



040800, Алматы облысы, Қонаев қаласы,
Сейфуллин көшесі, 36 үй, тел. 8 (72772)
2-83-83
БСН 120740015275
E-mail: dep_eco.almatyobl@mail.ru

040800, Алматинская область, город
Конаев,
ул. Сейфуллина, д. 36, тел. 8 (72772)
2-83-83
БИН 120740015275
E-mail: dep_eco.almatyobl@mail.ru

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

На рассмотрение представлены:

Заявление о намечаемой деятельности ТОО "GazTradeService"
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ12RYS00606308 от 23.04.2024

Общие сведения

Намечаемая деятельность – Газоснабжение среднего и низкого давления 0,3-0,005 МПа надземного и подземного исполнений. Жилых домов, административных зданий, коммунальных и производственных предприятий в целях отопления, пище приготовления и технологических нужд, расположенных на территориях Енбекшиказахского района в коридоре Кульджинского тракта от пос. Ават до пос. Байдибек би.". Согласно Приложению 1 Раздел 2 ЭК РК- относится к п.10.1. трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км.

Площадка расположена на территории Енбекшиказахского района, в коридоре Кульджинского тракта от пос. Ават до пос. Байдибек би. В административном отношении участок строительство относится к Енбекшиказахскому району Алматинской области. Районный центр Енбекшиказахского района г. Иссык. Областной центр Алматинской области город Конаев расположен на расстоянии 90 км. Ближайший город Алматы находится на расстоянии 25,0 км от проектируемого объекта газификации Енбекшиказахского района в коридоре Кульджинского тракта от пос. Ават до пос. Байдибек би. Газопровод проходит вдоль автодороги, минимальный разрыв от подземных и наземных газопроводов до автодороги составляет - 7,0 м. Расстояние до зоны исторического объекта от проходящего газопровода составляет - 27,0 м. Расстояние до жилой зоны - 45 м. Расстояние от подземного газопровода среднего давления до ближайшего водного источника - 25 м.

Согласно письма Заказчика начало СМР планируется на 2 квартал (май) 2024 г. Продолжительность строительства – 13 месяцев.

Краткое описание намечаемой деятельности

Газопровод среднего давления 0,3-0,005 МПа. Проектируемый подземный подводящий газопровод среднего давления 0,6 МПа до ШГРП выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ 100SDR 11 Ø200x18,2 мм, Ø160x16,4 мм, СТ РК ГОСТ Р



50838-2011 с коэффициентом запаса прочности (С-2,8) протяженность газопровода среднего давления составляет- 15 027,0 м. Надземный газопровод среднего давления составляет 14 462,0м выполнен из стальных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 из стали ст.20 Ø219х4,0 ММ, Ø159х4,0 мм, Ø108х4,0 мм, Ø89х3,5 мм м по территории Енбекшиказахского района в коридоре Кульджинского тракта от пос. Ават до пос. Байдибек би, а дальше до площадки ШГРП. Надземный газопровод низкого давления выполнен из стальных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 из стали составляет 15324.00 м по территории Ø159х4,0 мм, Ø108х4,0мм; Ø89х3.5мм; Ø76х3.5мм ; Ø57х3.0мм . Енбекшиказахского р-н.,в коридоре Кульджинского тракта от пос. Ават до пос. Байдибек би, до жилых домов. Транспортируемая среда - природный газ, должен удовлетворять требованиям СТ РК 1666-2007. Общая протяженность проектируемых магистральных сетей газоснабжения среднего давления -29,489 км.

Газоснабжение предусматривается среднего и низкого давления, надземного и подземного исполнения. Газоснабжение жилых домов, административных зданий, коммунальных и производственных предприятий в целях отопления, пище приготовления и технологических нужд, расположенных на территории Енбекшиказахского района в коридоре Кульджинского тракта от пос. Ават до пос. Байдибек би. При прокладке газопровода ведутся следующие виды работ: Разработка грунта в отвал экскаваторами с ковшем вместимостью 1,25 м3, электросварные работы электродами для ручной сварки Огрунтовка металлической поверхности грунтовкой, окраска эмалями ПФ-115 Засыпка грунта бульдозерами мощностью 59 кВт (80 л с) после прокладки подземного газопровода Подводящий газопровод среднего давления 0,3 МПа от Кульджинский тракт (точка врезки)подземный газопровод среднего давления диаметром Ду200Х18,2мм, Ду160х16,4 мм, Ду 159х4,0 мм, Ду 108х3,5мм, Ду89х3,5мм Ду76х3,5мм Ду57х3,5мм.предназначен для транспортировки газа до ШГРП установленных непосредственно на территории поселка. для транспортировки газа до ШГРП Газопровод среднего давления 0,3 МПа запроектирован из стальных атакже ПЭ прямошовных труб по ГОСТ10704-91 Ду200Х18,2мм, Ду160х16,4 мм, Ду 159х4,0 мм, Ду 108х3,5мм, Ду89х3,5мм Ду76х3,5мм Ду57х3,5мм;

После прохождения разрешительных процедур согласно Земельного кодекса будет подана заявка на оформление земельного участка. После принятия решения об окончании деятельности в рамках предусмотренных требований Экологического и Земельного кодекса будут разработаны проекты рекультивации и все операции по восстановлению качества земель будут проведены в полной мере. Возврат земель будет осуществлен в соответствии с Земельным и Экологическим Кодексами.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В геоморфологическом отношении участок проектируемого строительство подводящего газопровода расположен в пределах предгорный равнины Заилийского Алатау, на третьей надпойменной террасе р. Малая Алматинка. Поверхностный водный объект ближайшим является БАК, на расстоянии 25 метров. Абсолютные отметки поверхности земли на площадке инженерно-геологических изысканий изменяются в пределах 719,6-727,91 м. Система высот и координат городская. По условиям рельефа местности площадка инженерно-геологических изысканий относиться к потенциально не подтопляемым поверхностными и подземными водами территориям. На период строительства вода используется на питьевые и хозяйственно - бытовые нужды. Питьевое водоснабжение - бутилированная вода на платной основе, поставляемые по договору. На бытовые нужды вода не используется, так как персонал на период строительства привлекается из ближайшего населенного пункта. На период эксплуатации не используется, так как отсутствует необходимость нахождения постоянного персонала. Площадка строительства не входит в водоохранную зону. Загрязнения поверхностных и подземных вод не ожидается.



На период строительства привозная питьевая вода используется только на питьевые нужды. В связи с чем получение разрешения на спец водопользование не требуется.

Общее водопотребление – на период строительства составляет- 4532,630м3. Общее водоотведение (бытовые стоки) на стройплощадке предусматривается устройство мобильных туалетных кабин "Биотуалет". На период эксплуатации для отвода бытовых сточных вод от санитарных приборов предусматривается септик-накопитель с системой очистки и с последующим вывозом специализированной организацией). Водоснабжение холодной водой здания пожарного депо запроектирована объединенная система водоснабжения с непосредственным отбором воды от уличной кольцевой сети водопровода

Подача воды к потребителям для хозяйственно-питьевых нужд. Вода - используется привозная для питьевых нужд.

Намечаемая деятельность не является объектом недропользования, использование участков недр не предусматривается;

Участок свободен от застройки и от зеленых насаждений, вырубка деревьев, кустарников не предусмотрена.

Проведение строительных работ не нанесет воздействия на животный мир.

При строительстве материалы, сырье, изделия: объем грунта 8348,9 м3, щебень 0,30054м3 электроды -9,430 т • пропан -580,400 кг ЛКМ -6,186 т Битум -0,024 т Электроснабжение на период строительства объекта предусмотрено от существующих сетей электроснабжения. Материалы все используются на период строительства -13 мес. Инженерные коммуникации в проекте представлены внутриплощадочными электрическими сетями.

Риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) не возобновляемостью отсутствуют.

При строительстве объекта, загрязнение атмосферы предполагается в результате основных источников выделений: пыли при проведении земляных работ; пыли при работе с инертными материалами; газа и аэрозоля, при сварочных работах; металлических поверхностей; паров нефтепродуктов при гидроизоляции битумом; Железо оксиды Класс опасности 3 г/сек 0.0055 т/год 0.0934; Марганец и его соединения Класс опасности 2г/сек 0.000611 т/год 0.01037; Азота диоксид Класс опасности 2 г/сек 0.005 т/год 0.00696; Азот (II) оксид Класс опасности 3 г/сек 0.000813 т/год 0.001132; Углерод оксид Класс опасности 4 г/сек 0.00741 т/год 0.0004; Фтористые газообразные соединения Класс опасности 2 г/сек 0.000222 т/год 0.00377; Полиэтилен г/сек 0.0037 т/год 0.0001998; Диметилбензол Класс опасности 3 г/сек 0.1625т/год 1.87; Метилбензол Класс опасности 3 г/сек 0.224 т/год 0.3584; Бутилацетат Класс опасности 4 г/сек 0.0433 т/год 0.0694; Пропан-2-он Класс опасности 4 г/сек 0.0939 т/год 0.1503; Уксусная кислота (596) Класс опасности 3 г/сек 0.0037 т/год 0.0001998; Уайт-спирит (1316*) г/сек 0.361 т/год 1.455; Углеводороды предельные C12-19 Класс опасности 4 г/сек 0.000556 т/год 0.000024; пересчете на C/ (592) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70% Класс опасности 3 г/сек 0.706 т/год 15.2; Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния Класс опасности 3 г/сек 0.0655 т/год 0.8002286; Всего т/год 20.0197842; Вещества входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом- отсутствуют , в связи с тем, что объект является проектируемым

В рамках реализации намечаемой деятельности сбросы сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предусматриваются.

Отходы в период строительства: Смешанные коммунальные отходы - 8,0856 т Код 20/20 03/20 03 01, Отходы сварки (огарки электродов) 0,14145 т Код 12/12 01/12 01 13. Отходы ЛКМ образуется при покрасочных работах на период строительства - 0,091856т/год; Код -08/08 01/08 01 12 Медицинские отходы в данном объекте не



образуется. Отходы ТБО от работников временно хранятся на участке в специально оборудованных закрытых контейнерах по мере накопления вывозятся согласно договору со специализированной организацией. Пищевые отходы в период строительства не образуются так как, будет осуществлено горячее питание рабочего персонала на объекте.

РГУ «Департамент экологии по Алматинской области» Комитета экологического регулирования и контроля МЭГПР РК Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и(или) скрининга воздействий намечаемой деятельности; - Сведения о наличии или отсутствии на рассматриваемой территории земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, а также представителей животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу РК - Сведения о наличии или отсутствии на рассматриваемой территории объектов историко-культурного наследия - Сведения о наличии или отсутствии на рассматриваемой территории зеленых насаждений - Сведения о наличии или отсутствии на рассматриваемой территории зарегистрированных зон очагов и захоронений сибирской язвы, скотомогильников - Сведения о наличии или отсутствии на рассматриваемой территории водоохраных зон и полос водных объектов - Оформление декларации в УПР МИО на период строительства и эксплуатации.

Стационарных постов РГП «Казгидромет» в районе намечаемой деятельности – нет. Экологическое состояние атмосферного воздуха на рассматриваемой территории предварительно оценивается как допустимое. На основании этих данных, можно сделать вывод, что фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на рассматриваемой территории равны нулю. Экологическое состояние почвогрунтов рассматриваемого района оценивается как допустимое. В непосредственной близости от рассматриваемого объекта исторических памятников, охраняемых объектов, археологических ценностей, а также особо охраняемых и ценных природных комплексов: (заповедники, заказники, памятники природы) нет. Растения и животные, занесенные в Красную Книгу, на территории отсутствуют.

На основании предварительного анализа воздействия намечаемой деятельности на компоненты окружающей природной среды, можно сделать вывод, что величина негативного воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух и почвенный покров в период эксплуатации оценивается как допустимое так как выбросы в период эксплуатации – отсутствуют. На строительных работах будут задействовано 20 человек. Необходимые для строительства материалы будут закупаться у отечественных производителей, тем самым стимулируя производство и занятость населения. В результате выполнения работ по строительству повысится социально- экономическое развитие района.

Намечаемая деятельность не будет оказывать негативное трансграничное воздействие на окружающую среду на территории другого государства.

Проектом предусматриваются следующие мероприятия: укрытие автотранспорта при перевозке инертных материалов и увлажнение строительной площадки; снижающие распространение пылящих материалов; передача отходов будет осуществляться специализированным организациям по договору по мере накопления (не более 6-ти месяцев) при производстве строительно-монтажных работ; применение землеройно-транспортной и строительной техники с двигателями внутреннего сгорания, отвечающими требованиям ГОСТ и параметрам заводов-изготовителей по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу; организация технического обслуживания и ремонта дорожно-строительной техники и автотранспорта на территории производственной базы подрядной организации; проведение большинства строительных работ за счет электрофицированного оборудования, работа которого не будет связана с загрязнением атмосферного воздуха; осуществление строительных работ с применением процесса увлажнения инертных материалов; организация внутрипостроечного движения транспортной техники по существующим дорогам и проездам с твердым покрытием; заправка ГСМ автотранспорта



на специализированных автозаправочных станциях; сокращение или прекращение работ при неблагоприятных метеорологических условиях;

Максимальное использование малоотходных технологий строительства объектов; - размещение бытовых и производственных отходов в контейнеры и емкости для хранения только на специально отведенных площадках, с последующей транспортировкой в специализированные организации согласно договорам.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

В соответствии с п.26 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (Утверждена приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года №280. Далее - Инструкция), в целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и определении сферы охвата выявляет возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь п. 25 Инструкции.

Так, в ходе изучения материалов Заявления о намечаемой деятельности установлено наличие возможных воздействий на окружающую среду, предусмотренные в п.25 Инструкции, а именно:

- создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;
- факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

По каждому из указанных выше возможных воздействий необходимо проведение оценки его существенности (п.27 Инструкции).

Таким образом, согласно пп.8 пункта 29 Инструкции, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности является обязательным.

Согласно п.31 Инструкции, изучение и описание возможных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду в процессе оценки воздействия на окружающую среду включает подготовку отчета о возможных воздействиях.

В соответствии с требованиями ст.66 Экологического Кодекса РК, в процессе оценки воздействия на окружающую среду подлежат учету следующие виды воздействий: прямые воздействия - воздействия, которые могут быть непосредственно оказаны основными и сопутствующими видами.

В процессе подготовки отчета о возможных воздействиях необходимо провести оценку воздействия на следующие компоненты окружающей среды (в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии): атмосферный воздух; поверхностные и подземные воды; ландшафты; земли и почвенный покров; растительный мир; животный мир; состояние экологических систем и экосистемных услуг; биоразнообразие; состояние здоровья и условия жизни населения; объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

Согласно критериев установленных в пп.4, пп.5 и пп.6 пункта 12 главы 2 приказа от 13.07.2021 года №246 Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК, данный объект относится к III категории.

Согласно ст. 87 Кодекса - проектная документация по строительству и (или) эксплуатации объектов III категории и иные проектные документы, предусмотренные настоящим Кодексом, необходимые при подготовке декларации о воздействии на окружающую среду подлежат обязательной государственной экологической экспертизе.



При проведении экологической оценки необходимо учесть замечания и предложения согласно Протоколу от 27.05.2024 года, размещенного на сайте <https://ecoportal.kz/>.

Указанные выводы основаны на сведениях, представленных в Заявлении ТОО "GazTradeService" при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Байедилов Конысбек Ескендирович

