

Номер: KZ76VWF00311033

Дата: 12.03.2025

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

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



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

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 мкр.Жастар-3 г.
Талдықорған области Жетісу».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ48RYS00995503 от 12.02.2025 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности. Государственное учреждение
"Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", 040000,
РК, область Жетісу, Талдықорған г., улица Кабанбай батыра, дом № 26, 220740007691,
Бекетаев Айдос Халилоллаевич, 87005892000, zhetyssu.obl.zhkh@mail.ru

Намечаемая хозяйственная деятельность: Намечаемой деятельностью
предусматривается строительства подводящего газопровода и газораспределительных
сетей мкр.Жастар-3 г. Талдықорған области Жетісу. Общая протяженность газопровода -
24,984 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

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности.
мкр.Жастар-3 г.Талдықорған области Жетісу.

*Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее
завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта).* Общая
нормативная продолжительность строительства 5,0 мес. в том числе, подготовительный
период – 1,0 мес. Начало строительства – II квартал апрель 2025 года Эксплуатация
проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая
продолжительность работы - 365 дней в году.

*Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности,
включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры,*



характеристику. Намечаемой деятельностью предусматривается строительства газопроводных сетей в мкр. Жастар-3 г. Талдыкорган области Жетісу. Газоснабжение предусматривается от газопровода высокого давления идущий н.п. Енбек г. Талдыкорган. Давление в точке подключения - $P=0,4$ МПа. Диаметр газопровода в точке подключения стФ315 мм. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания $Q_n = 7600$ ккал/м³ и удельным весом $\gamma = 0,73$ кг/м³. Расчетный расход газа общая по газопроводу составляет -3307,0 м³/час. 1. Подводящий газопровод высокого давления прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 110x110,0 протяженностью 42,0м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80 89x3,0,- протяженностью-2,0м вдоль существующих дорог и улиц от бровки дороги, до площадки ГРПш - 15-2В-У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДГ-80В - 1шт с узлом учета расхода газа CGT-02-DN150-G1000, с электронным корректором газа Elcor KZ без GSM модема и с ОГШН, устанавливаемого на открытой площадке в ограде размерами 3,0x5,0м.; 2. Внутриквартальные распределительные газопроводы среднего давления прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 90x8,2, 125x11,4, 160x14,6 - протяженностью 3226,0м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80 76x3,0, 133x4,0, - протяженностью-14,0м вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги, до площадки ГРПш. Для снижения давления газа со среднего $P=0,3$ МПа на низкое $P=0,003$ МПа предусмотрена установка пункта редуцирования газа тип марки ГРПш-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000 - 1шт, ($P_{вх}=0,3$ МПа, $P_{вых}=0,003$ МПа) с узлом учета расхода газа CGT-02-DN80-G100, с электронным корректором газа Elcor KZ без GSM модема и с ОГШН, устанавливаемого на открытой площадке в ограде размерами 3,0x4,0м учтенным в разделе АС-1шт, ГРПш-13-2Н-У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДГ-50Н - 5шт, ($P_{вх}=0,3$ МПа, $P_{вых}=0,003$ МПа) с узлом учета расхода газа CGT-02-DN80-G100, с электронным корректором газа Elcor KZ без GSM модема и с ОГШН. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания $Q_n = 7600$ ккал/м³ и удельным весом $\gamma = 0,73$ кг/м³. Общий расчетный расход газа по объекту составляет-3307,0 м³/час.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.

В данной части разработаны технологические решения по следующим площадкам, - Площадка ГРПш -Площадки ГРПш После врезки для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматриваются газорегуляторный пункт (ГРПш). ГРПш предназначены для редуцирования высокого давления $P_{N0,6}$ МПа на требуемое среднего давления $P_{N0,3}$ МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки газа поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87. Для снижения давления газа со среднего $P_{N0,3}$ МПа на низкое $P_{N0,003}$ МПа проектом предусмотрены ГРПш в комплекте со узлом учета расхода газа с электрокорректором. ГРПш предназначены для редуцирования среднего давления $P_{N0,3}$ МПа на требуемое низкого давления $P_{N0,003}$ МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки газа поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87. В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа ГРПш, ГРПш. В данном разделе предусмотрены установки следующего оборудования: 1- ГРПш-газорегуляторный пункт шкафного типа марки ГРПш-15-2В-У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДГ-80В ($P_{вх}=1,2$ МПа, $P_{вых}=0,3$ МПа) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика CGT-02-DN150-G1000 (при максимальной входном давлении. $P_{вх}=1,2$ МПа,



Рвых=0,3 МПа Q= 3500м3/час) с электронным корректором газа Elcor KZ без GSM модема, с обогревом ОГШН. 2- ГРПШ-газорегуляторный пункт шкафного типа марки ГРПШ-13-2НУ-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДГ-50Н (Рвх=0,3 МПа, Рвых=0,003 МПа) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика CGT-02-DN80-G160 (при максимальной входном давлении. Рвх=0,3МПа, Рвых=0,003МПа Q= 450м3/час) с электронным корректором газа Elcor KZ без GSM модема и с обогревом ОГШН. 3 -ГРПШ-газорегуляторный пункт шкафного типа марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000 (Рвх=0,3 МПа, Рвых=0,003 МПа) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика CGT-02-DN80- G100 (при максимальной входном давлении. Рвх=0,3МПа, Рвых=0,003МПа Q= 300м3/час) с электронным корректором газа Elcor KZ без GSM модема и с обогревом ОГШН.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, в период строительства – 112,5 м3/период; Таким образом, воздействие проектируемых работ на состояние поверхностных и подземных вод исключается. Ближайшим водным объектом к строительной площадке является река Каратал, протекающая на расстоянии 1,5 км. Водоохранная зона реки Каратал была установлена постановлением акимата Алматинской области от 20 ноября 2019 года №520: Ширина водоохранной зоны - 150 метров. 15 Ширина водоохранной полосы - 35 метров. Таким образом проектируемый участок не попадает в водоохранную зону.

Растительные ресурсы. 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 – 5 месяцев), 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.

Животный мир. Использование объектов животного мира района при реализации проектных решений не предусматривается. предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования при реализации намечаемой деятельности пользование животным миром не предусматривается.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. На момент строительства предусматривается 1 организованный и 6 неорганизованных источников выбросов на атмосферный воздух. Валовый выброс загрязняющих веществ на период строительства без учета автотранспорта составляет 1.86762974843т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: диоксид азота (класс опасности 2)- 0.02667459808, оксид азота (класс опасности 3)- 0.00442342219т/год, оксид углерода (класс опасности 4)- 0.0038899604т/год, пыль неорганическая SO2 20-70% (класс опасности 3)-1.76908574906т/год, серы диоксид (класс опасности 3)- 0.001062т/год, железа оксид (класс опасности 3)– 0.00928913338 т/год, марганец и его соедин. (класс опасности 2)– 0.00087235648т/год, метилбензол (класс опасности 3) – 0.0077686т/год, бутилацетат (класс опасности 4)– 0.0015036т/год, углерод (класс опасности 3) – 0.000045т/год, диметилбензол (класс опасности 3)– 0.0234585т/год,



углеводороды C12-C19 (класс опасности 4)– 0.000003т/год, уайт-спирит (класс опасности 4)– 0.0157433т/год, пропан-2-он (класс опасности 4)– 0.0032578т/год, фтористые газооб.соед. (класс опасности 2)– 0.00026634084т/год, фториды неорг. (класс опасности 2)– 0.000286388т/год. Валовый выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации составляет 0.10564245т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (класс опасности) - 0.10564245 т.

Описание сбросов загрязняющих веществ. При проведении строительных работ сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов. Основными отходами, образующимися в период проведения строительных работ, являются: коммунальные отходы – 0,925 т/год; огарки сварочных электродов – 0,00936 т/год; тара из-под лакокрасочных материалов – 0,009 т/год.

Исследуемый участок трасса работ газопровода расположена на территории города Талдыкорган. В пределах Талдыкорганской впадины развит водоносный горизонт аллювиальных отложений (аQ). Аллювиальные отложения, выполняющие Талдыкорганскую впадину, отличаются сравнительно одинаковым литологическим составом и слагаются валунно-галечниками, галечниками с маломощными прослоями и линзами суглинков и крупнозернистых гравелистых песков. Мощность аллювиальных отложений в различных частях Талдыкорганской впадины различна. Наибольшая мощность аллювиальных отложений совпадает с зонами погружения кровли глин и достигает в этих местах 200-250м. Вдоль современного русла реки Каратал между поселком Карабулак и города Талдыкорган мощность этой толщи достигает небольшой величины, местами здесь русло реки врезано в коренные породы. В пределах исследуемого участка до глубины 3,0м, выделены следующие инженерно-геологические элементы (ИГЭ): ИГЭ-1- вскрыт скважинами в интервале глубин от 0,2 до 2,0м. Грунт классифицирован как суглинок коричневого цвета. Мощность слоя 1,8м Группа грунта – 35г. ИГЭ-2- вскрыт скважинами в интервале глубин от 1,8 до 3,0м. Грунт классифицирован гравийно-галечниковый с песчаным заполнителем до 30%, с включением валуна до 10%. Мощность слоя 2,0м. Группа грунта – 6в Глубина промерзания грунтов нормативная по СП. РК 5.01-102-2013 для суглинка-103 см., для гравийные грунты -152 см. Сейсмичность участка оценивается в 8 баллов СП.РК 2.03-30-2017.

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

В случае отсутствия соответствующего вида деятельности в Приложении 2 к Кодексу определение категории осуществляется в соответствии с Инструкцией по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействия на окружающую среду (далее – Инструкция), утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 13.11.2023 года №317).

В соответствии с пп.3) п.13 Инструкции к объектам IV категорий относятся объекты оказывающие минимальные негативные воздействия на окружающую среду (проведение строительно-монтажных работ при которых масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух составляет менее 10 тонн в год за исключением критериев, предусмотренных подпункте 2) пункта 10, подпункте 2) пункта 11 и подпунктах 2) и 8) пункта 12 настоящей Инструкции).

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

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

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 оценки по упрощенному порядку определяется вышеуказанной Инструкцией.

При проведении экологической оценки 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 Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу" «Строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей мкр.Жастар-3 г. Талдыкорган области Жетісу», при условии их достоверности.

И.о. руководителя

Байгуатов Тлеухан Болатович

