

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



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

040000, Жетісу облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz

040000, Область Жетісу, город Талдықорған,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz

**ГУ «Управление энергетики и
ЖКХ области Жетісу»**

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.Кырыккудык
Панфиловского района области Жетісу.

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ44RYS00443257 от 20.09.2023 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектируемый объект "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Кырыккудык Панфиловского района" входит в перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. (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).

Общая протяженность газопровода – 13,603 км.

В отношении намечаемой деятельности по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Кырыккудык Панфиловского района области Жетісу ранее не было проведена оценки воздействия на окружающую среду.

Предположительные сроки начало строительства намечаемой деятельности II квартал 2024 г., с общей продолжительностью 4 месяца.

Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году.

Площадь земельного участка – 1,6677 га.

Необходимые для осуществления намечаемой деятельности материалы: щебень-68,7037т ; битум-0,11151т ; разработка грунта-4402,62 т; засыпка грунта-4186,62т ; электроды-0,000179 т ; пропан-бутан-0,038611т; эмаль ПФ-115 – 0,56114т ; растворитель Р-4 – 0,03634т ; уайт-спирит – 0,08993т ; грунтовка ГФ-021 – 0,5678т.

Краткое описание намечаемой деятельности

Источник природного газа согласно технического условия №23 от 29.03.2023г. выданным ТОО «APL Construction» подача природного газа согласно техническим условиям предусматривается от существующего подземного газопровода высокого



давления ГЗ (0,3-0,6МПа) от АГРС «Жаркент» до ПГБ Жаркент на 8,3км. Диаметр газопровода в точке подключения – 400мм. Подводящий газопровод на с.Кырыккудык берёт свое начало от проектируемого распределительного газопровода среднего давления Г2 (0,3МПа) в с. Улкен шаган. Общий часовой расход газа – 1136м³/час. Теплотворная способность природного газа Q_р=7600,0 Ккал/м³. Проектируемый газопровод низкого давления Р=0,005МПа запроектирован надземным способом из стальных труб по ГОСТ 10704-91 159х4,0мм, 108х3,5мм, 89х3,5мм и 57х3,5мм. Общая протяженность трассы проектируемого газопровода низкого давления составляет - 0577м. Диаметр газопровода 57х3,5мм, Диаметр опоры 76х3,5мм Расстояние между опор- 5м; Диаметр газопровода 89х3,5мм, Диаметр опоры 89х3,5мм Расстояние между опор-6м; Диаметр газопровода 108х3,5мм, Диаметр опоры 89х3,5мм Расстояние между опор-6м; Диаметр газопровода 159х4,0мм, Диаметр опоры 108х3,5мм Расстояние между опор-7м.

Проектируемый газопровод низкого давления Р=0,005МПа запроектирован надземным способом из стальных труб по ГОСТ 10704-91 159х4,0мм, 108х3,5мм, 89х3,5мм и 57х3,5мм. Общая протяженность трассы составляет – 13603м. - среднее давление Г2, Р=0,3МПа: ПЭ100 SDR 17 Ø160х9,5мм (L=1219м) и из стальных труб по ГОСТ 10704-91 Ø159х4,0мм (L=223м), 108х3,5мм (L=1298м), 89х3,5мм (L=271м), 57х3,5мм (L=14м). - низкое давление Г1, Р=0,005МПа: из стальных труб по ГОСТ 10704-91 159х4,0мм (L=543м), 108х3,5мм (L=417м), 89х3,5мм (L=1473м) и 57х3,5мм (L=8144м). Трасса газопровода проходит: - Прокладка газопровода среднего давления (0,3МПа) осуществляется в подземном исполнении на глубине не менее 1,0 м до верха трубы из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 160х9,5мм и надземном исполнении из стальных труб по ГОСТ 10704-91 159х4,0мм, 108х3,5мм, 89х3,5мм, 57х3,5мм. Для снижения давления до 0,005 МПа на конце проектируемого газопровода устанавливается ГРПШ-13-2НУ1 (2 линии, на базе регулятора – РДГ-50Н (седло 30 мм)), с узлом учета газа и обогревом. Проектируемый газопровод низкого давления Р=0,005МПа запроектирован надземным способом из стальных труб по ГОСТ 10704-91 159х4,0мм, 108х3,5мм, 89х3,5мм и 57х3,5мм. Переходы газопровода через автодороги, овраги запроектированы методом ГНБ. Высоту от уровня земли до низа трубы (или изоляции) газопровода, прокладываемого на опорах следует принимать в свету, не менее: - в непроезжей части территории, в местах прохода людей - 2,2 м; - в местах пересечения с автодорогами (от верха покрытия проезжей части) – 5 м; - в местах нерегулярного проезда автотранспорта (внутренние подъезды к домовладениям и т.д.) 5м. Расстояние между опорами (креплениями) газопроводов следует принимать на основе расчетов при определении прочности и устойчивости газопроводов. При надземной прокладке газопровода следует предусматривать водонепроницаемые экраны под основанием фундаментов опор, засыпку пазух фундамента не дренирующим грунтом и устройство отстоки. Надземные трубопроводы газа покрываются опознавательной окраской (антикоррозийным покрытием), желтого цвета и должны иметь соответствующие маркировочные надписи (ГОСТ 14202-69). Согласно СП РК 4.03-101-2013 п. 5.1.5 продольные профили проектируемого надземного газопровода низкого давления не составлены, так как местность со спокойным рельефом и однородными грунтовыми условиями. Проект выполнен в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Проектом предусмотрена доставка бутилированной воды на питьевые нужды персонала. Сброс хозяйственно-бытовых стоков производится во временный септик с последующим вывозом по договору. Сброс в природные водоемы и водотоки – не планируется. В посторонние канализационные системы: в период строительства – 0,5 м³/период; Таким образом, воздействие проектируемых работ на состояние поверхностных и подземных вод исключается.



Намечаемой деятельностью не планируется осуществлять операции по недропользованию. Воздействия на состояние недр в процессе реализации намечаемой деятельности не предполагается.

Возможное воздействие на растительный мир при строительстве проектируемых сооружений может быть следующих видов: • Механическое воздействие; • Химическое воздействие. Механическое воздействие на флору будет выражаться в прямом уничтожении растительности, а также уменьшении площади ее распространения во время строительных работ (движение автотранспорта). Химическое воздействие выражается в воздействии вредных выбросов на флору, которое происходит как путем прямого воздействия на растительность, так и путем косвенного воздействия (миграция загрязнителей в почву). Химическое воздействие обусловлено следующими причинами: • работа специальной и автотранспортной техники; • несанкционированное размещение отходов. Вредные последствия возникают и от транспортных выбросов (отработавшие газы, пылевидные выбросы). Учитывая срок строительства проектируемых сооружений, воздействие этих выбросов на растительность будет временным и незначительным. После завершения строительных работ воздействие на растительный покров прекратится. Таким образом, воздействие на растительный мир определяется как воздействие низкой значимости.

При реализации намечаемой деятельности пользование животным миром не предусматривается. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: 1.0642973 пыль неорганическая SO₂ 20-70% (класс опасности 3)- 0.108009т/год; железа оксид (класс опасности 3)- 0.000404 т/год; марганец и его соедин. (класс опасности 2)- 0.0000467 т/год; диметилбензол (класс опасности 3)- 0.645281484т/год; уайт-спирит (класс опасности 4)- 0.126629416т/год; метилбензол (класс опасности 3)- 0.1109364564т/год; бутилацетат (класс опасности 4)- 0.0215262024т/год; пропан-2-он (класс опасности 4)- 0.0466700052т/год; циклогексанон- 0.000258336т/год; пыль меховая - 0.004445т/год; взвешенные частицы- 0.0000907т/год. Валовый выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации составляет 1,737182002 т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при эксплуатации: метан- 1,73718 т/год; изобутан- 0,00000000000004 т/год; пентан- 0,00000000000004 т/год.

Сбросы загрязняющих веществ не производятся.

Основными отходами, образующимися в период проведения строительных работ, являются: - коммунальные отходы – 0,5 т/год; огарки сварочных электродов – 0,00001278 т/год; тара из-под лакокрасочных материалов – 1,35081т/год.

С целью максимального сокращения вредных выбросов в атмосферу в качестве противоаварийных проектом предусматриваются следующие мероприятия: - прокладка большей части газопровода подземная, - Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): контроль качества сварных стыков газопровода ультразвуковым и радиографическими методами; - технологические процессы, связанные со снижением давления газа и подачей его потребителям, предусмотрены в герметичных аппаратах, не имеющих свободного выброса в атмосферу; - после монтажа газопровод подвергается пневматическому испытанию на прочность и проверке на герметичность; - Реализация указанных мероприятий повышает надежность работы оборудования, сводит до минимума возможный ущерб сельскохозяйственным угодьям, водному и воздушным бассейнам.

Намечаемой деятельностью предусматривается строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Кырыккудык Панфиловского района области Жетісу. Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% охвате. Возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности не имеются.

Намечаемый вид деятельности отсутствует в Приложении 2 Экологического кодекса РК от 02.01.2021г (далее – Кодекс).



Согласно п.2 ст.12 Кодекса виды деятельности, не указанные в приложении 2 к настоящему Кодексу или не соответствующие изложенным в нем критериям, относятся к объектам IV категории.

К IV категорий относятся объекты оказывающие минимальные негативные воздействия на окружающую среду в соответствии с п.13 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействия на окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 19.10.2021 года №408), проводится по следующим критериям: 1) отсутствие вида деятельности в Приложения 2 Кодекса; 2) наличие выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду объемом менее 10 тонн/год; 3) в случае превышения одного из видов объема эмиссий по объекту в целом; 4) наличие производственного шума (от одного предельно допустимого уровня до + 5 децибел включительно), инфразвука (до одного предельно допустимого уровня) и ультразвука (предельно допустимого уровня + 10 децибел включительно).

На основании вышеизложенного, данный вид деятельности относится к объекту IV категорий.

Согласно ст. 87 Кодекса объекты IV категорий не подлежат обязательной государственной экологической экспертизе.

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.

При реализации намечаемой деятельности учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz>.

Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу» проектируемый объект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Кырыккудук Панфиловского района» при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Аккозиев Орман Сейлханович



