

Номер: KZ05VWF00072818

Дата: 11.08.2022

«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, 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
жилищно-коммунального
хозяйства 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.Алгабас
Коксуского района Алматинской области"
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ84RYS00261438 от 24.16.2022 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Для газоснабжения природным газом с.Алгабас Коксуского района Алматинской области запроектирован газопровод высокого и среднего, низкого давления. Общая протяженность газопровода высокого и среднего давления до 0,3 Мпа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 - 26,675 км. Общая протяженность газопровода среднего и низкого давления из стальных труб - 11,293 км. в соответствии п.п.10.1., п.10., раздела 2 приложения 1 ЭК РК трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км.
Продолжительность строительных работ составляет 10 месяцев.

Краткое описание намечаемой деятельности

Для снижения давления с высокого на среднее предусмотрена установка газорегуляторного пункта в ГРПШ-13-2ВУ-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа Рабо – G100 DN50 с эл.корректором газа miniElcor, с обогревом ОГШН. Для снижения давления со среднего на низкое предусмотрена установка газорегуляторных пункта в ГРПШ-13-2 НУ-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50Н с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа РАВО-G160 DN80 с эл. корректором газа miniElcor без GSM модема, с обогревом ОГШН – 3шт.

Согласно гидравлического расчета запроектирован газопровод высокого давления из полиэтиленовых труб SDR11 ПЭ100 диаметром: 200x18,2 мм с коэффициентом запаса прочности 3,2. И среднего давления из полиэтиленовых труб SDR11 ПЭ100 диаметром 140x12,7мм и 125x11,4мм, 90x8,2мм с коэффициентом запаса прочности 2,8. Данная толщина стенки принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого



трубопровода. Принята трехступенчатая система газоснабжения. С учетом модернизации системы газоснабжения Коксуского района, проектом предусматривается подключение потребителя непосредственно с низкого давления. Подземная прокладка. Глубина прокладки газопровода до верха трубы 1,2 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой. Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы и медный провод сечением 1x2,5 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер для выхода сигнального провода. Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Осторожно ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. Надземная прокладка. Газопровод высокого и среднего, низкого давления надземным способом выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91. Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы ГОСТ 17378-2001г. Газопроводная сеть оснащена необходимым количеством отключающих устройств. Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованием СН РК 2.01-01-2013. Контроль качества сварных стыков стального газопровода согласно СН РК 4.03-01-2011.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В процессе строительства объекта вода используется на хозяйственно-бытовые нужды, производственные нужды и для питьевых нужд работников, вовлеченных в строительство. Источником водоснабжения является привозная вода, которая доставляется автоцистернами. Расход питьевой воды на период строительных работ составит 175 м³. Объем технической воды определяется согласно смете и составляет 2007 м³/пер. (используется безвозвратно). Для нужд рабочих недалеко от строительной площадки предусмотрена установка биотуалета. Производственные сточные воды в процессе строительных работ отсутствуют. Расход воды на хозяйственно-бытовые нужды на период строительства. Водопотребление на хозяйственно-бытовые нужды определяется из расчета расхода воды на 1 работника учреждения 25 л/сутки. Количество рабочих - 25.

Воздействия на растительный мир. Основное воздействие на растительный покров приходится при строительных работ основными источниками воздействия на растительный покров являются транспортные средства, снятия плодородного слоя, копательные работы и др. Произрастания эндемиков (естественных древесных форм растительности характерных для данного региона) на территории расположения объекта не наблюдается. Редких и исчезающих растений в зоне влияния нет. Естественные пищевые и лекарственные растения отсутствуют.

В районе обитают в настоящее время животные, которые приспособились к измененным условиям на прилегающей территории. По результатам проекта РАЗДЕЛ ОВОС видно, что выбросы загрязняющих веществ существенно не влияют на состояние животного мира, превышения по всем ингредиентам на границе СЗЗ не наблюдается.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве объектов оцениваются в объеме 1,6114686 т/период, 0,33791035 г/с. Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительного-монтажных работ являются: котлы битумные; передвижная электростанция;- агрегат для сварки, компрессор передвижной; погрузочные работы; сварочные работы; покрасочные работы; газовая сварка и резка; битумные работы; шлифовальная машина; от спец. техники, машина бурильно-крановая, молотки отбойные, сварка ПЭ труб; Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве объектов являются организованными и неорганизованными. Работа вышеперечисленных проводимых работ сопровождается выбросами в атмосферный воздух следующих загрязняющих веществ: Титан диоксид кл.опас.(3),-0,00000417г/с,-0,0000164т/г, Железо (II, III) оксиды кл.опас. (3),-0,021193г/с,-0,0172794т/г, Марганец и его соединения кл.опас.(2),-0,0004459г/с,-0,0011413т/г, Хром,



азота (IV) кл.опас.(1),-0,0001806г/с,-0,0014119т/г, диоксид кл.опас.(2),-0,01353г/с,-0,005316т/г, Азот (II) оксид кл.опас.(3),-0,00219788г/с,-0,00086325т/г, Сера диоксид кл.опас.(3),-0,0141г/с,-0,000853т/г, Углерод оксид кл.опас.(4),-0,047742г/с,-0,010408т/г, Углерод (Сажа) кл.опас.(3),-0,0006г/с,-0,00003625т/г, Фтористые газообразные соединения кл.опас.(2),-0,0001875г/с,-0,0008043т/г, Фториды неорганические плохо растворимые кл.опас.(2),-0,0002083г/с,-0,001132т/г, Диметилбензол кл.опас.(3),-0,0625г/с,-0,72485т/г, уксусная кислота кл.опас.(3),-0,000321г/с,-0,000184т/г, уайт-спирита кл.опас.(3),-0,0556г/с,-0,30902т/г, Углеводороды предельные C12-19 кл.опас.(4),-0,00694г/с,-0,0037т/г, Взвешенные частицы кл.опас. (3),-0,0281г/с,-0,303724т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 кл.опас. (3),-0,08066г/с,-0,2280588т/г, Пыль абразивная кл.опас.(3),-0,0034г/с,-0,00267т/г.

На строительной площадке будут размещены специализированные биотуалеты. Вывоз сточных вод предусмотрен автотранспортом на очистные сооружения. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Объем образования отходов при строительстве составит – 1,57701 т, из них: ТБО (от жизнедеятельности работающего персонала) – 1,23287 т, отходы стального лома – 0,245 т, остатки лакокрасочных материалов – 0,07232т, огарки сварочных электродов – 0,01932 т, отходы обрывки лом пластмассы – 0,0075 т.

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.

Выбросы в атмосферу на участке в период строительства составляет -1,6114686 т тонн и отходов — 1,57701 тонн, срок строительства составляет 10 месяцев, согласно критериев установленных в п.13 приказа от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 19.10.2021 года №408) (далее – Инструкция) Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК, данный объект относится к IV категории.

Объекты IV категорий не подлежат обязательной государственной экологической экспертизе согласно ст. 87 Кодекса. Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении при условии их достоверности

При проведении намечаемой деятельности учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на Едином экологическом портале <https://ecportal.kz> . **Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» при условии их достоверности.**

Заместитель руководителя

Сарбасов Серик Абдуллаевич



