

Номер: KZ84VWF00116210

Дата: 09.11.2023

**«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
жилищно-коммунального
хозяйства 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;
«Строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Ынтымак в
Панфиловского района области Жетісу».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ15RYS00456195 от 12.10.2023г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", 040000, Республика Казахстан, область Жетісу, Талдықорған Г.А., г.Талдықорған, улица Кабанбай батыра, дом № 26, 220740007691, БЕЙСБАЕВ АЗАМАТ КАНАЙБЕКОВИЧ, 87005851403, zhetysu.obl.zhkh@mail.ru.

Намечаемой деятельностью предусматривается строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Ынтымак в Панфиловского района области Жетісу. Общая протяженность газопровода – 11,203км. Согласно Приложение 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК данный вид деятельности относится к разделу 2 п. 10 пп. 10.1 (трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км).

Краткое описание намечаемой деятельности

Исследуемая трасса проектируемого газопровода расположена на территории с. Ынтымак Панфиловского района области Жетісу.

Проектируемый газопровод низкого давления $P=0,005\text{МПа}$ запроектирован надземным способом из стальных труб по ГОСТ 10704-91 159х4,0мм, 108х3,5мм, 89х3,5мм и 57х3,5мм. Общая протяженность трассы составляет – 11203м. - высокое



давление Г3, P=0,6МПа: СТ РК ГОСТ Р 50838- 2011 ПЭ100 SDR 11 Ø 315x28,6мм (L=1118м), Ø63x5,8мм (L=5м). - среднее давление Г2, P=0,3МПа: Трубы стальные электросварные по ГОСТ 10704-91 76x3,5 (L=892м), Ø57x3,5мм (L=541м). - низкое давление Г1, P=0,005 МПа: Трубы стальные электросварные по ГОСТ 10704-91 159x4,0мм (L=843м), 108x3,5мм (L=786м), 89x3,5мм (L=1229м) и 57x3,5мм (L=5789м). 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 Ø315x28,6мм, Ø63x5,8мм. Для снижения давления до 0,3 МПа на конце проектируемого газопровода устанавливается ГРПШ-13-2ВУ1 (2 линии, на базе регулятора – РДГ-50В (седло 30)), с обогревом ОГШН. - Прокладка газопровода среднего давления осуществляется в надземном исполнении из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 76x3,5, Ø57x3,5мм. Для снижения давления до 0,003МПа устанавливается ГРПШ-13-2НУ1 (2 линии, на базе регулятора – РДГ-50Н (седло 30), с узлом учета газа и обогревом. 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) - 5м; - 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.

Проектируемый газопровод предназначен для транспортировки природного газа с целью обеспечения природным газом село Ынтымак Панфиловского района области Жетісу. Источник природного газа согласно технического условия №24 от 29.03.2023г. выданным ТОО «APL Construction» подача природного газа согласно техническим условиям предусматривается от существующего Г4 (1,2МПа) от АГРС «Жаркент» до СЭЗ Хоргос на 16км. Диаметр газопровода в точке подключения – 530мм. Общий часовой расход газа – 516,1м³/час. Теплотворная способность природного газа Q_p=7600,0 Ккал/м³. – Проектируемый газопровод низкого давления P=0,005МПа запроектирован надземным способом из стальных труб по ГОСТ 10704-91 159x4,0мм, 108x3,5мм, 89x3,5мм и 57x3,5мм. Общая протяженность трассы 11203м. Диаметр газопровода 57x3,5мм, Диаметр опоры 76x3,5мм Расстояние между опор-5м; Диаметр газопровода 89x3,5мм, Диаметр опоры 89x3,5мм Расстояние между опор-6м; Диаметр газопровода 108x3,5мм, Диаметр опоры 89x3,5мм Расстояние между опор-6м. Диаметр газопровода 159x4,0мм, Диаметр опоры 108x3,5мм Расстояние между опор-7м.

Предположительные сроки начало строительства намечаемой деятельности II квартал 2024 г., с общей продолжительностью 6 месяца. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Площадь земельного участка – 1,9176га.

Хозяйственно-питьевое водоснабжение – привозное. 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 – 103,5 м³/период; Таким образом, воздействие проектируемых работ на состояние поверхностных и подземных вод исключается.

На период строительства на хозяйственно-бытовые нужды предусматривается использование воды в объеме – 103,5 м³/период; Сточные воды в период эксплуатации отводятся в существующий септик с последующим вывозом по договору.

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 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 – 6 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.

Для намечаемой деятельности необходимо электричество. Полигон ТБО существующий, освещение электричеством имеется. щебень- 67,0754т ; битум- 0,03560т; разработка грунта- 4685,06т; засыпка грунта- 4415,09; электроды- 0,87919т; пропан-бутан- 53,2063т ; эмаль ПФ-115 – 0,83105т ; эмаль ХС 720 – 0,0012т ; растворитель Р-4 – 0,03965т; уайт-спирит – 0,13069т; грунтовка ГФ-021 – 0,81501т; грунтовка Р51693-2003 – 0,000082т; лак битумный – 42,724т; припой – 0,00005т; ксилол нефтяной марки – 0,13243т; вода техническая – 3,94074т; мастика битумная – 16,688т; известь – 0,23979т; кислород – 0,206383т; вода техническая - 3,94074.

В ходе реализации намечаемой деятельности риски истощения природных ресурсов практически отсутствуют.

Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: 0.95574848. пыль неорганическая SO₂ 20-70% (класс опасности 3)- 0.112174т/год; железа оксид (класс опасности 3)– 0.01316т/год; марганец и его соедин. (класс опасности 2)– 0.00152т/год; диметилбензол (класс опасности 3)– 0.5999003424т/год; уайт-спирит (класс опасности 4)– 0.1889125852т/год; метилбензол (класс опасности 3)– 0.0246142012т/год; 2-этоксиэтанол-0.0001839972; бутилацетат (класс опасности 4)– 0.004758т/год; пропан-2-он (класс опасности 4)– 0.010525354т/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- 0,0000000000004 т/год; пентан- 0,0000000000004 т/год.

Сбросы загрязняющих веществ не производятся.

Основными отходами, образующимися в период проведения строительных работ, являются: - коммунальные отходы-0,8625т/год; огарки сварочных электродов – 0,01318785т/год; тара из-под лакокрасочных материалов – 2,6645496т/год.

Учитывая срок строительства проектируемых сооружений (срок строительства – бмесяца), воздействие этих выбросов на окружающую среду будет временным и незначительным. Факторы положительного воздействия на занятость населения будут сильнее, чем отрицательного.

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 проектомпредусматриваются 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.Ынтымак Панфиловского района области Жетісу. Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% охвате. Возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности не имеются.

Намечаемая деятельность: «Строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Ынтымак в Панфиловского района области Жетісу».

Выбросы в атмосферу на участке в период строительства составляет 0,95574848 т/год и отходов 3,54024 тонн, срок строительства составляет 6 месяцев, согласно критериев установленных в п.13 приказа от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 19.10.2021 года №408) (далее – *Инструкция*) Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК, данный объект относятся к 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).

Объекты IV категорий не подлежат обязательной государственной экологической экспертизе согласно ст. 87 Кодекса.

Выводы: 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.

В соответствии с п. 3 ст. 49 Экологического кодекса РК, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку. Требования и порядок проведения экологической оценке по упрощенному порядку определяется вышеуказанной Инструкцией.



Выявление возможных существенных воздействий намечаемой деятельности в рамках экологической оценки по упрощенному порядку включает:

1) сбор первоначальной информации, выделение возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и предварительная оценка существенности воздействий;

2) сбор информации, необходимой для разработки нормативов эмиссий для объектов I и II категорий;

3) сбор информации, необходимой для разработки раздела "Охрана окружающей среды" в составе проектной документации по намечаемой деятельности.

При проведении экологической оценке по упрощенному порядку необходимо 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: «Строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Бнтымак в Панфиловского района области Жетісу», при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Аккозиев Орман Сейлханович

