

Номер: KZ67VWF00405770

Дата: 15.08.2025

**«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; РП
«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Умтыл,
Каратальского района области Жетісу»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ90RYS01124145 от 30.04.2025 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности. Государственное учреждение
"Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", 040000,
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ОБЛАСТЬ ЖЕТІСУ, ТАЛДЫКОРГАН Г.А.,
Г.ТАЛДЫКОРГАН, улица Кабанбай батыра, дом № 26, 220740007691, БЕКЕТАЕВ АЙДОС
ХАЛИЛОЛЛАЕВИЧ, 87014549761, zhetysu.obl.zhkh@mail.ru

Намечаемая хозяйственная деятельность: «Строительство подводящего газопровода
и газораспределительных сетей с.Умтыл, Каратальского района области Жетісу» к
относится Разделу 2, п. 10. Прочие виды деятельности, пп.10.1. 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. Место
расположение: г. Талдықорған области Жетісу Республика Казахстан. Выбор другого места
не рассматривается. Общая протяженность газопровода 8 243 метров. Предусматривается
газоснабжение. Координаты объекта. (Географические координаты угловых точек: 1)
45°15'43.71"С, 77°51'38.05"В, 2) 45°13'52.85"С, 77°53'16.33"В, 3) 45°13'44.83"С,
77°52'30.60"В, 4) 45°13'26.98"С, 77°52'35.56"В, 5) 45°13'36.24"С, 77°52'8.37"В, 6)
45°13'19.60"С, 77°52'17.55"В.

*Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее
завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта).* Начало
строительство август 2025 г, конец строительство октябрь 2025 г., эксплуатация с ноябрь
2025 г., утилизация не предусматривается.



Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику. Общая протяженность газопровода 8 243 метров. Газопровод среднего и низкого давления PN и низкого давления PN-0,003МПа. В рамках данного проекта рассматривается трасса газопровода среднего и низкого давления PN-0,3– 0,003МПа: 1) Прокладка газопровода среднего давления P=0,3МПа диаметром Ø90мм до проектируемых площадок ГРПШ и отводов на перспективное развитие населенного пункта. 2) Прокладка газопровода низкого давления P=0,003МПа диаметром Ø110-63мм от проектируемых площадок ГРПШ до потребителей. 3) Установка ГРПШ, в количестве 1шт. В рамках данного проекта рассматривается переходы через железную дорогу, автодороги с асфальтным покрытием и оросительные каналы путем наклонно направленного бурения (ННБ или ГНБ). Переходы газопровода запроектированы из полиэтиленовых труб Д 110,63мм. Проектируемые шкафные газорегуляторные пункты ГРПШ-07-2У1 предназначены для снижения давления природного газа с 0,3 МПа до 0,003 МПа соответственно и поддержания его с необходимой точностью.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Общая протяженность газопровода 8 243 метров. Пропускная способность проектируемого газопровода не менее 99,50 м³/час В связи со строительством распределительных газопровода с.Умтыл Караталского района, области Жетису, газоснабжение объекта будет подключено к газовой системе РК. В проекте принята двухступенчатая схема газоснабжения (низкое и среднее давление). При выборе схемы и системы газоснабжения были приняты следующие основные положения, которые оказывают влияние на выбор технических решений: • Приоритеты–безопасность, экономическая целесообразность; •Система газоснабжения двух ступенчатая: 1-я ступень-газопроводы среднего давления P=0,3МПа, выполненные из полиэтиленовых труб, 2-я ступень газопроводы низкого давления выполненные из полиэтиленовых и металлических труб. • Предусмотрены при выполнении строительно-монтажных работ современные технологии строительства(ННБ, спецтехника, ЗРА и т.д.); • Прокладка газопроводов среднего и низкого давления принята подземной, надземные участки предусмотрены в пределах технологических площадок ГРПШ, а также в местах выхода газопровода из грунта. Прокладка газопроводов принята в зависимости от наличия коридора существующих инженерных сетей; •Предусмотрены отключающие устройства. Газопровод среднего давления PN-0,3МПа и низкого давления PN-0,003МПа Прокладка газопроводов среднего и низкого давления принята подземной. Подземный газопровод среднего и низкого PN=0,3-0,003 МПа запроектирован из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, СТ РК ИСО 4437-2004 типа ПЭ100GA3SDR11Ø90x8.2мм, с коэффициентом запаса прочности С-3,2. Надземный газопровод среднего и низкого давления, в местах выхода из земли и на территории площадок ГРПШ, запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91. Сварка полиэтиленового газопровода осуществляется муфтами с закладными нагревателями и встык. Для сварки стального газопровода применять электроды типа Э42А по ГОСТ 9467-75. Подземный газопровод проложен согласно МСН 4.03 01-2003, СН РК 4.03-01-2011 с заглублением до верха трубы не менее 1,0 м, в местах прохода под автодорогой– 1,4м, до подошвы насыпи, в местах пересечения оросительного канала– 2,0 м нижедна канала. При пересечении газопроводов с коммуникациями водопровод, канализация, газопровод предусмотрено закладывать в полиэтиленовый футляр. Переходы подземного газопровода через автодороги с капитальным асфальтированным покрытием, оросительные каналы предусмотрены с максимальным использованием метода горизонтально-направленного бурения с устройством приемного и рабочего котлованов, газопровод прокладывается в защитном футляре, с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер. При прохождении внутридворовых, подъездных автодорог и мелких арыков открытым способом с восстановлением разрушенной конструкции. Полиэтиленовые отводы, переходы, тройники, переходы ПЭ/Сталь для подземного газопровода приняты по каталогу



изготовителя Казфриапласт, Georg Fischer, Frialen, Fusion, типа ПЭ 100 SDR11 ГАЗ. Стальные отводы, переходы, заглушки для надземного газопровода приняты по ГОСТ 17375-17379-2001. Повороты линейной части полиэтиленового газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы. Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и подъемов газопровода из грунта. Для обнаружения газопровода укладывается сигнальная лента с металлическим проводом сечением 2,5 мм². Лента укладывается на расстояние 200 мм выше газопровода. В местах пересечений с коммуникациями лента укладывается дважды на расстояние 2 м в обе стороны от пересекаемой коммуникации. На трассе подземного трубопровода предусматривается установка опознавательных знаков высотой 1,5–2 м от поверхности земли или на фасадах зданий и сооружений, которые оснащены соответствующими щитами с надписями-указателями. Знаки устанавливаются на углах поворота.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

Земельный участок. Целевое использование земельного участка: под строительство. Постановления и земельные документы приложены.

Водные ресурсы. Расход воды при строительстве составляет: на хоз- бытовые нужды– 47,25 м³/период, на питьевые нужды– 3,78 м³/период, расход воды на технические нужды– 22,049189 м³/период. Сброс бытовых стоков предусмотрен во временный биотуалет. Сброс при строительстве составляет– 47,25 м³/период. По мере накопления будут вывозиться ассенизаторами согласно договору со специализированными организациями. В результате хозяйственной деятельности объекта загрязнения подземных, грунтовых и поверхностных вод не предвидится. Питьевая вода проектом предусмотрено доставкой воды. Техническая вода на период строительство предусмотрена привозная. Сброс бытовых стоков предусмотрен во временный биотуалет. Объект не расположен в водоохранной зоне. Расстояние до реки Каратал 3707 метров.

Растительные ресурсы. Вырубка зеленых насаждений проектом не предусматривается.

Животный мир. На территории строительства отсутствуют места пользования животным миром. На территории строительства отсутствуют места пользования животным миром.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. В период строительства от объекта намечаемой деятельности в атмосферный воздух ориентировочно выбрасываются ЗВ следующих наименований:- Железо (II, III) оксиды (кл. опасности 3) 0,00125 т/период;- Марганец и его соединения (кл. опасности 2)– 0,0001445 т/период;- азота диоксид (кл. опасности 2)– 0,005994 т/период,- диметилбензол (к.о.3)– 0,006229 т/период,- метилбензол (к.о. 3) 0,0001455 т/период,- бутилацетат (к.о.4)– 0,0000282 т/период,- пропан-2-он (к.о.4)– 0,000061 т/период, уайт-спирит (к.о. 4)– 0,0056252 т/период,- алюминий оксид (к.о.4)– 0.00002397 т/период,- углеводороды предельные с12-с19 (к.о.4)– 0,0015456 т/период,- пыль неорганическая содержащая двуокись кремния выше 20-70 % (к.о.3)– 1,17994 т/период, Всего объем выбросов ЗВ на период строительства– 1,19959593 т/ период. В период эксплуатации от объекта намечаемой деятельности в атмосферный воздух ориентировочно выбрасываются ЗВ следующих наименований:- сероводород (к.о. 2) 0,0000000000000241,- метан (к.о. 4)– 0,000000000005,- смесь-природных меркаптанов (к.о. 3) 0,0000000000000962, Всего объем выбросов ЗВ на период эксплуатации – 0,000000000005 т/период.



Описание сбросов загрязняющих веществ. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит.

Описание отходов. Ориентировочные объемы образования отходов на период строительства: 7,591872 тонн/период, из них: - смешанные коммунальные отходы (неопасный отход)– 0,3884 т/период;- огарки сварочных электродов (неопасный отход)– 0,001253 т/период, тары из-под лакокрасочных материалов (опасный отход)– 0,002219 т/период, строительные отходы– 7,2 т/период.

Предложенные мероприятия направлены на устранение негативных воздействий на окружающую среду и социальную сферу и позволяют компенсировать негативные воздействия или снизить их до приемлемого уровня. Период строительства: • выполнять обратную засыпку траншеи, с целью предотвращения образования оврагов; • снятие почвенно-растительного слоя будет производиться экскаватором, с дальнейшей обратной засыпкой бульдозерами, временное хранение почвенно-растительного слоя будет производиться вдоль трассы магистрального трубопровода; • проводить санитарную очистку территории строительства, которая является одним из пунктов технической рекультивации земель, предотвращающие загрязнение и истощение водных ресурсов; • разработать и утвердить оптимальные схемы движения транспорта, а также графика движения и передислокации автомобильной и строительной техники и точное их следование для уменьшения техногенных нагрузок на полосу отвода, а также предотвращения движения транспортных средств по реке; • сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения; • занесение информации о вывозе отходов в журналы учета; • применение технически исправных машин и механизмов; • хозяйственные сточные воды в период строительства, собирать в биотуалеты, которые очищаются, сторонней организацией; • исключить проливы ГСМ, при образовании своевременная ликвидация, с целью предотвращения загрязнения и дальнейшей миграции. • предусмотреть и осуществлять мероприятия по сохранению обитания и условий размножения объектов животного мира, путем миграции и мест концентрации животных, а также обеспечивать неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных; • установка временных ограждений на период строительных работ.

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 воздействие 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.

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 Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Байгуатов Тлеухан Болатович

