

Номер: KZ03VWF00405855

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. Бесагаш,
Каратальского района, области Жетісу»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ63RYS01265281 от 18.07.2025 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
ХАЛИЛЛЛАЕВИЧ, 87014549761, zhetysu.obl.zhkh@mail.ru

Намечаемая хозяйственная деятельность: «Строительство подводящего газопровода
и газораспределительных сетей с. Бесагаш, 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. Общая
протяженность газопровода 6 076 метров. Предусматривается газоснабжение. Координаты
объекта. (Географические координаты угловых точек: 1) 45°1'12.35"C, 78°0'49.18"B, 2)
44°59'45.86"C, 78°2'54.17"B, 3) 44°59'42.02"C, 78°2'46.32"B, 4) 44° 59'34.57"C,
78°2'44.45"B, 5) 44°59'29.85"C, 78°3'10.64"B, 6) 44°59'38.48"C, 78°3'7.50"B.

*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,
характеристики.* Общая протяженность газопровода 6 076 метров. Газопровод среднего и



низкого давления РН и низкого давления РН-0,003МПа. В рамках данного проекта рассматривается трасса газопровода среднего и низкого давления РН-0,3– 0,003МПа: 1) Прокладка газопровода среднего давления Р=0,3МПа диаметром Ø63мм до проектируемых площадок ГРПШ и отводов на перспективное развитие населенного пункта. 2) Прокладка газопровода низкого давления Р=0,003МПа диаметром Ø110-90-63мм от проектируемых площадок ГРПШ до потребителей. 3) Установка ГРПШ, в количестве 2шт. Переход газопровода через железную, а/дороги с асфальтным покрытием и оросительные каналы методом ННБ (ГНБ). В рамках данного проекта рассматриваются переходы через железную дорогу, автодороги с асфальтным покрытием и оросительные каналы путем наклонно-направленного бурения (ННБ или ГНБ). Переходы газопровода запроектированы из полиэтиленовых труб Д110,90,63мм по СТ РК ИСО 4437-2004, СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, заключенные методом протаскивания в полиэтиленовый футляр Д160,140,110мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и СТ РК ISO 4427-2-2014. Шкафные газорегуляторные пункты. Проектируемые шкафные газорегуляторные пункты ГРПШ-13-2ВУ1 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 6 076 метров. Пропускная способность проектируемого газопровода не менее 51,03 м³/час Природный газ должен удовлетворять требованиям ГОСТ 5542-2014. В связи со строительством распределительных газопровода с. Бесагаш Каратальского района, области Жетісу, 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 Р=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. Гидравлический расчет газопровода Пропускная способность ГРПШ и газопроводов, а также диаметр газопровода приняты по существующим параметрам представленными Заказчиком и указанных в техническом задании на проектирование. Для определения пропускной способности и диаметра проектируемого газопровода произведены расчеты с применением программы «Hydraulic Calculator Standart». Расход газа принят: - на один ИЖС– 2,43 м³/ч. Газопровод среднего давления РН-0,3МПа и низкого давления РН-0,003МПа Прокладка газопроводов среднего и низкого давления принята подземной. Подземный газопровод среднего и низкого РН=0,3-0,003МПа запроектирован из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, СТ РК ИСО 4437-2004 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR11 Ø63x5.8мм, SDR11 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 ниже дна 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 трубы 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, GeorgFischer, 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.

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– 25,30789 м³/период. Сброс бытовых стоков предусмотрен во временный биотуалет. Сброс при строительстве составляет– 47,25 м³/период.

Растительные ресурсы. Вырубка зеленых насаждений проектом не предусматривается.

Животный мир. При строительстве животный мир не затрагивается, их части, дериваты, полезные свойства и продукты жизнедеятельности животных не используются. 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) 0,00495 т/период;- Марганец и его соединения (кл. опасности 2)– 0,000572 т/период;- азота диоксид (кл. опасности 2)– 0,0019 т/период,- диметилбензол (к.о.3)– 0,118417 т/период,- метилбензол (к.о. 3) 0,000572 т/период,- бутилацетат (к.о.4)– 0,0008658 т/период,- пропан-2-он (к.о.4)– 0,0018759 т/период, уайт-спирит (к.о. 4)– 0,092983 т/период,- алюминий оксид (к.о.4)– 0,0000076 т/период,- углеводороды предельные c12-c19 (к.о.4)– 0,00004908 т/период,- пыль неорганическая содержащая двуокись кремния выше 20-70 % (к.о.3)– 0,6269214 т/период, Всего объем выбросов ЗВ на период строительства– 0,85301508 т/период. В период эксплуатации от объекта намечаемой деятельности в атмосферный воздух ориентировочно выбрасываются ЗВ следующих наименований:- сероводород (к.о. 2) 0,0000000000000481,- метан (к.о. 4)– 0,0000000001,- смесь-природных меркаптанов (к.о. 3) 0,0000000000000192, Всего объем выбросов ЗВ на период эксплуатации – 0,0000000001 т/период.

Описание сбросов загрязняющих веществ. Для отвода хозяйственно-бытовых стоков на территории строительной площадки будут устанавливаться временные биотуалеты, которые будут очищаются сторонней организацией согласно договору. 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: 6,189456 тонн/период, из них: - смешанные коммунальные отходы (неопасный отход) – 0,3884 т/период; - огарки сварочных электродов (неопасный отход) – 0,004956 т/период, тары из-под лакокрасочных материалов (опасный отход) – 0,0361 т/период, строительные отходы – 5,76 т/период. Отходы, образующиеся в результате строительства, будут вывозиться в спецорганизации по приему/утилизации/переработке, согласно договору.

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 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", при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Байгуатов Тлеухан Болатович

