

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ЖАМБЫЛ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО ЖАМБЫЛСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

080000, Жамбыл облысы
Тараз қаласы, Қолбасшы Қойгелді көшесі, 188 үй
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

080000, Жамбылская область
город Тараз, улица Колбасшы Койгелды, дом 188
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

АО "Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова"

Закключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности по замене двух ниток стальных газопроводов от ГРС-3 до ГРП-1 и ГРП-2 АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова, рабочий проект (инженерно-геологический отчет), общая пояснительная записка.

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ22RYS00364210 от 14.03.2023 года
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Исследуемая трасса проектируемого газопровода расположена на территории села Гродикова в Жамбылском районе Жамбылской области и находится в юго-восточном направлении от районного центра Аса. И в юго-восточном направлении от г. Тараз. Расстояние до областного центра г. Тараз – 18,0 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

Данным видом намечаемой деятельности планируется строительство подводящего газопровода среднего давления РН 0,3 МПа D 110 и распределительного газопровода низкого давления РН 0,005 МПа от надземного газопровода среднего давления.

Намечаемая деятельность предусматривает строительство подводящего газопровода высокого давления 2 нитки по Ф630 мм до ГРЭС им. Т.И. Батурова. Общий расчетный расход газа ГРЭС – 400 000,0 м³/час. Протяженность трубопроводов для высокого давления составляет 2254 м. Газоснабжение предусматривается от существующего подземного газопровода высокого давления идущий к ГРЭС. Точка подключения - подземный газопровод в точке т. "А". Давление в точке подключения - Р=0,6 МПа.



Диаметр газопровода в точке подключения - 530 мм. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания $Q_n = 7600$ ккал/м³ и удельным весом $\gamma = 0,73$ кг/м³. Газопроводы запроектированы подземными и надземными на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и надземными по опорам – из стальных электросварных труб. При пересечении автомобильных дорог, подземные газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер. В конце трассы предусмотрена надземная установка отключающей устройства.

Концы футляра должны выводиться на расстояние не менее 2,0 м в обе стороны от наружных стенок пересекаемых сооружений и коммуникации. Концы футляра должны быть заделаны гидроизоляционным материалом. На одном конце футляра в верхней точке уклона (за исключением мест пересечения стенок колодцев) следует предусматривать контрольную трубку, выходящую под защитное устройство.

При пересечении трубы газопровода с другими коммуникациями, кроме кабелей связи и телефона (кабель связи или телефонный при пересечении с газопроводом – 0,5 м в свету, кабель связи или телефона в футляре при пересечении с газопроводом – 0,25 м в свету) необходимо предусмотреть расстояние 0,2 м в свету.

Сварка стальных газопроводов осуществляется в стык с дуговыми сварками. В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Надземные газопроводы после монтажа и испытания на плотность окрашиваются в два слоя масляной краски желтого цвета.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, устанавливаются опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

Вдоль трассы газопровода предусмотрена прокладка сигнальной ленты с надписью "Осторожно газ". В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Подземные стальные газопроводы высокого давления до 0,6 МПа испытать на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час.

Надземные стальные газопроводы высокого давления до 0,6 МПа испытать на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Температура наружного воздуха в период испытания должна быть не ниже - минус 15 °С.

По проектируемому объекту «Замена двух ниток стальных газопроводов от ГРС-3 до ГРП-1 и ГРП-2 АО «Жамбылская ГРЭС им.Т.И. Батурова» выполнено рекогносцировочное маршрутные обследования 1,2 км; пробурены 5 разведочных скважин глубиной по 3,0 м (всего: 15,0 п.м). Для определения номенклатурного вида грунтов, положения уровня подземных вод, отобраны образцы грунтов на лабораторные исследования.

Начало строительства планируется в июле 2023 году. Нормативный срок строительства – 3 месяца. Начало эксплуатации – январь 2023 г. Срок эксплуатации – 10 лет. Постутилизация – 2032 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ожидаемые выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Период строительства: Железо (II,III) оксиды (3 кл. опасн.) – 0,00832 г/с, 0,00577 т/период; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.) – 0,000961 г/с, 0,000667 т/период; Олово оксид (3 кл. опасн.) – 0,00000016 г/с, 0,0000000028 т/период; Свинец и его неорганические соединения (1 кл.



опасн.) – 0,00000028 г/с, 0,0000000051 т/период; Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0,021247 г/с, 0,0076896 т/период; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0,003453 г/с, 0,001249 т/период; Углерод (3 кл. опасн.) – 0,001042 г/с, 0,000538 т/период; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0,0245 г/с, 0,012655 т/период; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0,057938 г/с, 0,029927 т/период; Диметилбензол (3 кл. опасн.) – 0,0125 г/с, 0,1336 т/период; Метилбензол (3 кл. опасн.) – 0,01722 г/с, 0,003963 т/период; Бутилацетат (4 кл. опасн.) – 0,00333 г/с, 0,0007668 т/период; Пропан-2-он (4 кл. опасн.) – 0,00722 г/с, 0,0016613 т/период; Уайт-спирит (ОБУВ-1) – 0,0278 г/с, 0,10775 т/период; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 0,000442 г/с, 0,000382 т/период; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 0,087214 г/с, 0,425729 т/период. *Общий объем выбросов в период строительства составит: 0,2731874 г/с, 0,7323477 т/период.* Период эксплуатации: Гексан (4 кл. опасн.) – 0,0000000034 г/с, 0,0000000299 т/год; Метан (ОБУВ-50) – 0,0000417456 г/с, 0,0003656915 т/год; Изобутан (4 кл. опасн.) – 0,0000001181 г/с, 0,0000010344 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (ОБУВ-50) – 0,0000001136 г/с, 0,00000009954 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ-30) – 0,0000000026 г/с, 0,0000000227 т/год; Пропан-1,2-диол (ОБУВ-0,03) – 0,0000010704 г/с, 0,0000093767 т/год; Этан-1,2-диол (ОБУВ-1) – 0,00000384 г/с, 0,0000336384 т/год; *Общий объем выбросов в период эксплуатации составит: 0,0000468937 г/с, 0,000336384 т/год.*

Источником водоснабжения в период строительства привозная, доставляется автоцистерной с существующих систем. Сбор образуемых хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства в объеме 38,25 м³/период осуществляется в емкости, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию. Техническую воду в объеме 7 м³ в период строительства используют на увлажнение грунта при уплотнении, поливку дорог и площадки строительства, а также на гидроиспытание трубопроводов. Техническую воду на испытание в объеме 14 м³ привозят в автоцистернах, после испытания трубопровода, воду откачивают в автоцистерны и направляют для дальнейшего использования. Период эксплуатации: образование сточных вод в период эксплуатации не прогнозируется.

Период строительства ожидаемые объемы образования отходов: опасные отходы: тара из-под лакокрасочных материалов – 0,054 т/период, при проведении лакокрасочных работ; неопасные отходы: огарыши сварочных электродов – 0,006 т/период, при проведении сварочных работ; промасленная ветошь – 0,003 т/период, при протирке оборудования; металлолом – 2 т/период, от отходов сварных труб, ТБО – 0,319 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. Общий лимит образования отходов составит 2,382 тонн/период, из них опасные – 0,054 т/период, неопасные – 2,328 т/период. Период эксплуатации ожидаемые объемы образования отходов не прогнозируются.

В процессе проведения намечаемых работ перед началом строительства предусматривается снятие слоя ПСП толщиной 0,30 м. Грунт, образующийся при планировке земли после снятия плодородного слоя, складывается на противоположном краю рабочей полосы. Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности – отсутствуют. Необходимость вырубки/переноса зеленых насаждений – не планируется: Количество зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации – нет.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных при реализации намечаемой деятельности не предполагается.

Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух, почвенный покров и растительный мир в период строительства оценивается как незначительная, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью сама восстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, по временному масштабу –



воздействие средней продолжительности, связанное с продолжительностью строительства. Негативное воздействие намечаемой деятельности на атмосферный воздух в период эксплуатации оценивается как незначительная, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью само восстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, продолжительность воздействия – многолетнее. Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на водные ресурсы, почвенный покров, растительный и животный мир в период эксплуатации не предполагаются.

Трансграничное воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не прогнозируется.

Меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду в процессе намечаемой деятельности, а также по устранению его последствий включают: атмосферный воздух: продолжение осуществления мониторинга качества атмосферного воздуха АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова»; строгое соблюдение решений в процессе намечаемой деятельности и др. водные ресурсы: сбор отходов производства и образуемых сточных вод в специализированные емкости с последующей передачей на утилизацию специализированным организациям, почвенный покров: сбор отходов в специально оборудованных местах и их своевременный вывоз отходов; растительный и животный мир: контроль за передвижением автотранспорта только по установленным дорогам и маршрутам; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; создание маркировок на объектах и сооружениях и др. Предложенные организационно-технические мероприятия позволяют минимизировать воздействие на компоненты окружающей среды при реализации намечаемой деятельности. В социальной сфере воздействие при реализации планируемых решений не предполагается.

Намечаемая деятельность: Замена двух ниток стальных газопроводов от ГРС-3 до ГРП-1 и ГРП-2 АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова относится к объекту I категории согласно пункта 3 главы 2 «Инструкция по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» утвержденной приказом МЭГПР №246 от 13.07.2021 г.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно 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 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 предусмотреть:

1. Согласно пп. 2 п. 4 ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (далее - Кодекс) для дальнейшего составления отчета необходимо представить рациональный вариант, наиболее благоприятный с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды, в том числе отказ от намечаемой деятельности.

2. В соответствии с пп. 5 п. 4 ст. 72 Кодекса представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду (тепло, шум, вибрация, ионизирующее излучение, напряжение электромагнитных полей и иных физических воздействий), обоснование предельного количества накопления отходов по их видам, обоснование предельных объемов



захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках намечаемой деятельности.

3. Для всех видов отходов указать класс отхода в соответствии с приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 06.08.2021 года № 314 «Об утверждении Классификатора отходов». А также, необходимо указать объемы образования всех видов отходов, в том числе образование пищевых отходов, отходов от образующихся в результате эксплуатации техники и оборудования, заправки и хранения ГСМ.

4. По твердо-бытовым отходам предусмотреть сортировку отходов по морфологическому составу согласно подпункта 6) пункта 2 статьи 319, статьи 326 Кодекса, а также учесть приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года № 482 «Об утверждении Требований к раздельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному раздельному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности». Также указать, то что оператор объекта должен заключать договора, согласно пункта 1 статьи 336 Кодекса с субъектами предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов имеющих лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

5. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо соблюдать следующие мероприятия:

- исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления. Кроме того, предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных работ;

- организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей;

- при перевозке твердых и пылевидных отходов транспортное средство обеспечивается защитной пленкой или укрывным материалом согласно п. 23 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержд. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года №ҚР ДСМ-331/2020.

6. Согласно п. 2 ст. 216 Кодекс сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается.

7. Предусмотреть в соответствии с п. 9 ст. 222 и пп. 1) п. 9 р. 1 прил. 4 к Кодексу внедрение экологически чистых водосберегающих, почвозащитных технологий и мелиоративных мероприятий при использовании природных ресурсов, применение малоотходных технологий, совершенствование передовых технических и технологических решений, обеспечивающих снижение эмиссий загрязняющих веществ в окружающую среду.

8. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

9. При выполнении операции с отходами учитывать принципы иерархии согласно статьи 329 Кодекса, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов 73 сортировка ТБО).

10. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой



административно-территориальной единицы. В соответствии с п. 1 статьи 73 Кодекса проект отчета о возможных воздействиях подлежит вынесению на общественные слушания с участием представителей заинтересованных государственных органов – департамента экологии по Жамбылской области.

11. Необходимо предоставить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

12. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу.

13. В соответствии со статьей 263 Кодекса предусмотреть разработку проекта защитных насаждений, расположенных вдоль магистральной трассы газоснабжения для защиты данного объекта от загрязнения окружающей среды, снижения шумового воздействия.

Руководитель департамента

Латыпов Арсен Хасенович

