



160013, Шымкент қ. Ш. Қалдаяков көшесі, 12А.
Тел.: 8(7252) 56-60-02
E-mail: deshyim@mail.ru

160013, г. Шымкент ул. Ш. Қалдаякова, 12А.
Тел.: 8(7252) 56-60-02
E-mail: deshyim@mail.ru

3-Энергоорталық

Заклучение

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности по объекту «Строительство магистрального газопровода-отвода, АГРС АО «3-Энергоорталық» и подводящего газопровода к ТЭЦ-3 г. Шымкент от МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» в Туркестанской области».

Материалы поступили на рассмотрение №KZ24RYS00557204 от 22 февраля 2024 года.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: АО «3-Энергоорталық», 160011, Республика Казахстан, г.Шымкент, Енбекшинский район, улица Капал Батыра, дом № 97, 000440003612.

Намечаемая хозяйственная деятельность: Строительство магистрального газопровода-отвода, АГРС АО «3-Энергоорталық» и подводящего газопровода к ТЭЦ-3 г. Шымкент от МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» в Туркестанской области.

Краткое описание намечаемой деятельности

В административном отношении район работ расположен в пределах Туркестанской области, на территориях Сайрамского района и города Шымкент. Площадки совмещенного кранового узла, УЗОУ расположены в Сайрамском районе Туркестанской области. Проектируемые площадки УПОУ, ОКУ-1, АГРС расположены в Енбекшинском районе города Шымкент. Место подключения газопровода-отвода предусматривается к существующему совмещенному крановому узлу КУ-1, установленном на газопроводе-отводе, предназначенном для газоснабжения ПГУ Туркестан. На газопроводе-отводе после врезки устанавливается электроизолирующая вставка. На газопроводе-отводе также размещены охранный крановый узел ОКУ Ду300 для обеспечения отключения АГРС и отдельных участков газопровода-отвода при аварии или ремонте. Охранный крановый узел ОКУ располагается на ПК 197+60 газопровода-отвода. В составе газопровода-отвода для периодической очистки полости газопровода с целью обеспечения проектного гидравлического состояния предусмотрены узлы запуска и приема очистных устройств. Узел запуска очистных устройств (УЗОУ) располагается на ПК 05+71 газопровода-отвода, узел приема очистных устройств (УПОУ) - на ПК 200+60. Проектируемый газопровод по рабочему давлению относится к I классу. В соответствии с СН РК 3.05-01-2013* «Магистральные трубопроводы» проектируемый газопровод-отвод отнесен ко II и III категории, охранный крановый узел ОКУ-1, крановый узел КУ-1 и узлы запуска и приема очистных устройств (УЗОУ, УПОУ) - ко II категории.

Маршрут проектируемого газопровода-отвода. Проектируемая трасса газопровода-отвода проходит по степной местности Туркестанской области. Трасса газопровода берет начало от существующего совмещенного кранового узла КУ-1 установленного на газопроводе-отводе для газоснабжения ПГУ Туркестан. От точки врезки газопровод-отвод следует в юго-западном направлении от МГ «ББШ» по равнинной местности, пересекает ряд полевых дорог, воздушные



линии электропередач, сухие каналы, автодороги, ж/д дорогу и т.д. согласно технологической схеме через Сайрамский, Каратауский, Енбекшинский районы до площадки АГРС.

Основные решения по генеральному плану Рабочим проектом "Строительство магистрального газопровода-отвода, АГРС АО "3-Энергоорталык" и подводящего газопровода к ТЭЦ-3 г. Шымкент от МГ "Бейнеу-Бозой-Шымкент" в Туркестанской области" предусматривается строительство газопровода отвода II-категории и III-категории, диаметром Ду300, давлением $P=9.81$ МПа, общей протяженностью 20076 м, от кранового узла газопровода-отвода ПГУ-Туркестан до АГРС "Энергоорталык". Режим работы газопровода отвода непрерывный, круглосуточный 365 дней в году. Срок эксплуатации газопровода-отвода – не менее 30 лет (без учета периода строительства).

Протяженность проектируемого газопровода по г.Шымкент составляет 11,586 км. Протяженность проектируемого газопровода в Сайрамском районе Туркестанской области составляет 8,490 км. Узел приема очистных устройств Площадка Узла приема очистных устройств – УПОУ расположена на свободном от застройки месте, на Юго-Востоке в 270 м от площадки ОКУ-1 и на Северо-Западе в 80 м от площадки АГРС. Проектируемая площадка имеет следующие географические координатные данные $42^{\circ}16'01.01''$ С.Ш. $69^{\circ}45'29.24''$ В.Д.

Продолжительность строительных работ согласно разделу ПОС составит 6,5 месяцев. Начало строительства – апрель 2024 года, окончание – середина октября 2024 года. Постутилизация объектов не предусмотрено.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. По данным РГП «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе по г.Шымкент: азота диоксид – север – 0,261 мг/м³, восток – 0,251 мг/м³, юг – 0,264 мг/м³, запад – 0,253 мг/м³, сера диоксид – север – 0,032 мг/м³, восток – 0,069 мг/м³, юг – 0,028 мг/м³, запад – 0,043 мг/м³, углерод оксид - север – 5,196 мг/м³, восток – 4,599 мг/м³, юг – 4,914 мг/м³, запад – 4,294 мг/м³, взвешенные частицы север – 0,6 мг/м³, восток – 0,599 мг/м³, юг – 0,584 мг/м³, запад – 0,601 мг/м³. Риск для здоровья населения сводится к минимуму, так как выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются непродолжительными.

Всего на время проведения строительных работ будет 2 организованных и 13 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ: земляные работы, сварочные работы, лакокрасочные работы, паяльные работы, битумная установка, работа компрессора, работа строительной техники. От этих источников в атмосферный воздух будут выбрасываться загрязняющие вещества общим объемом 10,75465 т/год. железа оксид (3 класс опас), марганец и его соедин. (2 класс опасности), азота (IV) диоксид (катег. вещества -1, номер по CAS-0, 2 класс опасности), азот (II) оксид (катег. вещества -1, номер по CAS-10024-97-2, 3 класс опасности), углерод оксид (катег. вещества - 1, номер по CAS-630-08-0 (4 класс опасности), пыль неорганический, содержащая двуокись кремния в %: 70-20, углерод (3 класс опасности), бензапирен (1 класс опасности), алканы C12-19 (4 класс опасности), сера диоксид – (катег. вещества -1, номер по CAS-отсут. 3 класс опасности), сероводород – (2 класс опасности), фтористые газообразные соединения (2 класс опасности) и т.д. На период эксплуатации установлено 40 источник выбросов, из которых 36 организованных источников и 4 неорганизованных источников выбросов ЗВ. Всего в атмосферный воздух на период эксплуатации будет производиться выброс следующего загрязняющего вещества: метан, углеводороды предельные C6-C10, сероводород, этилмеркаптан. Общий объем выбрасываемых ЗВ на период эксплуатации объекта составляет 34,2358 т/год. Углеводороды предельные C6-C10 (4 класс опасн.), сероводород – (2 класс опасн.), этилмеркаптан (3 класс опасн.).

Водные ресурсы. Проектируемый газопровод пересекает реку Сайрамсу. С южной стороны от проектируемого газопровода на расстоянии 216 м протекает река Бадам. Проектируемый объект входит в водоохранную зону и полосу реки Сайрамсу и в водоохранную зону р.Бадам.

На период проведения строительных работ и эксплуатации проектируемого объекта сбросы загрязняющих веществ на компоненты окружающей среды не предусматривается. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи, с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит.

Образование отходов. Во время проведения строительных работ будут образовываться



следующие виды отходы общим объемом 8,0363 тонн: смешанные коммунальные отходы (200301) – 6,375 т/год. При проведении сварочных работ образуются огарки электродов (120113) – 0,2637 т/год. При использовании лакокрасочных материалов образуется пустая загрязненная тара (150110*) – 1,3166 т/год. Строительные отходы (170904) – по факту образования. Промасленные отходы (150202*) образуется при затирке деталей и механизмов строительной техники в количестве – 0,081 тонн. На период эксплуатации будут образовываться следующие виды отходы общим объемом 30,83588 тонн: смешанные коммунальные отходы – 30,83 т/г, газовый конденсат – 0,00588 т/г. Все отходы, образующиеся в период строительства будут передаваться по договору специализированным организациям на утилизацию.

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

Намечаемая деятельность классифицирована согласно пп.10.1. п.10 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса РК «Трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность в соответствии с пп.7.13. п.7 «Транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов» раздела 2 приложения 2 Экологического кодекса РК относится к II категории.

Намечаемая деятельность согласно 7), 9), 10), 12) п.25 и пп.8) п.29 гл.3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом МЭГПР от 30.07.2021 г. №280:

- осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов;
- создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;
- приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека;
- повлечет строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду;
- в черте населенного пункта или его пригородной зоны;

Необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно пп. 7), 9), 10), 12) п.25 и пп.8) п.29 гл.3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом МЭГПР от 30.07.2021 г. №280.

В соответствии пп.2) п.1 ст. 65 и п.1 ст.72 Экологического кодекса РК провести оценку воздействия на окружающую среду и подготовить проект отчета возможных воздействиях. При проведении оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Предусмотреть мероприятия по сохранению плодородного слоя почвы на территории, входящей в зону строительства;

2. Предусмотреть мероприятия по посадке зеленых насаждений на территории санитарно-защитной зоны согласно п.50 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Утверждены приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 года №ҚР ДСМ-2), СЗЗ для объектов IV и V классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 60 процентов (далее – %) площади, СЗЗ для объектов II и III классов опасности – не менее 50 % площади, СЗЗ для объектов I класса опасности – не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки.



3. Строительные отходы подлежат обязательному отделению от других видов отходов непосредственно на строительной площадке или в специальном месте. Запрещается смешивание строительных отходов с другими видами отходов, за исключением случаев восстановления строительных отходов в соответствии с утвержденными проектными решениями. Запрещается складирование строительных отходов вне специально отведенных мест.

4. Согласно статьи 223 Кодекса в пределах водоохранной полосы запрещается производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ (за исключением противоселевых, противооползневых и противопаводковых), добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, проведение буровых, сельскохозяйственных и иных работ, за исключением случаев, когда эти работы согласованы с уполномоченными государственными органами в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда.

5. Необходимо получение согласование Арало-Сырдарьинской бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов.

Руководитель департамента

Е.Козыбаев

Исп.: У.Юсупова
Тел.: 566002

Руководитель департамента

Козыбаев Ермахан Тастанбекович

