

KZ57RYS01881242

24.08.2026 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:

Коммунальное государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района», 120300, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЖАНАКОРГАНСКИЙ РАЙОН, ЖАНАКОРГАНСКИЙ С.О., П. ЖАНАКОРГАН, улица Манап Кокенов, здание № 44, 050240009435, СУЛЕЙМЕНОВ НУРЖАН АСКАРОВИЧ, +77243522074, zhana-zhol@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) Намечаемой деятельностью предусматривается строительство газопровода-отвода протяженностью 6,981 км от магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент» с установкой АГРС в населенном пункте Бесарык и подводящего газопровода протяженностью 23,625 км, внутриквартального газопровода протяженностью 61,233 км для п. Тугискен. В соответствии с пп.12.1 п.12 раздела 1 Приложения 1 к Кодексу, трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км относятся к перечню видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным.

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 намечаемой деятельности по строительству газопровода-отвода от магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент» с установкой АГРС в населенном пункте Бесарык и подводящего, внутриквартального газопровода для п.Тугискен оценка воздействия на окружающую среду не проводилась. Новое строительство.;

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) Процесс скрининга ранее не проводился. Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности ранее не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проектируемая площадка АГРС «Бесарык» на севере и северо-востоке с. граничит населенным пунктом Бесарык на расстоянии более 750 м, а с остальных сторон-

пустырь. Газопровод низкого и среднего давления и участок ГРПШ проходит вдоль жилых домов. Возможность выбора других мест нет. Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля. Карта-схема расположения и координаты углов проектируемых объектов приводится в Приложении 2. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусматривается строительство: Газопровода-отвода ($\varnothing 159 \times 8$ мм) от точки подключения к МГ «Бейнеу-Шымкент» до проектируемой АГРС «Бесарык» протяженностью 6.981 км ; АГРС «Бесарык» пропускной способностью 20 000 м³/час; Газопровода высокого давления РН-0,6 МПа, среднего давления Р=0,3 МПа $\varnothing 315 \times 28.6$, $\varnothing 225 \times 20.5$ и низкого давления РН -0,003 МПа $\varnothing 315 \times 28.6$, $\varnothing 225 \times 20.5$, $\varnothing 160 \times 14.6$, $\varnothing 110 \times 10.0$, $\varnothing 90 \times 8.2$, $\varnothing 63 \times 5.8$, $\varnothing 32 \times 3.0$, $\varnothing 159 \times 4.5$, $\varnothing 108 \times 4.0$, $\varnothing 76 \times 3.5$, $\varnothing 57 \times 3.0$ мм; Шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-15-2ВУ-1 (ГТРПШ) для снижения давления с высокого Р=0,6 МПа до среднего Р=0,3 МПа -1 ед.; Шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-13-2НУ-1 (ГРПШ) для снижения давления природного газа с 0,3 МПа до 0,003 МПа – 4 ед. Общая площадь АГРС составляет - 2500 м², охранного крана-1 - 25 м², кранового узла-1 - 25 м². Прокладка газопровода-отвода от МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» до АГРС Бесарык запроектирован из стальных прямошовных труб, класса прочности К-52, для участков газопроводов I категории - $\varnothing 159 \times 8$ мм. Проектируемые объекты предназначены для подачи газа коммунально-бытовым потребителям, населению жилых домов. Подробное описание приведено в Приложении 3. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Фундаменты ограждения - столбчатые, из монолитного железобетона из бетона класса С 12/15 , W6, F100 на сульфатостойком портландцементе по ГОСТ 31108-2020. Арматура класса А400 по ГОСТ 34028-2016. Подготовку под подошвами фундаментов выполнять превышающей габариты подошвы на 100 мм из бетона класса С 8/10, W4, F50 на цементе по ГОСТ 31108-2020, толщиной 100 мм. Под Блочномодульные здания разработаны монолитные железобетонные плиты толщиной 200 мм, из бетона класса С 20/25, W6, F100 на сульфатостойком портландцементе по ГОСТ 31108-2020. Арматура класса А500 по ГОСТ 34028-2016. Прокладка газопровода $\varnothing 159 \times 6,0$ мм через железнодорожную линию осуществляется в защитном стальном футляре $\varnothing 377 \times 8,0$ длиной L-130,0 м, через автодорогу (в 2-х местах) осуществляется в защитном стальном футляре $\varnothing 377 \times 8,0$ длиной L-172,0 м, L-132,0 м, переход газопровода через р. Сырдарья предусмотрен методом горизонтально-наклонного бурения (ГНБ) с устройством рабочего (6х3х3,2 м) и приемного (3х3х2,0 м) котлованов L-172,0 м 350 м..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки начало строительства намечаемой деятельности III квартал 2026 г., с общей продолжительностью 6 месяцев. Эксплуатация объекта планируется в 2027 году. Годовая продолжительность- 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 Общая площадь АГРС составляет - 2500 м², охранного крана-1 - 25 м², кранового узла-1 - 25 м² (постоянное использование). Целевое назначение - строительство и эксплуатация газопровода-отвода, АГРС в населенном пункте Бесарык и подводящего, внутриквартального газопровода для п. Тугискен. Срок эксплуатации АГРС и газопровода - не менее 30 лет, до 2056 года. Согласно Решению КГУ «Аппарат акима сельского округа Талап» №8 от 22.07.2025 г: временное безвозмездное землепользование для строительства 2.25 га Географические координаты приведены в Приложении 2. Решение прилагается в Приложении 6 ;

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 Выполнение строительных работ предусматривает использование технической воды на производственные нужды и воды питьевого качества на хозяйственно-бытовые нужды персонала. Источник водоснабжения-привозная вода по договору. Использование воды из природных водоемов не планируется.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды по всем ингредиентам должно соответствовать требованиям приказа Министра национальной экономики от 16 марта 2015 года № 209 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов»;

объемов потребления воды При реализации намечаемых работ ориентировочные объемы водопотребления составят: в период строительства – 3429 м³/период. Водопотребление в период эксплуатации-200.7м³/период;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевого качества будет использована для удовлетворения хоз.-питьевых нужд работающих. Для покрытия производственных нужд: пылеподавление при земляных работах предусматривается использование воды технического качества.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) При реализации намечаемых работ недра не используются. ;

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 При реализации намечаемых работ растительные ресурсы не используются. ;

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

объемов пользования животным миром При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроды АНО-4 - 420 кг; Электроды АНО-6- 200 кг; Пропан-бутановая смесь 794 кг; Грунтовка глифталевая ГФ-0119- 370 кг; Эмаль пентафталева ПФ-115 – 340 кг; Щебень 136 тн. Указанные объемы будут уточнены на последующих стадиях проектирования. Теплоснабжение – в теплый период не предусматривается. Электроснабжение – на период проведения работ предусматривается от существующих сетей. Работы будут проводиться в дневное время суток.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют..

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) Ориентировочно объем выбросов в атмосферный воздух ЗВ) на период проведения строительных работ составит 1.6349 г/с, 8.8823 т/год, из них: Железо оксиды (3 кл.оп) 0.09765 г/с (0.05356275 т/год); Марганец и его соединения (2 кл.оп) 0.002862 г/с (0.00273426 т/год); Азота диоксид (2 кл.оп) 0.9985656 г/с (0.863580210876705 т/год); Азота оксид (3 кл.оп) 0.09510945 г/с (0.1009335 т/год); Сажа (3 кл.оп) 0.1053547215 г/с (0.242275819358893 т/год); Серы диоксид (3 кл.оп) 0.180134511 г/с (0.36145452175341 т/год); Углерод оксид (СО) (4 кл.оп) 6.1083021 г/с (2.95360365876705 т/год); Фтористый водород (2 кл.оп) 0.000585 г/с (0.0012411 т/год); Фториды неорганические (2 кл.оп) 0.0009 г/с (0.0007716 т/год); Ксилол (3 кл.оп) 0.65954295 г/с (0.53757315 т/год); Толуол (3 кл.оп) 0.4932804 г/с (0.87484305 т/год); Бенз(а)пирен (1 кл.оп) 0.0000040605 г/с (5.68676594805456Е-06 т/год); Винил хлористый (1 кл.оп) 0.0003 г/с (0.00002415 т/год); Бутилацетат (4 кл.оп) 0.2886975 г/с (0.37128675 т/год); Формальдегид (2 кл.оп) 0.009675 г/с

с (0.00972 т/год); Ацетон (4 кл.оп) 0.1552698 г/с (0.28817895 т/год); Углеводороды C12-C19 (4 кл.оп) 1.29339555 г/с (0.960543932630115 т/год); Уайт-спирит 0.2087517 г/с (0.1246365 т/год); Взвешенные вещества (3 кл.оп) 0.0609 г/с (0.01618785 т/год); Пыль неорганическая, SiO₂: 20-70% (3 кл.оп) 1.6526805 г/с (3.4871454 т/год); Ориентировочно объем выбросов в атмосферный воздух ЗВ от всех стационарных источников на период эксплуатации работ составит 0.3163 г/с, 6.3704 т/год, из них: Азота диоксид (2 кл.оп) 0.0522287 г/с (0.8222168 т/год); Азота оксид (3 кл.оп) 0.0084871 г/с (0.1336102 т/год); Сера диоксид (3 кл.оп) 0.0049876 г/с (0.0785184 т/год); Сероводород (2 кл.оп) 0.000011296 г/с (0.00035164 т/год); Углерод оксид (4 кл.оп) 0.1721671 г/с (2.7103664 т/год); Углеводороды пр. C1-C5 0.07839 г/с (2.62284 т/год); Углеводороды пр. C6-C10 0.000031792 г/с (0.00106526 т/год); Смесь природных меркаптанов (3 кл.оп) 0.000052 г/с (0.00148798 т/год); Намечаемая деятельность в перечень видов деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства..

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 Сброс загрязняющих веществ не предполагается..

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 Ожидается образование 7-и видов отходов производства и потребления, из которых: -Опасные отходы – 1 вида;- Не опасные отходы – 4 видов; -Зеркальные – 2 вида. Ориентировочный объем опасных отходов (Промасленные отходы) составит – 0.00762 тонн/период. Ориентировочный объем не опасных отходов (Огарыши сварочных электродов, Твердые бытовые отходы, пищевые отходы, металлолом) составит –4.8014 тонн/период. Ориентировочный объем зеркальных отходов (Остатки лакокрасочных материалов, медицинские отходы) составит –0.1651 тонн/период. Все образуемые отходы будут накапливаться в специально отведённых местах, затем в полном объеме передаваться на договорной основе компаниям, чья деятельность связана с переработкой / утилизацией/ захоронением отходов. Указанные объемы будут уточнены на последующих стадиях проектирования. Намечаемая деятельность не входит в перечень видов деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений 1.Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности.

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) Согласно данным Департамента экологии Комитета экологического регулирования и контроля и РГП Казгидромет 2025 год, проблема загрязнения атмосферного воздуха производственными выбросами по населенным пунктам районов Кызылординской области, вследствие отсутствия крупных промышленных предприятий, не является актуальной. В районе проектирования наблюдения за фоновыми концентрациями загрязняющих веществ не осуществляется. После завершения строительных работ воздействие на компоненты окружающей среды прекратится. Трасса подземных газопроводов отмечается опознавательными знаками. Рельеф трассы в начале холмисто-волнистый, далее после пересечения с рекой Сырдарья относительно ровный. Высотные отметки поверхности земли изменяется от 163,00 м до 230,60 м. По данным бурения на проектируемой трассе под строительство газопровода, вскрыты нижеследующие грунты: с поверхности земли повсеместно залегает почвенно-плодородный слой (ППС), вскрытой мощностью 0,2м.Ниже почвенно-растительного слоя (ППС), по данным полевых изысканий на исследуемом

участке, работ принимают участие аллювиальные отложения, верхнечетвертично-современного возрастов (aQ III-IV), представленные глинистыми грунтами - суглинками и песчаными грунтами – песком пылеватым..

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 Проектом предусматриваются мероприятия, снижающие отрицательное влияние на природную среду, охватывающие охрану почв, подземные воды, атмосферный воздух, животный и растительный мир, а также физических воздействий. Использование воды предусматривается на хозяйственно-бытовые и производственные нужды в период строительства. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Влияние на почвенный покров ограничиться территорией строительства. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ ограничиться площадкой строительства. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования. Масштаб воздействия-в пределах участка проектируемых работ. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест. Масштаб воздействия– кратковременный, на период проведения строительства объекта, который составит до 6 месяцев..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Газопроводы , оборудование и установки, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметическую систему. При нормальном режиме эксплуатации газопровода вредных выбросов в атмосферу не происходит. С целью предупреждения аварийных выбросов, связанных с повреждением газопровода, проектом предусмотрены следующие мероприятия: 1. Сортамент труб принят в строгом соответствии с требованием МСН 4.03-01-2003. 2.Секционирование газопровода запорными устройствами, обеспечивающее отключение аварийных участков газопровода. 3.Пневматические испытания газопровода на прочность и плотность перед вводом его в эксплуатацию. 4.Выбросы в атмосферу природного газа возможны только в аварийных случаях, при повреждении газопровода. Учитывая аэродинамические свойства природного газа (уд. вес по воздуху 0,67-0,73 кг/м³), накопление метана в приземном слое атмосферы не происходит, он поднимается и рассеивается в верхних слоях атмосферы. 5. Улучшение атмосферы в зоне, прилегающей к участкам газификации, достигается за счет того, что при сжигании природного газа в продуктах горения отсутствуют сернистый ангидрид и твердые частицы (пыль, сажа) и по сравнению с сжиганием углей на 20% снижается содержание окиси азота..

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 выборе вариантов маршрута газопровода учитывались следующие критерии:-Оптимальная протяжённость для предотвращения необоснованного изъятия земель;- Минимизация затрат при строительстве и эксплуатации газопровода, включая затраты на мероприятия по охране окружающей среды с максимальным использованием существующих сооружений и коммуникации (автомобильных и ж/дорог, линий электропередач, кабелей связи, водозаборов и др.);- Возможность применения наиболее эффективных и высокопроизводительных технологий производства строительно-монтажных работ; - Обеспечение доступности для обслуживания газопровода и причинения минимального ущерба для окружающей среды, обеспечение безопасности населения, проживающего в зоне газификации.

- 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):

Сулейменов Нуржан Аскарлович

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

