

**«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.Аулиеагаш
Панфиловского района области Жетісу.
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ31RYS00456392 от 12.10.2023 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектируемый объект "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Аулиеагаш 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 – 32,403 км.

В отношении намечаемой деятельности по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Аулиеагаш 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 7 месяцев.

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

Площадь земельного участка – 8,8026 га.

Необходимые для осуществления намечаемой деятельности материалы: щебень-, щебень-117,719т ; битум-0,34344т ; разработка грунта-42774,6т; засыпка грунта-42504,5т; электроды-1,80835т ; пропан-бутан-0,081786т; эмаль ПФ-115 – 0,00080т ; растворитель Р-4 – 0,08066т ; уайт-спирит – 0,00127121т ; грунтовка ГФ-021 – 1,74077т ; известь-0,49028; мастика битумная-0,13516; лак битумный-0,064528; грунтовка Р 51693-2003-0,000026; эмаль ХС-720-0,006; кислород- 703,297; вода техническая - 500,422; припои- 0,00005; ксилол нефтяной марки-0,000134.

Краткое описание намечаемой деятельности



Согласно ТУ №43 от 21.06.2023г. выданным ТОО «APL Construction». Точка подключения от существующего подземного газопровода высокого давления Г3 (0,3-0,6МПа) от АГРС «Жаркент» на расстоянии не менее 500м по направлению к ПГБ Жаркент. Диаметр газопровода в точке подключения – 400мм. Подводящий газопровод на с. Аулиеагаш берёт свое начало от проектируемого подводящего газопровода высокого давления Г3 (0,6МПа) на с. Акжазык. Общий часовой расход газа – 1726м³/час. Теплотворная способность природного газа Q_p=7600,0 Ккал/м³ Проектируемый газопровод низкого давления Р=0,005МПа запроектирован надземным способом из стальных труб по ГОСТ 10704-91 159х4,0 мм, 108х3,5мм, 89х3,5мм и 57х3,5мм. Общая протяженность трассы проектируемого газопровода низкого давления составляет - 18694м. 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 высокого давления Р=0,6МПа запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 Ø400х36,3мм (L=10461м), Ø250х22,7мм (L=10м). Общая протяженность трассы проектируемого газопровода составляет – 32403м. - высокое давление Г3 (Р=0,6МПа): L=10471м. - среднее давление Г2 (Р=0,3МПа): L=3242м. - низкое давление Г1 (Р=0,005МПа): L= 18690м Трасса газопровода проходит: - Прокладка газопровода высокого давления (0,6МПа) осуществляется в подземном исполнении на глубине не менее 1,0 м до верха трубы из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 Ø400х36,3мм, Ø250х22,7мм. Для снижения давления до 0,3 МПа на конце проектируемого газопровода устанавливается ГРПШ-13-2ВУ1 (2 линии, на базе регулятора – РДГ-50В (седло 40), с обогревом. Прокладка газопровода среднего давления осуществляется в надземном исполнении из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 159х4,0, 108х3,5, Ø89х3,5, 57х3,5. Для снижения давления до 0,3 МПа на конце проектируемого газопровода устанавливается ГРПШ-13-2НУ1 (2 линии, на базе регулятора – РДГ-50Н (седло 30), с узлом учета газа и обогревом. - Прокладка газопровода низкого давления Р=0,005МПа запроектирован надземным способом из стальных труб по ГОСТ 10704-91 159х4,0мм, 108х3,5мм, 89х3,5мм и 57х3,5мм. Строительство внутриквартальных сетей низкого давления предусмотрено от ГРПШ №1, №2, №3, №4 до отдельных потребителей. 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 отмокотки. 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

Источник природного газа согласно технического условия ТУ №43 от 21.06.2023г. выданным ТОО «APL Construction». Точка подключения от существующего подземного газопровода высокого давления Г3 (0,6МПа) от АГРС «Жаркент» на расстоянии не менее 500м по направлению к ПГБ Жаркент.



Диаметр газопровода в точке подключения – 400мм. Подводящий газопровод на с. Аулиеагаш берёт свое начало от проектируемого подводящего газопровода высокого давления ГЗ (0,6МПа) на с. Акжазык.

Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагаются.

Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух предусматривается следующий ряд технических и организационных мероприятий, включающих своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования и трубопроводов. С целью максимального сокращения вредных выбросов в атмосферу в качестве противоаварийных Проектom 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.

Возможное воздействие на растительный мир при строительстве проектируемых сооружений может быть следующих видов: • Механическое воздействие; •Химическое воздействие. Механическое 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 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 (срок строительства – 3 месяца), 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.

Использование объектов животного мира района при реализации проектных решений не предусматривается.

Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: 1.79059698. пыль неорганическая SO₂ 20-70% (класс опасности 3)- 0.856677т/год; железа оксид (класс опасности 3)– 0.02707т/год; марганец и его соедин. (класс опасности 2)– 0.00313т/год; диметилбензол (класс опасности 3)– 0.8192728908т/год; уайт-спирит (класс опасности 4)– 0.0016293272т/год; метилбензол (класс опасности 3)– 0.050165206т/год; бутилацетат (класс опасности 4)– 0.0096792т/год; пропан-2-он (класс опасности 4)– 0.02205337т/год; 2 этоксиэтанол- 0.000919986т/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.

Хозяйственно-питьевое водоснабжение – привозное. Проектom 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 – 378 м3/период.

Основными отходами, образующимися в период проведения строительных работ, являются: - коммунальные отходы – 3,15(код 20 03 01) т/год; огарки сварочных электродов – 0,02712525(код 12 01 13) т/год; тара из-под лакокрасочных материалов – 0,2836 (код 15 01 10)т/год.

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 Приложении 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.Аулиеагаш Панфиловского района» при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Аккозиев Орман Сейлханович



