



120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул.Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____
« ____ » _____ 2022 года

**КГУ «Сырдарьинский районный
отдел жилищно-коммунального
хозяйства, пассажирского транспорта
и автомобильных дорог»**

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 02.12.2021 г. вх. №KZ41RYS00189947

Общие сведения.

Граница площадки участка строительства внутриквартальных сетей газопровода охватывает территорию н.п. С.Сейфуллина, строительство магистрального газопровода от точки подключения расположена вдоль автотрассы в Сырдарьинского района Кызылординской области. Координаты которых составляют по широте 45°03'23.35"С по долготы 64°56'36.03"В.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Целью строительства является обеспечение природным газом для коммунального бытовых нужд и улучшение качества жизни населения проживающего в н.п. С.Сейфуллина.

Точка врезки предусмотрена согласно ТУ №16 от 02.03.2021 года, выданные КГП "Қызылорда газ таратужүйесі" подземный газопровода высокого давления. Пк91+80 до ГПП-5.

Газопровод высокого давления P=0.3-0,6 МПа запроектирован подземным из ПЭ 100 SDR11 трубы Ø110x10.0 по СТ РК ГОСТ P50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2 согласно гидравлического расчета газопровода и надземным из стальных труб Ø108x4.0 по ГОСТ 10704-91.

Газопровод среднего давления P=0.005-0,3 МПа запроектирован подземным из ПЭ 100 SDR11 трубы Ø63x5,8, Ø90x8,2, Ø110x10,0, Ø125x11,4 ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ P50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2 согласно гидравлического расчета газопровода и надземным из стальных труб Ø57x3,0, Ø89x4,0, Ø108x4,0 Ø159x4,5 по ГОСТ 10704-91.

Газопровод низкого давления P=0.005 МПа запроектирован подземным из 100 SDR17 трубы Ø200x18,2, Ø160x14,6, Ø125x11,4, Ø110x10,0, Ø90x8,2, Ø63x5,2, ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ P50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2 согласно гидравлического расчета газопровода и надземным из стальных труб Ø57x3,0, Ø159x4,5, Ø219x6,0 по ГОСТ 10704-91.



Для снижения давления газа со высокого на среднее предусматривается газорегуляторные пункты шкафного типа с 2-му регулятором давления РДГ-50В (ГРПШ-13-2ВУ1) = 1 шт.

Для снижения давления газа со среднего на низкое предусматривается газорегуляторные пункты шкафного.

Газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-13-2НУ1 со счетчиком RABOG100

Газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-07-2У1 со счетчиком RABO-G100

Газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-07-2У1 со счетчиком RABO-G65

Газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-10МС с регуляторами давления РДГК-10М

Согласно действующим нормам СП РК 4.03-101-2013 п. 5.1.5 Продольные профили составляются для газопроводов, прокладываемых на местности со сложным рельефом, а также для технически сложных объектов при применении новых технологий и т.д. Для участков газопровода, прокладываемого на местности со спокойным рельефом и однородными грунтовыми условиями, за исключением участков пересечений газопровода с естественными и искусственными преградами, различными сооружениями и коммуникациями, продольные профили можно не составлять.

Среднее глубина заложения составляет от верха трубы -1,1м

Подземный газопровод при переходе через местные а/дороги и улицы проложить в ПЭ футляре. Гравийные дороги открытым способом, и асфальтированные методом ГНБ.

Соединения полиэтиленовых труб со стальными осуществляют с помощью неразъемных соединений "полиэтилен-сталь" на выходе из земли.

Обозначение трассы газопровода предусматривают путем установки опознавательных знаков по трассе газопровода около контрольных трубок, укладку сигнального медного провода по всей длине трассы, позволяющей определить местонахождение газопровода приборным методом. Также по всей длине трассы на 0.2м от верха присыпанного газопровода предусматривается укладка сигнальной ленты.

Все соединительные детали из полиэтилена изготавливаются методом литья под давлением и прессованием, предназначенные для соединения труб по ГОСТ Р 50838 с использованием сварки нагретым инструментом встык и применяются для подземных газопроводов.

Основными потребителями газа являются:

- население (на приготовление пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды, отопление).

- коммунально-бытовые учреждения (школы, д/сады и мелкие ком.бытовые объекты).

Численность населения и коммунально-бытовые учреждения приняты согласно предоставленной справки.

Общая продолжительность строительства объекта принята 6 мес.

Начало строительства - июнь 2022 года. Окончание ноябрь месяц 2022 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

С целью охраны окружающей среды предусмотрено предотвращение загрязнения почвы и воздушного бассейна углеводородными газами, которые сами по себе не являются вредными или ядовитыми.

Газопроводы, оборудование и установки 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 предусмотрено нанесение защитного покрытия на надземные газопроводы и весьма усиленная изоляция на подземный газопровод.

В связи с намеченной подачей природного газа создается перспектива оздоровления воздушного бассейна населенных пунктов путем замены газовым топливом другие виды топлива.

При проведении строительных работ сбросы загрязняющих веществ отсутствует.



Вблизи объекта поверхностные водные источники отсутствуют. Объект не входит в водоохранную зону. Также предусмотрено использование воды для технических и хозяйственно-питьевых нужд в период строительства. Источник воды для целей хозяйственно-питьевого и производственного использования – привозная вода.

Какие-либо редкие геологические обнажения, минеральные образования, палеонтологические объекты и участки недр, объявленные в установленном порядке заповедниками, памятниками природы, истории и культуры в районе предприятия не выявлены. Территория строительства свободна от зеленых насаждений и вырубка не предусмотрено. Свободная от застройки территория будет озеленяться путем рядовой и групповой посадкой деревьев и кустарников лиственных пород, по периметру участка имеется посадка кустарника. Расстояние между деревьями 5 м.

Общая масса выбросов на период строительства в целом по строительной площадке всего 1.32597749 г/с 1.7413286434 т/год.

Отходы потребления образуются в результате жизнедеятельности персонала строительной организаций и представлены коммунальными отходами (ТБО), 0,6 т/период, Сбор и временное накопление отходов осуществляется в металлическом контейнере с последующим вывозом их по мере накопления на полигон ТБО. Строительный мусор представлен боем кирпича, остатками цементного раствора, обрезками труб, проводов, боем стекла и т.д. Отход – остатки электродов после использования их при сварочных работах, объем 0,00204 т /период, передается по договору сторонней организации на утилизацию Жестяные банки из-под краски 0,007632 т/период. Образуются при выполнении малярных работ. Жестяные банки из-под краски размещаются в спец. контейнере. По мере накопления вывозятся по договору со специализированной организацией на утилизацию.

Во время проведения скрининга представленное заявление о намечаемой деятельности для приёма замечаний и предложений общественности было опубликовано на портале «Единый экологический портал, а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Указанные критерии в п.1 ст.70 Экологического кодекса от 02.01.2021 г. (*далее – Кодекс*), характеризующие намечаемую деятельность и существенность ее возможного воздействия на окружающую среду отсутствуют.

При реализации намечаемой деятельности воздействие на окружающую среду не предусмотрено в п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30 июля 2021 года №280 (*далее – Инструкция*).

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

На основании вышеизложенного, в соответствии пп.2 п.3 ст.49 Кодекса, провести экологическую оценку по упрощенному порядку. Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяются Инструкцией.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Өмірсерікұлы Н.

исп. Ахметова Г.
тел. 230207



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

