

Номер: KZ45VWF00411307

Дата: 26.08.2025

**«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;
Предусматривается по строительству подводящего газопровода и газораспределительных
сетей с.Малайсары, Кербулакского района области Жетісу.

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ37RYS01279523 от 29.07.2025 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
ХАЛИЛОЛЛАЕВИЧ, 87014549761, zhetysu.obl.zhkh@mail.ru

Намечаемая хозяйственная деятельность: Предусматривается по строительству
подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Малайсары, Кербулакского
района области Жетісу. Газоснабжение предусматривается от существующего подземного
газопровода высокого давления, отвод на с. Малайсары, Кербулакского района области
Жетісу. Общая протяженность газопровода составляет 15,185 км. Согласно Приложению 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.
Исследуемый участок трасса работ газопровода расположена на территории Кербулакского
района. Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с
учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического
профиля, условий строительства и воздействия на окружающую среду. Площадки ГРП и
ГРПШ размещаются в полосе между линией застройки и автодорогами и проездами на
границе частной территории. Цель разработки проекта для повышения уровня и качества
жизни сельского населения снабжение природным газом является облегчающим продуктом



жизнедеятельности человека. Использование природного газа является, как основной и дешевый вид топлива и источника тепловой энергии для потребителей с. Малайсары. Применение самых современных технологий оборудования по транспортировке, строительству и подаче природного газа потребителю позволяет обеспечить высокую экологическую безопасность окружающей среды и населению, сохранению флоры и фауны. Кроме того сравнительная низкая сопоставимая стоимость природного газа дает значительный экономический эффект и быструю окупаемость затрат. Реализация данного проекта позволит улучшить санитарно эпидемиологическую обстановку в поселке, окажет положительное влияние на инфраструктуру региона.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта). Начало строительства планируется в апреле 2026 году. Нормативный срок строительства – 4 месяца. Срок эксплуатации – август 2026 г. Погребение – нет.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристики. Настоящим проектом предусматривается строительство подводящего газопровода высокого давления PN1,2 МПа D63, и D125, D110, D90, D63 мм от ГРПШираспределительного газопровода низкого давления PN0,005 МПа от проектируемого подводящего подземного полиэтиленового газопровода. Подводящий газопровод высокого давления категории-I, PN 9,5 МПа от точки врезки до ГРП-13-2В-У1 прокладывается подземно из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR9 63x7,1, с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 протяженностью-3020,0 м, на глубине 1,2 м до верха газопровода. Распределительный газопровод среднего давления категории-III PN 0,3 МПа прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 63x 5,8; 90x8,2, с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2- протяженностью 5620,0м глубине 1,2 м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80 73x3,0- протяженностью-174,0м вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги не менее 1,5м., до площадки ГРПШ. Внутриквартальные распределительные газопроводы низкого давления категории-IV PN 0,003 МПа прокладываются прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 32x3,0; 63x5,8; 90x8,2; 110x10,0; 125x11,4, с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2- общей протяженностью 5560,0м на глубине 1,2 м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80 57x3,0, 89x3,5- общей протяженностью 717,0 м вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги не менее 1,5 м. Газоснабжение предусматривается от существующего подземного газопровода высокого давления, отвод на с. Малайсары, Кербулакского района области Жетісу. Давление в точке подключения- P=9,5 МПа. Диаметр газопровода в точке подключения ПЭ63 мм. Врезка осуществляется на отводе в с.Малайсары, после шарового крана, без снижения давления газа. 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- 595,0 м³/час. Количество подключаемых жилых домов составляет 89. Общая протяженность газопровода составляет 15,185 км. Техничко экономические показатели: площадь участка 51 м²; площадь застройки (ГРПШ) 7,84 м²; площадь покрытия 43,16 м².

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Для производства строительно-монтажных работ основного периода в состав потока входят специализированные бригады, выполняющие следующие виды работ: – подготовительные работы; строительно-монтажные работы;– погрузочно-разгрузочные работы по транспортировке и складированию труб изделий;– сварочно-монтажные работы;– геодезические работы;– земляные работы. Назначение использование газа является индивидуально-бытовые нужды населения, отопление, вентиляция и горячее водоснабжение жилых и общественных зданий, отопление и нужды коммунально-бытовых потребителей. Источник газоснабжения – от отвода ПЭ100 SDR9 Ø63, проектируемого



газопровода высокого давления с. Жоламан ПК198 Кербулакского района, области Жетісу. В данной части разработаны технологические решения по следующим площадкам,- Площадка ГРП-Площадки ГРПШ После врезки для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматриваются газорегуляторный пункт шкафной(ГРП). ГРП предназначены для редуцирования высокого давления PN1,2МПа на требуемое среднего давления PN0,3МПа, 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 PN0,3МПа на низкое PN0,003 МПа проектом предусмотрены ГРПШ в комплекте со узлом учета расхода газа с электрокорректором. ГРПШ предназначены для редуцирования среднего давления PN0,3МПа на требуемое низкого давления PN0,003МПа, 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 ГРП, ГРПШ.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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

Земельный участок. На основании заключения земельной комиссии Кербулакского района, с.Малайсары, области Жетісу №209 от 05.06.2025г. площадь земельного участка для строительства газопровода и газораспределительных сетей составляет 1,0246 га.

Водные ресурсы. Водоотведение Период строительства: Сбор образуемых хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства в объеме 66 м3/период осуществляется в емкости, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию. Согласно сметной документации вода на технические нужды в период строительства составляют 172,538 м3/период.

Растительные ресурсы. Орогенного пояса Казахстана и занимает Жетысу-Алатауский (Джунгарский) регион второго порядка. Орогенный пояс Казахстана является окраинной зоной громадного массива горных цепей Центральной Азии, включающей несколько самостоятельных горных систем, разделенных обширными, открытыми на запад межгорными впадинами. Орогенный пояс Казахстана сформирован весьма сложнопостроенными структурными элементами, различающимися как по тектоническому режиму и времени перехода к относительно консолидированному состоянию палеозойского фундамента, так и по особенностям перехода к постгеосинклинальному этапу геологического развития. В описываемом районе выделяется денудационный рельеф, представленный аридноденудационными равнинами и эрозионными плато, которые по своему высотному положению занимают промежуточную ступень между горными массивами и аккумулятивными равнинами. Характерной чертой аридно-денудационных равнин и эрозионных плато является неглубокое залегание пород скального фундамента, литологический состав и геологические структуры которых предопределили основные особенности рельефа этих равнин. Чехол покровных отложений на них обычно маломощный и только в пределах пластовых равнин, сложенных отложениями мела, палеогена и неогена, он увеличивается до десятков и сотен метров. По характеру рельефа это преимущественно плоские, пологоволнистые, реже увалистые поверхности с абсолютными отметками до 900-1200 м. Воздействие на растительный мир при реализации намечаемой деятельности не предполагается. Необходимость вырубки / переноса зеленых насаждений – не планируется: Количество зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации – нет.



Животный мир. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных при реализации намечаемой деятельности не предполагается.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Ожидаемые выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Период строительства: Алюминий оксид (2 кл. опасн.)– 0,00000833 г/с, 0,0000003 т/период; Железо (II, III) оксиды (3 кл. опасн.) 0,01485 г/с, 0,0053245 т/период; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.)– 0,001278 г/с, 0,0004605 т/период; Хром оксид (1 кл. опасн.)– 0,00001667 г/с, 0,00000104 т/период; Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.)– 0,018137 г/с, 0,009774 т/год; Азота (II) оксид (3 кл. опасн.)– 0,002946 г/с, 0,0015874 т/период; Углерод (3 кл. опасн.) 0,001042 г/с, 0,00005 т/период; Сера диоксид (3 кл. опасн.)– 0,0245 г/с, 0,001171 т/период; Углерод оксид (4 кл. опасн.)– 0,076408 г/с, 0,008509 т/период; Фтористые газообразные соединения (2 кл. опасн.)– 0,001042 г /с, 0,0003235 т/период; Фториды неорганические (2 кл. опасн.)– 0,00458 г/с, 0,001423 т/период; Диметилбензол (3 кл. опасн.)– 0,25 г/с, 0,05208312 т/период; Метилбензол (3 кл. опасн.)– 0,02325 г/с, 0,00110484 т/период; Бутилацетат (4 кл. опасн.)– 0,0045 г/с, 0,00021384 т/период; Пропан-2-он (4 кл. опасн.)– 0,00975 г/с, 0,00046332 т/период; Уайт-спирит (ОБУВ-1)– 0,13888888889 г/с, 0,01391888 т/период; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.)– 0,003333 г/с, 0,002303 т/период; Взвешенные вещества (3 кл. опасн.) 0,09166666667 г/с, 0,0193248 т/период; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.)– 0,049266 г/с, 2,40523383 т/период. Общий объем выбросов в период строительства составит: 0,71546255556 г/с, 2,52326987 т/период. Период эксплуатации: Углеводороды C1-C5 (ОБУВ-50)– 0,0091864 г/с, 0,0602764 т/год. Общий объем выбросов в период эксплуатации составит: 0,0091864 г/с, 0,0602764 т/год,

Описание сбросов загрязняющих веществ. Намечаемая деятельность не предполагает наличие сбросов загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность.

Описание отходов. Период строительства ожидаемые объемы образования отходов: Опасные отходы: тара из-под лакокрасочных материалов– 0,012 т/период, при проведении лакокрасочных работ; Неопасные отходы: огарыши сварочных электродов– 0,007 т/период, при проведении сварочных работ; ТБО– 0,55 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. Общий лимит образования отходов составит 0,569 тонн/период, из них опасные 0,012 т/период, неопасные– 0,557 отходами представлены в Подтверждающих документах (Приложение Д). Образование отходов на период эксплуатации не предусматривается.

Меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий включают: атмосферный воздух- проведение работ по пылеподавлению при работе со строительными материалами, водные ресурсы-сбор отходов производства и образуемых сточных вод в специализированные емкости с последующей передачей на утилизацию специализированным организациям, почвенный покров- сбор отходов в специально оборудованных местах и их своевременный вывоз отходов, растительный и животный мир- контроль за передвижением автотранспорта только по установленным дорогам и маршрутам; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты и др. Предложенные организационно технические мероприятия позволяют минимизировать воздействие на компоненты окружающей среды при реализации намечаемой деятельности. В социальной сфере воздействие при реализации намечаемой деятельности не предполагается.

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

Руководитель департамента

Байгуатов Тлеухан Болатович



