

KZ77RYS00193082

09.12.2021 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 "Темирский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог", 030800, Республика Казахстан, Актюбинская область, Темирский район, Шубаркудукский с.о., п.Шубаркудук, улица Желтоксан, строение № 8, 060140009512, АЙДАШЕВ ЖАНИБЕК СЕРГАЛИЕВИЧ, 87134623247, MEDET.UTEROV@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) Проектом предусматривается реконструкция существующего подводящего газопровода протяженностью 13,025 км. Вид деятельности согласно классификации ЭК РК, приложения 1, раздела 2, п.10, п.10.1: трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Рабочим проектом предусматривается реконструкция существующего подводящего газопровода от п.Шубарши до с.Кумсай и с.Копа, с заменой ГПР. Реконструкция обусловлена физическим износом (отсутствует система защиты от электрохимической коррозии стального трубопровода, местами произошло оголение подземного газопровода) участка газопровода;

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) Рабочим проектом предусматривается реконструкция существующего подводящего газопровода от п.Шубарши до с.Кумсай и с.Копа, с заменой ГПР. Реконструкция обусловлена физическим износом (отсутствует система защиты от электрохимической коррозии стального трубопровода, местами произошло оголение подземного газопровода) участка газопровода.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проектируемый газопровод расположен в Темирском районе Актюбинской области и проходит по территории населенных пунктов Шубарши, Кумсай, Копа.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В настоящее время существующий подводящий газопровод обеспечивает подачу газа высокого давления к

населенным пунктам Кумсай и Копа. Предусматривается редуцирование газа с высокого до низкого давления в ГРП. Реконструкция обусловлена физическим износом (отсутствует система защиты от электрохимической коррозии стального трубопровода, местами произошло оголение подземного газопровода) участка газопровода от п.Шубарши до с.Копа. Для газификации с.Кумсай и с.Копа, проектом предусматривается строительство подводящего газопровода высокого давления (II категории), протяженностью 13,025 км диаметром 110x10,0 Ру 0,6 МПа. Точка подключения проектируемого газопровода осуществляется к существующему надземному газопроводу высокого давления Ду 80. Также проектом предусматривается строительство ГРП-1 Кумсай и ГРП-2 Копа, производительностью 350 $\text{м}^3/\text{час}$ каждая.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для газификации с.Кумсай и с.Копа, проектом предусматривается строительство подводящего газопровода высокого давления (II категории), протяженностью 13,025 км диаметром 110x10,0 Ру 0,6 МПа. Точка подключения проектируемого газопровода осуществляется к существующему надземному газопроводу высокого давления Ду 80. Также проектом предусматривается строительство ГРП-1 Кумсай и ГРП-2 Копа, производительностью 350 $\text{м}^3/\text{час}$ каждая. В объём рабочего проекта входят основные сооружения: Подводящий газопровод высокого давления II категории ПЭ100 SDR 11 Ø 110x10 (P=0,6 МПа); Газорегуляторные пункты шкафные ГРП-1 Кумсай и ГРП-2 Копа (всего 2 шт.).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность строительных работ составляет 6 месяцев: 2 и 3 квартал 2022 г..

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 Земельный участок, предоставляемый для размещения газопровода низкого давления, выделяется из состава земель населённого пункта в краткосрочное пользование на период строительства трубопровода и представляет собой территорию вдоль запроектированной трассы, необходимую для выполнения комплекса подготовительных, земляных и строительно-монтажных работ, ограниченную условными линиями, проведенными параллельно осям трубопровода. Земельный участок, необходимый для размещения объектов и сооружений инфраструктуры (под газопровод) выделяются из состава земель населённого пункта в бессрочное (постоянное) пользование балансодержателю линейного объекта. Согласно постановлению Акимата Саркольского с.о. Темирского района №24 от 16.04.2021 года и заключению районной земельной комиссии №56 от 01.04.2021 г. площадь земельного участка составляет 28,0 га, предназначенного для целей реконструкции газопровода с.Кумсай и с.Копа;

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 водным объектом к проектируемому газопроводу является река Темир, которая расположена с западной стороны от с.Кумсай на расстоянии от 400 м. Запланированные работы на территории проектируемого объекта не окажут воздействия на гидрологический режим и качество поверхностных и подземных вод. Питьевая вода и вода для производственных нужд – привозная. Эксплуатация проектируемого объекта на этой территории допустима при условии предотвращения любых возможных случаев загрязнения и засорения реки и ее водоохраной зоны, при выполнении правил ст.125 и 126 Водного Кодекса РК от 01.01.2009 г. №336 и проведения следующих мероприятий: предотвращения, засорения, истощения и загрязнения вод, выполнение установленных природоохранных мероприятий; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Питьевая вода и вода для производственных нужд – привозная; объемов потребления воды Водопотребление: - на период строительства – 114,75 м³ /год. Водоотведение: - на период строительства – 112,5 м³ /год; операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период строительства вода используется для увлажнения грунтов и материалов, согласно технологии строительства запроектированных

сооружений. Вода привозная, доставляется на площадки автотранспортом. Для питьевых целей – вода бутилированная;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) отсутствуют;

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. Пустынная зона характеризуется засушливым климатом, очень низким уровнем осадков и обеспеченностью водными ресурсами, большой величиной испаряемости, значительными суточными и годовыми колебаниями температуры воздуха и почвы, отсутствием постоянных поверхностных водотоков, накоплением в верхних горизонтах почвы солей, разреженным растительным покровом. На массивах песчаных пустынь почвы слабо развиты. Травянисто-кустарниковая растительность их отличается крайней изреженностью. Основными видами являются: полынь песчаная, житняк сибирский, эбелек, джугун, прутняк, терескен, песчаная акация, саксаул и др. Основное воздействие на растительный покров приходится на подготовительном этапе строительных работ основными источниками воздействия на растительный покров являются транспортные средства, снятия плодородного слоя, копательные работы и др. Зоной влияния планируемой деятельности на растительность является строительная площадка;

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

объемов пользования животным миром нет;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет;

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 проведения строительных работ предусматривается проведение работ с использованием следующих ресурсов: щебень - 14,4335 м³, электроды – 0,0985 т, лакокрасочные материалы - 0,22953 т, припой – 0,3316 т. Планируется использование материалы местных источников Казахстанского производства. Также имеются технические условия №25/444 от 17.06.2021 г. на пересечение магистрального нефтепровода со следующими характеристиками: нефтепровод: диаметр трубопровода 813 * 9,5 мм; оптоволоконный кабель проходит на расстоянии 9-9,5 м от оси нефтепровода; вдольтрассовая ЛЭП-10 кВ проходит на расстоянии 20 м от оси нефтепровода. Технические условия на пересечение автомобильной дороги №01-02-2/863 от 19.07.2021 г. Технические условия на пересечение линий электропередач № 297/2104 от 26.08.2021 г. ;

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

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). Всего на время проведения строительных работ будет 1 неорганизованный источник выбросов загрязняющих веществ - площадка строительно-монтажных работ, в том числе 15 источников выделения: земляные работы, сварочные работы, лакокрасочные работы, паяльные работы, битумная установка, сварка полиэтиленовых труб, работа ДЭС, компрессора, автотранспорт. От этих источников в атмосферный воздух будут выбрасываться следующие загрязняющие вещества общим объемом 4,80261055 т/год: 3-класс опасности: железа оксид, олово оксид, азота оксид, углерод, ксилол, метилбензол, этановая кислота, сера диоксид, пыль неорганическая 70-20% кремния двуокиси; 2-класс опасности: марганец и его соединения, формальдегид, азота диоксид, фтористые газообразные соедин., фториды неорганические; 1-класс опасности: свинец и его неорганические соединения. На период эксплуатации объекта установлены 4 организованных источников и 2 неорганизованных источника загрязнения: продувочная свеча газорегуляторного пункта, предохранительный клапан ГРПШ, неплотности соединений. В атмосферный

воздух на период эксплуатации будет выбрасываться метан: 4,37416 т/год.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей 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 Во время проведения строительных работ будут образовываться следующие виды отходы: Коммунальные отходы (твердые-бытовые отходы) от жизнедеятельности рабочего персонала - 0,9375 т/год. При проведении сварочных работ образуются огарки сварочных электродов - 0,00147 т/год. При использовании лакокрасочных материалов образуется пустая загрязненная тара – 0,005 т/год. Промасленная ветошь общим объемом 0,0006 т/год на промплощадке предприятия образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей. Строительный мусор, образующийся в результате разборки конструкций зданий, сооружений во время строительно-монтажных работ – 221 т/год. На период эксплуатации газопровода образование отходов не предусматривается.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Разрешительные документы по экологии от местных уполномоченных органов и Заключение бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов.

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) Проектируемый газопровод расположен в Темирском районе Актюбинской области. И проходит по территории населенных пунктов Шубарши, Кумсай, Копя. Территория объекта застроена, с сетью подземных и надземных коммуникаций. Рельеф местности слабохолмистая равнина, пересекаемая балкой Арантсай, летом пересыхающее. Грунты на территории песчаные, супесчаные. Растительность полупустынная с наличием кустарников. Климат района работ резко континентальный, с жарким засушливым летом и холодной зимой. Исследуемый район характеризуется устойчивыми сильными морозами в зимний период, интенсивным повышением температуры в короткий весенний период и высокими температурами летом. Животный мир рассматриваемого района представлен преимущественно мелкими грызунами, пресмыкающимися и пернатыми. Представителями орнитофауны района являются птицы отряда воробьиных: воробей, скворец, сорока, ворона. По результатам экологических исследований, влияние проектируемого объекта на подземные и поверхностные воды региона не прогнозируется.

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 1. Воздействие на воздушный бассейн оценивается как допустимое. 2. Воздействие на подземные и поверхностные воды оценивается как допустимое. 3. Воздействие на состояние недр оценивается как допустимое. 4. Воздействие на почвенный покров оценивается как допустимое. 5. Воздействие на растительный мир оценивается как допустимое. 6. Воздействие на животный мир оценивается как допустимое. 7. Воздействие намечаемой деятельности на социально-экономические условия жизни населения оценивается как допустимое. Комплексная оценка изменений в окружающей среде, вызванных воздействием объекта, а также его влияния не окажет никакого значительного влияния на природную среду и условия жизни и здоровье населения района.

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий В процессе

работ будет соблюдаться законодательство Республики Казахстан, касающиеся охраны окружающей среды. В приоритетном порядке будут соблюдаться: - Предотвращение техногенного засорения земель; - Техосмотр и техобслуживание автотранспорта и спецтехники; - Упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории площадки, разработка оптимальных схем движения; - Сохранение естественных ландшафтов и ликвидация нарушенных земель. - Систематический вывоз мусора.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест размещения объектов):

- 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):

Кулмуханов Асылбек

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

