

**«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.Кызылжиде в
Панфиловского района области Жетісу».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ22RYS00440840 от 15.09.2023г.
(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, КАНАГАТОВ АСЕТ СЕРИКОВИЧ, 87005892000, zhetysu.obl.zhkh@mail.ru.

Намечаемой деятельностью предусматривается строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Кызылжиде в Панфиловского района области Жетісу. Общая протяженность газопровода –8,385 км. 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. Кызылжиде Панфиловского района области Жетісу.

Проектируемый газопровод низкого давления $P=0,005\text{МПа}$ запроектирован надземным способом из стальных труб по ГОСТ 10704-91 89х3,5мм и 57х3,5мм. Общая протяженность трассы составляет – 8,385 км. высокое давление ГЗ, $P=0,6\text{МПа}$: ПЭ100 SDR 11 Ø160х14,6мм (L=6916м), Ø63х5,8мм (L=18м). – низкое давление Г1, $P=0,005\text{МПа}$:



из стальных труб по ГОСТ 10704-91 108х3,5мм (L=209), 89х3,5мм (L=237м) и 57х3,5мм (L=1005м). 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 Ø110х10,0мм. Для снижения давления до 0,005 МПа на конце проектируемого газопровода устанавливается ГРПШ-04-2У1 (2 линии, на базе регулятора – РДНУ-400), с узлом учета газа и обогревом. Проектируемый газопровод низкого давления Р=0,005МПа запроектирован надземным способом из стальных труб по ГОСТ 10704-91 89х3,5мм и 57х3,5мм. Строительство внутриквартальных сетей низкого давления предусмотрено от ГРПШ №1 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 отмостки. 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»

Согласно ТУ №43 от 21.06.2023г. выданным ТОО «APL Construction». Точка подключения от существующего подземного газопровода высокого давления ГЗ (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. Кермеагаш берёт свое начало от проектируемого подводящего газопровода высокого давления ГЗ (0,6МПа) в с. Акарал. Общий часовой расход газа – 171,2м³/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 108х3,5 мм, 89х3,5мм и 57х3,5мм. Строительство внутриквартальных сетей низкого давления предусмотрено от ГРПШ №1 до отдельных потребителей. 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.

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.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Площадь земельного участка – 4,301 га.

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 – 120 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 – 120 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 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 (срок строительства – 4 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.

Для намечаемой деятельности необходимо электричество. Полигон ТБО существующий, освещение электричеством имеется. щебень- 12,4597т ; битум- 0,17664 т ; разработка грунта- 23856,66т ; засыпка грунта- 23802,66т ; электроды- 0,000142 т ; пропан-бутан- 0,010376 т ; эмаль ПФ-115 – 0,52601 т ; эмаль ХС 720 – 0,0048 т ; растворитель Р-4 – 0,00555 т ; уайт-спирит – 0,08397 т ; грунтовка ГФ-021 – 0,46676 т ; грунтовка Р51693-2003 – 0,00009 т; лак битумный – 0,007028 т ; припой – 0,0001 т ; ксилол нефтяной марки – 0,07732 т ; вода техническая – 0,08006029 т ; мастика битумная – 0,107908 т ; известь – 0,03734 т ; кислород – 0,035776 т.

Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: 1,14583978т. пыль неорганическая SO₂ 20-70% (класс опасности 3)- 0.515239т/год; железа оксид (класс опасности 3)– 0.000599т/год; марганец и его соедин. (класс опасности 2)– 0.0000692т/год; диметилбензол (класс опасности 3)– 0.4095060028т/год; уайт-спирит (класс опасности 4)– 0.2024931772т/год; метилбензол (класс опасности 3)– 0.0049665072т/год; бутилацетат (класс опасности 4)– 0.0010621152т/год; пропан-2-он (класс опасности 4)– 0.0023564496т/год; циклогексанон- 0.000476928т/год; пыль меховая- 0.00889т/год; взвешенные частицы- 0.0001814т/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 – 1 т/год; огарки сварочных электродов – 0,0003111т/год; тара из-под лакокрасочных материалов – 0,8т/год.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий 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 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.

Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Намечаемой деятельностью предусматривается строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Кызылжиде 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.Кызылжиде в Панфиловского района области Жетісу».

Выбросы в атмосферу на участке в период строительства составляет 1,14583978 т/год и отходов 1,8003111 тонн, срок строительства составляет 4 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 при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Аккозиев Орман Сейлханович

