство и эксплуатация объекта при соблюдении природоохранных мероприятий окажет минимальное негативное влияние на животный и растительный мир. В связи с тем, что переходы водных объектов запроектированы в основном горизонтально-шнековым бурением, следовательно, загрязнения как такового на поверхностные и подземные воды не предусматривается. Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, в целом будет способствовать улучшению экологической ситуации. С реализацией проекта по строительству магистрального газопровода-отвода «Шелек-Кеген-Нарынкол» с АГРС-«Кеген» и АГРС-«Нарынкол» будут созданы условия для газоснабжения населенных пунктов Кегенского и Райымбекского районов Алматинской области, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных. Строительство и эксплуатация объекта позволит создать дополнительные рабочие места, что повлияет на занятость населения близлежащих территорий..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Ниже приведен сводный перечень природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом. Предложенные мероприятия направлены на устранение негативных воздействий на окружающую среду и социальную сферу и позволяют компенсировать негативные воздействия или снизить их до приемлемого уровня. Период строительства: выполнять обратную засыпку траншеи, с целью предотвращения образования оврагов; необходимо предусмотреть применения оборудования и трубопроводов, стойких к коррозионному и абразивному воздействию жидких сред, а также их полная герметизация; проводить санитарную очистку территории строительства, которая является одним из пунктов технической рекультивации земель, предотвращающие загрязнение и истощение водных ресурсов; разработать и утвердить оптимальные схемы движения транспорта, а также графика движения и передислокации автомобильной и строительной техники и точное им следование для уменьшения техногенных нагрузок на полосу отвода, а также предотвращения движения транспортных средств по реке; выбор участка для складирования труб и организации сварочных баз следует производить на удалении от водных объектов. сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения; занесение информации о вывозе отходов в журналы учета; вывоз отходов с места захоронения по разработанным и согласованным графикам маршрутам движения; применение технически исправных машин и механизмов; при перевозке сыпучих (пылящих) материалов предусмотреть укрытие кузовов автомобилей тентом; любая деятельность в ночное время должна быть сведена к минимуму; сбор и хранение сточных вод в специально отведенных местах и емкостях, исключающих попадание сточных вод в поток подземных вод; сбор и вывоз сточных вод на ближайшие очистные сооружения по договоренности с соответствующими организациями; хозяйственные сточные воды в период строительства, собирать в биотуалеты, которые очищаются, сторонней организацией два раз в неделю; исключить проливы ГСМ, при образовании своевременная ликвидация, с целью предотвращения загрязнения и дальнейшей миграции. соблюдать требования статей 112, 113, 114, 115 Водного Кодекса РК; соблюдать требования статьи 125 Водного Кодекса РК «Условия размещения, проектирования, строительства, реконструкции и ввода в эксплуатацию предприятий и других сооружений на водных объектах, водоохраных зонах и полосах» и «Правил установления водоохраных зон и полос» утвержденных Приказом Министра сельского хозяйства РК от 18.05.2015 г. №19-1/446. при проведении работ необходимо соблюдать неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных; предусмотреть и осуществлять мероприятия по сохранению обитания и условий размножения объектов животного мира, путем миграции и мест концентрации животных, а также обеспечивать неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды

обитания диких животных; □ предусмотреть средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований подпунктов 2) и 5) пункта 2 статьи 12 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», а именно: при осуществлении деятельности, которая воздействует или может воздействовать на состояние животного мира и среду обитания, должно обеспечиваться сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации объектов животного мира; воспроизводство животного мира, включая искусственное разведение видов животных, в том числе ценных, редких и находящихся под угрозой исчезновения, с последующим их выпуском в среду обитания; □ редким и находящимся под угрозой исчезновения видам животных оказывать помощь в случаях их массовых заболеваний, угрозы гибели при сти.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Рабочий проект «Строительство магистрального газопровода «Шелек-Кеген-Нарынкол» обеспечивает в соответствии Региональной схемой газификации Алматинской области условия для газоснабжения населенных пунктов Кегенского и Райымбекского районов Алматинской области, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных. Согласно технического задания к договору с ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» а также технических условий на присоединение АО «Интергаз Центральная Азия» за №06-62-1442 от 23.09.2020г. основной источник по поставке природного газа является газопровод-отвод на ГРС «Шелек», что определяет маршрут трассы по территориям Енбекшиказахского, Кегенского и Райымбекского районов. Проектирование газопроводов выполнено в соответствии с заданием на проектирование. Таким образом, отказ от данного проекта является не целесообразным и при выполнении проектной документации «нулевой вариант» («отказ от проекта») не рассматривался..

- 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):

Абылкасымов

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



