

**«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, Талдықорған 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 Талдықорған,
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.Бура Балхашского района Алматинской области».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ30RYS00228363 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.

«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Бура Балхашского района». Предусмотрено газоснабжение населенного пункта с. с.Бура Балхашского района Алматинской области. Прокладка подводящего газопровода высокого и низкого давления осуществляется подземно. Газоснабжение предусматривается от проектируемого подземного газопровода высокого давления, поворот на с.Береке Балхашского района Алматинской области. Давление в точке подключения - P=1,2 МПа I-категории. Диаметр газопровода в точке подключения пэ-250 мм. Общая протяженность газопровода составляет 11,046 км.

В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Бура 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 на с.Береке Балхашского района Алматинской области. Давление в точке подключения - $P=1,2$ МПа I-категории. Диаметр газопровода в точке подключения $\varnothing 250$ 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 – 526,0 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 $\varnothing 110 \times 12,3$ - протяженностью-2133,0 м, $\varnothing 250 \times 27,9$ протяженностью - 3629,0 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 №98 от 16.08.2021 года выданных ТОО "Жетысу-ОблГаз" в полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограде размерами 6,0х7,0м учтенным в разделе АС-1шт. 2. Распределительный газопровод среднего давления прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 $\varnothing 63 \times 5,8$ - общей протяженностью 17,0м, $\varnothing 90 \times 8,2$ протяженностью - 851,0 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 вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги не менее 1,5м., до площадки ГРПШ.

Протяженность трубопроводов для низкого давления $P=0,003$ МПа Бура: подземных ПЭ – 4189,0 м; надземных стальных – 219,0 м - по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 $\varnothing 32 \times 3,2$ – 429,0 м; $\varnothing 63 \times 5,8$ – 2065,0 м; $\varnothing 90 \times 8,2$ – 866,0 м; $\varnothing 110 \times 10,0$ – 596,0 м; $\varnothing 125 \times 11,4$ – 146,0 м; $\varnothing 160 \times 14,6$ – 87,0 м; - стальных: $\varnothing 25 \times 2,5$ – 215,0 м; $\varnothing 76 \times 3$ – 2,0 м; $\varnothing 159 \times 4$ – 2,0 м; Протяженность трубопроводов для среднего давления $P=0,3$ МПа Бура: подземных ПЭ – 868,0 м; надземных стальных – 6,0 м - по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 $\varnothing 63 \times 5,8$ – 17,0 м; $\varnothing 90 \times 8,2$ – 851,0 м; - стальных: $\varnothing 57 \times 3$ – 6,0 м; Протяженность трубопроводов для высокого давления $P=1,2$ МПа Бура: подземных ПЭ – 5762,0 м; надземных стальных – 2,0 м - по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 9 $\varnothing 110 \times 12,3$ – 2133,0 м; $\varnothing 250 \times 27,9$ – 3629,0 м; - стальных: $\varnothing 89 \times 3,5$ – 2,0 м.

Общий срок продолжительности строительства объекта «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Бура 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.Бура (Подводящий газопровод). Протяженность – 5,764 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: $T_n = T_{min} + (T_{max} - T_{min} / P_{max} - P_{min}) * (P_n - P_{min})$ $T_n = 1,5 + (3,5 - 1,5 / 10 - 3) * (5,764 - 3) = 2$ мес. (Основное строительство). Сеть газификации среднего давления с.Бура (Распред. газопровод) Протяженность – 0,874 км, минимальное значение в таблице 1 км – 1 мес. подг.пер.0,1мес. в соответствии с п.4.5 Общих положений используется метод ступенчатой экстраполяции: $T_1 = 1 * (100 + (100 * 0,3)) / 100 = 1,5$ мес. $(0,874 - 20) / 20 * 100 = -97,2\%$ $-97,2 * 0,3 = -29,0\%$ $T_{норм.} = 1,5 * (100 - 29) / 100 = 1,0$ мес. (Параллельное строительство). Сеть газификации низкого давления с. Бура (Распред. газопровод) Протяженность – 4,408 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: $T_n = T_{min} + (T_{max} - T_{min} / P_{max} - P_{min}) * (P_n - P_{min})$ $T_n = 1,5 + (3,5 - 1,5 / 10 - 3) * (4,408 - 3) = 2$ мес. (Параллельное строительство). ГРПШ (1 шт) – 526,0 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: $(150 - 0,173) / 150 * 100 = 99,8\%$.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Природно-климатические условия района строительства следующие. Район строительства - III-В 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 воды сети в объеме - 0,2485809024 тыс. м3/год. На период строительство на площадке количество сброс воды в объеме 0,0528 тыс. м3/год. Сброс осуществляется в биотуалет. На период строительство на площадке количество технической воды в объеме 0,1957809024 тыс. м3/год. (безвозвратное водопотребление)

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.

Использование объектов животного мира отсутствуют

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 14 источников загрязнения воздушного бассейна, из них 11 неорганизованных источников загрязнения воздушного бассейна и 3 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 объеме – 1.1681167344 т/год.

Твердо-бытовые отходы – код 20 03 99 (неопасный). Образуются в непроизводственной сфере деятельности персонала предприятия, а также при уборке помещений. Временно хранятся в металлических контейнерах, расположенных на территории предприятия. Объем образования от ТБО – 0,3452 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 0,00376 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 0,025 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 – 0,0007 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 мест; - выполнение в полном объеме мероприятий по сохранности зеленых насаждений. Способ прокладки газопровода и наличие существующих подъездных автодорог исключает загрязнение и порчу земель. Технологический процесс газораспределения 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 сведениям Заявления в процессе деятельности ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу составят – 1,168 тонн/год, также ожидаемый объем образования отходов - 0,37466 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 воздействие 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 Приложении 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

