

Номер: KZ12VWF00065514

Дата: 13.05.2022

**«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ**



**РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»**

040000, Алматы облысы, Талдықорган қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 120740015275,
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz

040000, Алматинская область, город Талдықорган,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 120740015275,
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz

**ГУ «Управление энергетики и
ЖКХ Алматинской области»**

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Береке, Балхашского района Алматинской области.

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ40RYS00228377 от 25.03.2022 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Согласно Приложения 1 к Экологическому Кодексу РК (пп. 10.1 «трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км», п. 10, раздел 2), данный вид намечаемой деятельности относится к объектам, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

Для повышения уровня и качества жизни сельского населения снабжение природным газом является облегчающим продуктом жизнедеятельности человека. Использование природного газа является, как основной и дешевый вид топлива и источника тепловой энергии для потребителей Алматинской области.

Газоснабжение предусматривается от проектируемого подземного газопровода высокого давления, поворот Балхашского района Алматинской области. Давление в точке подключения - P=1,2 МПа I-категории. Диаметр газопровода в точке подключения пэ-250 мм. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания $Q_n = 7600$ ккал/м³ и удельным весом $\gamma = 0,73$ кг/м³. Общая протяженность газопровода составляет 40,105 км.

В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Береке Балхашского района» Алматинской области» ранее не было проведено оценки воздействия на окружающую среду, и также не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности.

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СП РК 3.01.101-2013 «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений», СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы». В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ГРПШ заложены требования технологической компоновки и соблюдения



минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СНиП с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований. Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля, условий строительства и воздействия на окружающую среду. Площадки ГРПШ размещаются в полосе между линией застройки и автодорогами и проездами на границе частной территории.

Краткое описание намечаемой деятельности

Газоснабжение предусматривается от проектируемого подземного газопровода высокого давления, поворот Балхашского района Алматинской области. Давление в точке подключения - $P=1,2$ МПа I-категории. Диаметр газопровода в точке подключения пэ-250 мм. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания $Q_n = 7600$ ккал/м³ и удельным весом $\gamma = 0,73$ кг/м³. Общий расчетный расход газа по объекту составляет – 790,0 м³/час. 1. Подводящий газопровод высокого давления РН 1,2МПа I-категории от точки врезки до ПГБ-03БМ-2У-1 прокладывается подземно из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR9 □125х 14,0- протяженностью-16757,0 м, □250х27,9 протяженностью - 12795,0 м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80. Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-03БМ-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДСК-50БМ с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа СГ-16МТ-G-400 с эл. корректора газа miniElcor, с обогревом АОГВ. согласно Тех. условия за №99 от 16.08.2022 года выданных ТОО "Жетысу-ОблГаз" в полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограде размерами 6,0х9,0м учтенным в разделе АС-1шт. 2. Распределительный газопровод среднего давления прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 □63х5,8, □90х8,2 - общей протяженностью 1596,0м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80 вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги не менее 1,5м., до площадки ГРПШ. Для снижения давления газа со среднего $P=0,3$.

Протяженность трубопроводов для низкого давления $P=0,003$ МПа Береке: - подземных ПЭ труб - 8643,0 м; - надземных стальных - 135,0 м по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □32х3,0 - 877,0 м; ПЭ 100 SDR 11 □63х5,8 - 4600,0 м; ПЭ 100 SDR 11 □90х8,2 - 1633,0 м; ПЭ 100 SDR 11 □110х10,0 - 1040,0 м; ПЭ 100 SDR 11 □160х14,6 - 493,0 м; стальных: □25х2,5 - 130,0 м; □133х4 - 5,0 м; Протяженность трубопроводов для среднего давления $P=0,3$ МПа Береке: подземных ПЭ - 1596,0 м; надземных стальных - 12,0 м диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □63х5,8 - 861,0 м; ПЭ 100 SDR 11 □90х8,2 - 735,0 м; стальных: □57х3,0 - 10,0 м; □76х3,0 - 2,0 м; Протяженность трубопроводов для высокого давления $P=1,2$ МПа Береке: подземных ПЭ - 29552,0 м надземных стальных - 167,0 м по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 9 □125х14,0- 16757,0 м; ПЭ 100 SDR 9 □250х27,9 - 12795,0 м; стальных: □57х3,0 - 2,0 м; □108х4 - 102,0 м; □219х7 - 63,0 м.

Общий срок продолжительности строительства объекта «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с Береке Балхашского района» определяем по СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Расчет продолжительности строительства. СП РК 1.03-102-2014. Часть II. Б.5.2. Коммунальное хозяйство. Таблица Б.5.2.1 Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений для объектов коммунального хозяйства. Раздел. Газоснабжение. Пункт 30. Распределительная газовая сеть (Из полиэтиленовых труб в одну нитку диаметром до 600 мм). Сеть газификации высокого давления с Береке (Подводящий газопровод). Протяженность – 29,719 км. Максимальное значение в таблице 10 км – 3,5 мес. подг.пер.0,5мес. в соответствии с п.4.5 Общих положений используется



метод ступенчатой экстраполяции: $T_1=3,5 \times (100+(100 \times 0,3)):100=4,5$ мес. $(29,719-20):20 \times 100=48,6\%$ $48,6 \times 0,3=14,5\%$ $T_{норм.} = 4,5 \times (100+14,5):100=5$ мес. (Основное строительство). Сеть газификации среднего давления с. Береке (Распред. газопровод). Протяженность – 1,608 км, 1 км – 1мес. подг.пер.0,1мес. 3 км – 1,5мес. подг.пер.0,2мес. 10 км – 3,5 мес. подг.пер.0,5мес. в соответствии с п.4.5 Общих положений используется метод интерполяции: $T_n = T_{min} + (T_{max} - T_{min} / (P_{max} - P_{min})) * (P_n - P_{min})$ $T_n = 1 + (1,5 - 1/3 - 1) \times (1,608 - 1) = 1$ мес. (Параллельное строительство). Сеть газификации низкого давления с. Береке (Распред. газопровод). Протяженность – 8,778 км, 1 км – 1мес. подг.пер.0,1мес. 3 км – 1,5мес. подг.пер.0,2мес. 10 км – 3,5 мес. подг.пер.0,5мес. в соответствии с п.4.5 Общих положений используется метод интерполяции: $T_n = T_{min} + (T_{max} - T_{min} / (P_{max} - P_{min})) * (P_n - P_{min})$ $T_n = 1,5 + (3,5 - 1,5 / 10 - 3) * (8,778 - 3) = 3$ мес. (Параллельное строительство) ГРПШ (4 шт) – 790,0 м³/час (СП РК 1.03-101- 2013 Часть I. Г 1.4. Газовая промышленность пункт 4) 150 тыс. м³/час – 4 мес $T_1 = 1 * (100 + (100 * 0,3)) / 100 = 1,2$ мес. уменьшение мощности составит: $(150 - 0,790) / 150 * 100 = 99\%$.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Природно-климатические условия района строительства следующие. Район строительства - III-V климатического подрайона с климатическими характеристиками: - средняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки - 8,1 °С; - нормативное значение скоростного напора ветра - 0,38 кПа; - нормативное значение веса снегового покрова - 0,7 кПа. Инженерно-геологические условия: - грунты - суглинок твердый легкий песчанистый. - валунно-галечниковый грунт с содержанием валунов до 50% - уровень грунтовых вод не вскрыты - глубина промерзания суглинка - 92 см, Сейсмичность района строительства - 8 баллов.

В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ГРПШ заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СНиП с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований. Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля, условий строительства и воздействия на окружающую среду. Площадки ГРПШ размещаются в полосе между линией застройки и автодорогами и проездами на границе частной территории. Трасса подземных газопроводов отмечается опознавательными знаками.

Водоснабжение в период строительства на площадке предусматривается от привозной бутилированной воды сети в объеме – 1,15727755 тыс. м³/год. На период строительства на площадке количество сброс воды в объеме 1,15727755 тыс. м³/год. Сброс осуществляется в биотуалет. На период строительства на площадке количество технической воды в объеме 0,158693524 тыс. м³/год. (безвозвратное водопотребление). Водоснабжение на период строительства осуществляется привозной водой. На период эксплуатации водоснабжение не предусмотрено.

Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.

В процессе обследования растительного покрова территории в районе размещения проектируемого объекта, в редких видов, исчезающих, реликтовых и занесенных в Красную книгу растений не обнаружено. Установлено, что под строительство проектируемых объектов зеленые насаждения, препятствующие для строительства газопровода не выявлены.

Строительные материалы используемые при строительстве: Щебень из плотных горных пород для строительных работ; Песок; Смесь песчано-гравийная природная; Бетон тяжелый; Смеси асфальтобетонные холодные плотные мелкозернистые; Доска обрезная хвойных пород; Толь гидроизоляционный; Мастика битумно-полимерная или битумно-резиновая; Пена монтажная для герметизации стыков; Битум нефтяной строительный; Ацетилен технический газообразный; Пропан-бутан; Ветошь; Электроды различных марок; Краски и эмали различных марок; Уайт-спирит и другие лакокрасочные покрытия.



Работы по строительству не связаны с изъятием природных ресурсов.

На период строительства будет задействовано 23 источников загрязнения воздушного бассейна, из них 23 неорганизованных источников загрязнения воздушного бассейна и 4 организованных, которые выбрасывают 20 наименований загрязняющих веществ следующих ЗВ: Железо (II, III) оксиды, Марганец и его соединения, Азот (II) оксид, Углерод, Углерод оксид, Диметилбензол, Метилбензол, Бенз/а/пирен, Бутилацетат, Формальдегид, Пропан-2-он, Уксусная кислота, Уайт-спирит, Алканы C12-19, Взвешенные частицы, Пыль неорганическая. На период строительства общий объем выбросов ЗВ в атмосферу предполагается в размере – 3.51758550298 т/год.

Твердо-бытовые отходы – код 20 03 99 (неопасный). Образуются в непроизводственной сфере деятельности персонала предприятия, а также при уборке помещений. Временно хранится в металлических контейнерах, расположенных на территории предприятия. Объем образования от ТБО – 1,1530 тонн. ТБО временно хранятся в металлическом мусорном контейнере вместимостью 0,75 м³. Вывоз ТБО осуществляется специализированными организациями по договору на полигон ТБО. Огарки сварочных электродов – код 12 01 13(неопасный). На территории предприятия имеется сварочный участок, где проводятся сварочные работы. Огарки сварочных электродов будет хранятся в металлическом ящике. По накопления сдаются на специализированное предприятие по приему металлолома согласно договору в объеме 0,189 тонн. Жестяные банки из-под краски – код 08 01 99 (опасный). Жестяные банки из-под краски образовывается после лакокрасочных работ. Объем образования жестяных банок из-под краски составляет 0,2823 тонны. Жестяные банки из-под краски будет хранятся на открытом складе площадью с размерами 3 м 2 иметь твердое покрытие (утрамбованный грунт), огорожено по контуру. Площадка будет обеспечена подъездным автотранспортным путем. По накопления сдаются на специализированное предприятие по приему металлолома согласно договору. Ветошь – код 16 07 08* (опасный). На предприятие в ходе деятельности образуется промасленная ветошь. Образовавшаяся ветошь храниться в закрытом контейнере. По мере накопления сдаются на специализированное предприятие по договору в объеме – 0,00023 тонн.

Газопроводы, оборудование и установки, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметическую систему. Газопроводы после монтажа подвергаются испытанию на прочность и герметичность. Кроме того, для предотвращения разрушения металла стенок газопроводов от атмосферного воздействия и от почвенной коррозии проектом предусмотрено нанесение защитного покрытия на надземные газопроводы. Сбросные свечи газорегуляторного пункта выведены на высоту 4,0м. обеспечивающие рассеивание незначительных выбросов и предотвращение попадания их в зону работы обслуживающего персонала. В связи с намеченной подачей природного газа создается перспектива оздоровление воздушного бассейна населенных пунктов. При сжигании котельно-печного топлива (зольных углей, зернистого мазута) в атмосферу выбрасывается большое количество золы двуокиси серы, окислов азота. Использование вместо перечисленных видов топлива природного газа исключает выбросы окисла азота приблизительно на 20% по сравнению с углем, что резко снижает экономический ущерб от загрязнения атмосферы.

Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагаются.

При проведении строительно-монтажных работ предусматривается осуществление ряда мероприятий по охране окружающей природной среды: - обязательное сохранение границ территории, отводимых для Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): строительства; - применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетонов; - устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих веществ (применение контейнеров, специальных транспортных средств); - завершение строительства уборкой и благоустройством территории с восстановлением растительного покрова; - оснащение рабочих мест и строительной



площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов; - использование специальных установок для подогрева воды, материалов; - слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой местях; - выполнение в полном объеме мероприятий по сохранности зеленых насаждений. Способ прокладки газопровода и наличие существующих подъездных автодорог исключает загрязнение и порчу земель. Технологический процесс газораспределение исключает попадание природного газа и других вредных веществ в окружающую среду за счет применения герметичной запорной арматуры и трубопровода.

В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ГРПШ заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СНиП с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований. Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля, условий строительства и воздействия на окружающую среду.

Согласно Приложения-2 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК, проектируемый объект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Бура Балхашского района» не входит в Виды намечаемой деятельности и иные критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду к объектам I, II или III категорий. Срок строительства составляет менее одного года.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) не прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не приведет к случаям, предусмотренным в пп.1 п.28 Главы 3 Инструкции.

Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

Также согласно сведения Заявления в процессе деятельности ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу составят – 3,518 тонн/ год, также ожидаемый объем образования отходов - 1,43553 тонн/год.

К IV категорий относятся объекты оказывающие минимальные негативные воздействия на окружающую среду в соответствии с п.13 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействия на окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 19.10.2021 года №408), проводится по следующим критериям: 1) отсутствие вида деятельности в Приложения 2 Кодекса; 2) наличие выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду объемом менее 10 тонн/год; 3) в случае превышения одного из видов объема эмиссий по объекту в целом; 4) наличие производственного шума (от одного предельно допустимого уровня до + 5 децибел включительно), инфразвука (до одного предельно допустимого уровня) и ультразвука (предельно допустимого уровня + 10 децибел включительно).

Намечаемая деятельность: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Бура Балхашского района» относится к IV категорий.

Объекты IV категорий не подлежат обязательной государственной экологической экспертизе согласно ст. 87 Экологического Кодекса РК.

Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении при условии их достоверности.



Заместитель руководителя

Сарбасов Серик Абдуллаевич

