

Номер: KZ62VWF00393153

Дата: 24.07.2025

**«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, Алматы облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 220740034897,
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz

040000, Алматинская область, город Талдықорған,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 220740034897,
E-mail: almobl-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**

«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей 1-ое отделение
г.Талдықорған области Жетісу».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ55RYS01234482 от 30.06.2025 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

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

Общее описание видов намечаемой деятельности. Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса РК «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей Каратал г.Талдықорған 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;

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место расположение: г. Талдықорған области Жетісу Республика Казахстан. Выбор другого места не рассматривается. Общая протяженность газопровода 10 047,5 метров. Предусматривается газоснабжение. Координаты объекта. (Географические координаты угловых точек: 1) 45°2'50.63"C, 78°18'39.47"B, 2) 45°2'47.00"C, 78°18'23.50"B, 3) 45°2'50.77"C, 78°18'1.63"B, 4) 45°2'54.56 "C, 78°17'9.08"B, 5) 45°2'46.91"C, 78°16'46.75"B, 6) 45°2'40.53"C, 78°16'51.43"B, 7) 45°2'41. 44"C, 78°17'38.66"B, 8) 45°2'45.53"C, 78°18'23.94"B, 9) 45°2'49.81"C, 78°18'40.04"B.



Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры Общая протяженность газопровода 10 047,5 метров. Подключение газопровода для дачного массива Каратал предусмотрено от ранее запроектированной надземной задвижки ду-100 в ограждении 3х3м. Давление газа в точке врезки составляет $P_{пр.} = 0,3$ МПа, $P_{раб.} = 0,246$ МПа. Максимальный расчетный расход газа на Каратал составляет 543,0м³/час. Для понижения давления со среднего (0,3 МПа) до низкого (3 кПа), поддержания его на заданном уровне и газификации жилых домов предусмотрена установка трёх ГРПШ в дачном масиве Каратал. ГРПШ-1 ГРПШ-10МС с регулятором РДГК-10М. ГРПШ-2,3 ГРПШ-07-2У-1 с регуляторами РДНК-1000. ГРПШ-1-3 полной заводской готовности, разработаны ТОО "ZGO". На входе и выходе от ГРПШ устанавливаются отключающие устройства- стальные задвижки 30с41нж. Весь надземный газопровод следует защищать от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки, и двух слоев краски или эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ. Газопровод окрасить в желтый цвет, опоры - в черный цвет.

Краткое описание намечаемой деятельности

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Общая протяженность газопровода 10 047,5 метров . Газопровод среднего давления Подводящий газопровод среднего давления запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб диаметром 110 мм с толщиной стенки 10,0 мм и 63 мм с толщиной стенки 5,8 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838 2011 SDR 11 ПЭ100 и надземным способом из стальных труб диаметром 108мм с толщиной стенки 4,0мм и 57мм с толщиной стенки 3,0мм по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88. Согласно МСН 4.03-01 2003 п.5.2.4 при применении труб с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8 допускается прокладка газопроводов из полиэтиленовых труб на территории поселений с преимущественно одно-двухэтажной и коттеджной жилой застройкой при давлении свыше 0,3 МПа до 0,6 МПа включительно. Согласно СН РК 4.03-01-2011 п. 5.4.7 при сейсмичности более 7 баллов, на подрабатываемых и закарстованных территориях для полиэтиленовых газопроводов должны применяться: трубы и соединительные детали из ПЭ 100 с SDR не более SDR 11 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 для газопроводов, прокладываемых на территориях поселений и городских районов. Согласно СН РК 4.03-01-2011 п. 5.4.4 при проектировании подземных газопроводов в сейсмических районах, на подрабатываемых и закарстованных территориях, в местах пересечения с другими подземными коммуникациями, на углах поворотов газопроводов с радиусом изгиба менее пяти диаметров в местах разветвления сети, перехода подземной прокладки на надземную, расположения неразёмных соединений (полиэтилен- сталь), а также в пределах поселений на линейных участках стальных газопроводов через каждые 50 м должны предусматриваться контрольные трубки. На выходе из земли газопровод заключить в стальной футляр, установить отключающее устройство. Стальные футляры на выходе из земли должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа. Контроль качества сварных стыков подземного полиэтиленового газопровода среднего давления согласно СП РК 4.03-101 2013г. табл.22 п.10-100%. Контроль сварных стыков надземного стального газопровода согласно СП РК 4.03-101-2013г. табл.22 п.5-5%, но не менее 1 стыка. Средняя глубина заложения подземного газопровода $h=1,1$ м. Укладка газопровода и соединений должна осуществляться на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпаться слоем песка не менее 20см. На углах поворота газопровода установить опознавательные знаки с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2-0,3м) изолированного медного провода сечением 2,5мм² по ГОСТ 26445-85 с выводом концов под ковер на выходе из земли для возможности подключения аппаратуры. В целях предотвращения механического



повреждения газопровода, предусматривается пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Сакболыңыз!" (Осторожно!) ГАЗ!" по ГОСТ 10354 82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2м. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г. Сварка подземного полиэтиленового газопровода с толщиной стенки более 5,0 мм предусматривается встык. Соединение приварных деталей к трубопроводу (отводы, тройники) производится с помощью соединительных деталей с закладными нагревателями). Переход полиэтилен- сталь выполнить с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполнить с помощью отводов по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Согласно МСП 4.03-103-2005 п. 6.94 работы по укладке полиэтиленового газопровода производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С. Проектом предусмотрено испытание газопровода на герметичность давлением (Таблица 23;24. "СП РК 4.03-101-2013"): подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления - 0,6 МПа в течение 24 часов; надземный стальной газопровод среднего давления.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Начало строительство июль 2025 г, конец строительство август 2025 г., эксплуатация с сентябрь 2025 г., утилизация не предусматривается.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Водные ресурсы. 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 расположен в водоохранной зоне реки Каратал.

Растительные ресурсы растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации 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) 0,011542 т/период;- Марганец и его соединения (кл. опасности 2)– 0,001334 т/период;- азота диоксид (кл. опасности 2)– 0,00965 т/период,- диметилбензол (к.о.3)– 0,336 т/период,- метилбензол (к.о. 3)– 0,2251 т/ период,- бутилацетат (к.о.4)– 0,04356 т/период,- пропан-2-он (к.о.4)– 0,06438 т/период,- уайт-спирит (к.о. 4)– 0,00505 т/период,- алюминий оксид (к.о.4)– 0,00003861 т/период,- углеводороды предельные C12-с C19 (к.о.4)– 0,010467 т/период,- пыль неорганическая содержащая двуокись кремния выше 20-70 % (к.о.3) 0,911637 т/период, Всего объем выбросов ЗВ на период строительства– 1,64875861 т/период. В период эксплуатации от объекта намечаемой деятельности в атмосферный воздух ориентировочно выбрасываются ЗВ следующих наименований:- сероводород (к.о. 2)– 0,0000000000000722,- метан (к.о. 4)– 0,00000000015,- смесь-природных меркаптанов (к.о. 3)– 0,0000000000000289, Всего объем выбросов ЗВ на период эксплуатации – 0,00000000015 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: 5,7352998 тонн/период, из них:- смешанные коммунальные отходы (неопасный отход)– 0,616 т/период;- огарки сварочных электродов (неопасный отход)– 0,011558 т/ период, тары из-под лакокрасочных материалов (опасный отход)– 0,1042 т/период, промасленная ветошь (опасный отход)– 0,0035418 т/период, строительные отходы– 5 т/период. Отходы, образующиеся в результате строительства, будут вывозиться в спецорганизации по приему/утилизации/переработке, согласно договору.

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.2) п.13 Инструкции к объектам IV категории относятся объекты, оказывающие минимальное негативное воздействие на окружающую среду (наличие выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду объемом менее 10 тонн в год).

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 о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: необходимо провести Оценку воздействия на окружающую среду согласно «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280). Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности приведет к случаям, предусмотренным п. 25 главы 3:

- пп.9) создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;

- пп. 15) оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса);

- пп. 24) оказывает воздействие на территории с ценными, высококачественными или ограниченными природными ресурсами, (например, с подземными водами, поверхностными водными объектами, лесами, участками, сельскохозяйственными угодьями, рыбохозяйственными водоемами, местами, пригодными для туризма, полезными ископаемыми) Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности признается обязательным.

В отчете о возможных воздействиях необходимо предусмотреть замечания и предложения следующих государственных органов:

1. РГУ «Областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира по области Жетісу» Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан": Намечаемая деятельность: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей Каратал г.Талдыкорган области Жетісу»

Заявление намечаемой деятельности за №KZ55RYS01234482 от 30.06.2025.г. По представленным материалам установлено, что рассматриваемый земельный участок расположен в Жетісуской области, в городе Талдыкорган.

Рабочий проект выполнен для обеспечения населения Каратал г.Талдыкорган природным газом.

Водоснабжение привозное.



Общая протяженность газопровода 10 047,5 метров.

Согласно представленному проекту в геоморфологическом отношении участок работ представляет собой плоскую поверхность на правобережной надпойменной террасы р.Каратал.

Постановлением Акимата Алматинской области за № 60 от 04.05.2010 г. водоохранные зоны и полосы реки Каратал установлены где, ширина водоохранной полосы реки Каратал составляет – 35-100 м, а водоохранная зона составляет – 250-1000 м.

В соответствии п.2 ст.86 Водного кодекса Республики Казахстан

В пределах водоохранных полос запрещаются любые виды хозяйственной деятельности, а также предоставление земельных участков для ведения хозяйственной и иной деятельности, за исключением: строительства и эксплуатации: водохозяйственных сооружений и их коммуникаций; мостов, мостовых сооружений; причалов, портов, пирсов и иных объектов инфраструктуры, связанных с деятельностью водного транспорта, охраны рыбных ресурсов и других водных животных, рыболовства и аквакультуры; рыбоводных прудов, рыбоводных бассейнов и рыбоводных объектов, а также коммуникаций к ним; детских игровых и спортивных площадок, пляжей, аквапарков и других рекреационных зон без капитального строительства зданий и сооружений; пунктов наблюдения за показателями состояния водных объектов; берегоукрепления, лесоразведения и озеленения; деятельности, разрешенной подпунктом 1 пункта 1 настоящей статьи».

Согласно п.1 и п.5 ст. 92 Водного кодекса РК «физические и юридические лица, производственная деятельность которых может оказать вредное влияние на состояние подземных вод, обязаны вести мониторинг подземных вод и своевременно принимать меры по предотвращению загрязнения и истощения водных ресурсов и вредного воздействия вод», а также «В контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения, запрещаются проведение операций по недропользованию».

Дополнительно сообщаем, что согласно Водного законодательства РК строительные, дноуглубительные и взрывные работы, добыча полезных ископаемых и других ресурсов, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, рубка леса, буровые и иные работы на водных объектах или водоохранных зонах, влияющие на состояние водных объектов, производятся по согласованию с бассейновыми инспекциями.

2. Департамент комитета промышленной безопасности министерства по области Жетісу Департамент по чрезвычайным ситуациям области Жетісу МЧС РК рассмотрев Ваше обращение о намечаемой деятельности ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу» по вопросу «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей Каратал г. Талдыкорган, области Жетісу» сообщает следующее.

В соответствии со ст.78 Закона РК «О гражданской защите» от 11.04.2014г. № 188-V проектная документация на строительство, расширение, реконструкцию, модернизацию, консервацию и ликвидацию опасных производственных объектов на объектах социальной инфраструктуры согласовывается с государственным инспектором городов республиканского значения, столицы, районов по государственному контролю и надзору за безопасной эксплуатацией опасных технических устройств на объектах социальной инфраструктуры

3. Департамент экологии по области Жетісу 1.Необходимо учесть требования ст. 327 Экологического Кодекса РК: Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без: 1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира; 2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории. 2. При передаче опасных отходов сторонним организациям необходимо учесть требования ст. 336 Экологического Кодекса Республики Казахстан.



2. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха.

Согласно ст.320 Кодекса накопление отходов:

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

Места накопления отходов предназначены для:

1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление.

Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок временного складирования в процессе их сбора не должен превышать шесть месяцев;

Необходимо соблюдать вышеуказанные требования Кодекса.

3. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

При подготовке отчета по ОВОС 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 ГУ "Управление энергетики и жилищно- коммунального хозяйства области Жетісу", при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Байгуатов Тлеухан Болатович



