



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

№ _____
« ____ » _____ 2021 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 16.11.2021 г. вх. №KZ73RYS00183551

Общие сведения.

Граница площадки намечаемого участка строительства внутриквартальных сетей газопровода охватывает территорию населенного пункта Калжан-Ахун, строительство магистрального газопровода от точки подключения расположена вдоль автотрассы в Сырдарьинского района Кызылординской области

В геоморфологическом отношении территория изысканий расположена на аллювиальной равнине, на первой надпойменной террасе, на правом берегу реки Сырдарья. Поверхность площадки слабохолмистая, с общим уклоном на север. Большая часть территории застроена жилыми домами.

Высотные отметки в пределах площадки колеблются от 116,76 до 119,00м.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусматривается внутриквартального и подводящего газопровода Высокого, Среднего, Низкого, давления н.п. Калжан-Ахун.

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

Газопровод высокого давления $P=0.3-0,6$ МПа запроектирован подземным из ПЭ 100 SDR11 трубы $\varnothing 90 \times 8,2$ по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2 согласно гидравлического расчета газопровода и надземным из стальных труб $\varnothing 89 \times 4,0$ по ГОСТ 10704-91.

Газопровод среднего давления $P=0.005-0,3$ МПа запроектирован подземным из ПЭ 100 SDR11 трубы $\varnothing 63 \times 5,8$, $\varnothing 90 \times 8,2$ ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2 согласно гидравлического расчета газопровода и надземным из стальных труб $\varnothing 57 \times 3,0$, $\varnothing 89 \times 4,0$, $\varnothing 108 \times 4,0$, $\varnothing 159 \times 4,5$ по ГОСТ 10704-91.



Газопровод низкого давления $P=0.005$ МПа запроектирован подземным из 100 SDR17 трубы $\varnothing 160 \times 14,6, \varnothing 125 \times 11,4, \varnothing 110 \times 10,0, \varnothing 90 \times 8,2, \varnothing 63 \times 5,2$, ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2 согласно гидравлического расчета газопровода и надземным из стальных труб $\varnothing 57 \times 3,0, \varnothing 89 \times 4,0, \varnothing 108 \times 4,0, \varnothing 159 \times 4,5$ 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.

ГРПШ-04-2У-1 - 1шт с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-400М с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа G40 с эл. корректором газа miniElcor, с обогревом ОГШН

ГРПШ-07-2У-1- 1шт с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-1000 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа G65 с эл. корректором газа miniElcor, с обогревом ОГШН

ГРПШ-04-2У-1- 1шт с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-400 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа G25 с эл. корректором газа miniElcor, с обогревом ОГШН

ГРПШ-07-2У-1- 1шт с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-1000 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа G40 с эл. корректором газа miniElcor, с обогревом ОГШН

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

Газопроводы, оборудование и установки представляют собой замкнутую герметическую систему. Газопроводы после монтажа подвергаются испытанию на прочность и герметичность.

Общая продолжительность строительства объекта принята 6,0 мес. Средняя численность рабочих – 30 человек. Начало строительства-июнь 2022 г. Окончание ноября месяц 2022г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Общая масса выбросов на период строительства в целом по строительной площадке всего 1.151655737г/с 0.59180151т/год.

При проведении строительных работ сбросы загрязняющих веществ отсутствует.

Отходы потребления образуются в результате жизнедеятельности персонала строительной организаций и представлены коммунальными отходами (ТБО), 1.125 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. Объем образования строительного мусора составит 3.5 т/период и передается по договору сторонней организации на утилизацию. Отход остатки электродов после использования их при сварочных работах, объем 0,04089 т/период, передается по договору сторонней организации на утилизацию Жестяные банки из-под краски 0,02848 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.

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.

На участке строительства отсутствуют краснокнижные или подлежащие охране объекты животного мира.

Отрицательное воздействие на растительный и животный мир не прогнозируется.



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.

Воздействие на окружающую среду, при реализации намечаемой деятельности не приведет к случаям предусмотренных в п.29 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

