

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№

ГУ Управление энергетики и жилищно-коммунального
хозяйства области Жетісу"

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на проект
«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей населенных
пунктов Саркандского района, области Жетісу. I очередь»**

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", 040000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ОБЛАСТЬ ЖЕТИСУ, ТАЛДЫКОРГАН Г.А., Г.ТАЛДЫКОРГАН, улица Кабанбай батыра, дом № 26, 220740007691.

2. Описание видов операций, предусмотренных в рамках намечаемой деятельности.

Согласно Приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021г. за №246 «Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» глава 2, п.12 объект относится к III категории опасности.

3. Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду №KZ30VWF00460077 от 13.11.2025 г.

Протокола общественных слушаний от 02.03.2026 г., 03.03.2026 г., 04.03.2026 г.

Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей населенных пунктов Саркандского района, области Жетісу. I очередь».

4. Описание предполагаемого места. Межпоселковый распределительный газопровод высокого давления PN 1,2 МПа от АГРС Сарканд построен до населенных пунктов г.Сарканд, с.Берлик, с.Тарас, с.Енбек, с.Кенжыра, с.Кенкарын, с.Караракоз, с.Жаналык, с.Алмалы, с.Абай, с.Караултобе, с.Пограничник, с.Кокозек, с.Екиаша, с.Тополевка протяженностью 163,176 км прокладывается в восточном направлении с установкой площадок ГРП в количестве 3шт. ГРПШ в количестве 12шт.

Межпоселковый распределительный газопровод высокого давления PN 1,2 МПа от АГРС Койлык построен до населенных пунктов с.Койлык, с.Еркин, с.Какимжан, с.Бакалы (с учетом потребления с.Таскудык), с.Карабогет, с.Кольбай, с.Кызылкайын, с.Актума с установкой площадок ГРП в количестве 6шт. ГРПШ в количестве 2, протяженностью 50,84км и отводом газопровода высокого давления PN 0,6 МПа от ГРП Актума до населенных пунктов



с.Черкасск, с.Аккайын(с учетом потребления с.Каргалы, с.Ешкильмес) протяженностью 5,05км, с установкой площадок ГРПШ в количестве 2шт.

Реализация данного проекта предусматривается вдали от охраняемых объектов и не затрагивает памятников, культурных ландшафтов, состоящих на учете в органах охраны памятников Комитета культуры РК, имеющих архитектурно-художественную ценность и представляющих научный интерес в изучении народного зодчества Республики Казахстан.

5. Технические характеристики намечаемой деятельности.

Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов: Межпоселковый распределительный газопровод высокого давления 1-категории PN1,2МПа, от АГРС Сарканд обеспечивающий подачу природного газа на ГРП, принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR9 Дн 315x35,2; 225x25,2; 160x17,9; 110x12,3; 63x7,1 общей протяженностью - 156,8 км; Межпоселковый распределительный газопровод высокого давления 1-категории PN1,2МПа, от АГРС Койлык обеспечивающий подачу природного газа на ГРП, принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR9 Дн 225x25,2; 160x17,9; 110x12,3; 63x7,1 общей протяженностью -57,9км; Межпоселковый распределительный газопровод высокого давления PN0,6МПа, от ПГБ Актума обеспечивающий подачу природного газа на ГРП, принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Дн 160x14,6; 110x10,0; 63x5,8 общей протяженностью -5,05км; ГРПб- газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-50/1-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления РДГ-50/25 (Рвх=0,5...1,2 МПа, Рвых=0,3 МПа, Q=12-600 нм³/час) с узлом учета расхода газа, с пожарно-охранной сигнализацией и контролем загазованности, с газовым котлом на обогрев. На открытой площадке в ограждении 13,0x7,0м; Внутренний диаметр труб полиэтиленовых газопроводов высокого PN 1,2 МПа определен по результатам гидравлических расчетов, представленных в приложении. Способ прокладки газопровода подземно.

Полиэтиленовые трубы при толщине стенки труб не менее 5 мм соединяют между собой сваркой встык или деталями с закладными нагревателями, при толщине стенки менее 5 мм - только деталями с закладными нагревателями.

Пункты редуцирования газа (ГРПб) Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматривается газорегуляторный пункт (ГРП). ГРП предназначен для очистки газа от механических примесей, учета расхода и редуцирования давления природного газа, автоматического поддержания его в заданных пределах, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления за допустимые значения, автоматического сбора и дистанционной передачи информации о работе пункта. Блоки ГРП состоят из цельносварного стального каркаса, установленного на жесткой раме из профильного металлопроката, обшитого сэндвич панелями. В качестве утеплителя используется негорючие минерал ватные плиты на основе базальтового волокна.

В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа блочного типа (ПГБ) производительностью от 200 нм³/час до 600 нм³/час с узлами учета газа с входным давлением PN 0,5...1,2МПа и выходным давлением 0,6МПа и 0,3МПа соответственно комплектной заводской поставки.

Предусмотрено установка следующих ГРП и ГРПШ: ГРП газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-50/1-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления РДГ-50/25 (Рвх=0,5...1,2 МПа, Рвых=0,3 МПа, Q=12÷600 нм³/час) с узлом учета расхода газа, с пожарно-охранной сигнализацией и контролем загазованности, с газовым котлом на обогрев. На открытой площадке в ограждении 13,0x7,0м; После монтажа и испытания надземный газопровод защитить от коррозии масляной краской



желтого цвета. Законченные строительством газопроводы испытываются на герметичность воздухом, в соответствии с МСН 4.03-01-2003 "Газораспределительные системы».

Для газопроводов используются полиэтилены средней плотности. Трубы для газопроводов приняты со стандартными размерными соотношениями SDR9; SDR11. Для реализации проекта приняты полиэтиленовые трубы из полиэтилена ПЭ 100 для подземных газопроводов по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Сварка соединительными деталями с закладным нагревателем согласно п.6.68 МСП 4.03– 103–2005 производится: при прокладке новых газопроводов, преимущественно из длиномерных труб (плетей) или в стесненных условиях; при соединении труб и соединительных деталей с разной толщиной стенки или при толщине стенки менее 5 мм, или изготовленных из разных марок полиэтилена; при строительстве особо ответственных участков газопровода (стесненные условия, пересечение дорог и пр.).

Учитывая, что газификацией охватываются преимущественно районы малоэтажной жилой застройки при наличии стесненных условий для ведения строительства в проекте применяются: для соединения между собой участков длиномерных труб муфты с закладным нагревателем; отводы, тройники и переходы с закладным нагревателем для соединения с трубами; муфты с закладным нагревателем для соединения седловых ответвлений на потребителей;

6. Ожидаемые воздействия на окружающую среду.

Воздействие на атмосферный воздух. Источниками загрязнения атмосферного воздуха на период эксплуатации будут являться следующие работы: Источник загрязнения N 0001, Работа компрессоров, Источник загрязнения N 0002, Работа битумных котлов, Источник загрязнения N 6001, Автотранспорт, Источник загрязнения N 6002, Сварочные работы, Источник загрязнения N 6003, Покрасочные работы, Источник загрязнения N 6004, Пересыпка строительных материалов, Источник загрязнения N 6005, Вспомогательное оборудование, Источник загрязнения N 6006, Земляные работы.

В период эксплуатации организованными источниками выбросов являются: дымовая труба и сбросная свеча котельной, оборудование АГРС, ГРПШ, а неорганизованными источниками выбросов является запорно-регулирующая арматура на производственных площадках и газопроводе.

Источники выделения организованных выбросов в период эксплуатации: ГРПШ Свеча продувочная №1, ГРПШ Свеча продувочная №2, ГРПШ Свеча продувочная №3, РПШ Свеча продувочная №4, РПШ Свеча продувочная №5, ГРПШ Свеча продувочная №6, ГРПШ Сбросная свеча №1, ГРПШ Сбросная свеча №2, Газовый обогреватель №1, Газовый обогреватель №2, Запорно-регулирующая арматура и фланцевые соединения. Всего выбросов веществ с учетом очистки 4,19396775 г/с, 15,92225232 т/год.

Водоснабжение и водоотведение. Схема водоснабжения, следующая: - вода питьевого качества доставляется из ближайшего населенного пункта путем доставки ее в специальной цистерне. общий объем водопотребления на период строительства составит 315 м³. Водоотведение предусматривается в биотуалет с регулярной откачкой и вывозом ассенизаторными машинами. Биотуалет представляет собой прочные и готовые к использованию сооружения, которые подходят для использования на строительных объектах на открытом воздухе. Ключевые элементы защиты — герметичный нижний бак для отходов и герметичные крышки. Благодаря общей герметичности устройства исключается попадание хозяйственно-бытовых стоков в почву и грунтовые воды, тем самым обеспечивая защиту от антропогенного воздействия.

Отходы производства и потребления. Отходы на период СМР. Твердые бытовые отходы (отходы хозяйственно-бытовой деятельности коллектива предприятия, включая



использованную бумагу, картон, пластиковую и другую упаковку, остатки канц.товаров и т.д.) – твердые, не токсичные, не растворимы в воде; собираются в металлические контейнеры. Образуются в результате жизнедеятельности рабочего персонала. Согласно классификатору отходов, класс опасности – не опасный. Код отхода 20.03.01

Огарки сварочных электродов. Отходы представляют собой остатки электродов после использования их при сварочных работах. Состоят из железа 96-97%, обмазка 2-3% и пр. 1%. Образующиеся отходы сварочных электродов, предполагается собирать в специальный контейнер и вывозить с площадки строительства подрядной организацией на спец. предприятие. Согласно классификатору отходов, класс опасности – не опасный. Код отхода 12.01.13

Жестяная тара из-под лакокрасочных материалов. Данный отход будет образовываться в результате покрасочных работ при проведении покрасочных работ. Данные отходы по агрегатному состоянию - твердые, по физическим свойствам – нерастворимые в воде, непожароопасные, невзрывоопасные, подвержены коррозии. По химическим свойствам – не обладают реакционной способностью, содержат в своем составе окислы и гидрокислы железа, оксиды кремния. Сбор данного вида отхода будет производиться в специальный контейнер на площадке предприятия, с последующей передачей специальному предприятию по договору (либо утилизации). Срок хранения отхода не более 6 мес. Отходы тары из-под лакокрасочных материалов будут накапливаться в контейнерах. Вывоз отходов будет осуществляться в спец. организации по договору. Всего отходов на период СМР: 2,758286 тонн/год, в том числе отходов производства 0,087286 тонн/год, отходов потребления 3,093 тонн/год.

В дальнейшей разработке проектной документации при получении экологического разрешения необходимо учесть следующие требования:

1. В соответствии со ст. 327 Кодекса необходимо выполнять соответствующие операции по управлению отходами 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. При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращению образования отходов согласно ст. 329, п.1 ст. 358 Кодекса. Кроме того, согласно п.3 ст. 359 Кодекса оператор объекта складирования отходов представляет ежегодный отчет о мониторинге воздействия на окружающую среду в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;

2. При обращении с отходами руководствоваться требованиями СП «Санитарноэпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020;

3. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: 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.

4. Необходимо накапливать отходы только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

5. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.



Вывод: Представленный Отчет о возможных воздействиях к проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей населенных пунктов Саркандского района, области Жетісу. I очередь» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Заместитель председателя

А.Бекмухаметов

Исп. С. Елубай
74-08-69



Приложение

Представленный Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей населенных пунктов Саркандского района, области Жетісу. I очередь».

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: Газета "Саркан" №4 (95162) 30.01.2026 г.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): Радио «NS» эфирная справка от 27.01.2026 г.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях - kerk@ecogeo.gov.kz

Общественные слушания по проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей населенных пунктов Саркандского района, области Жетісу. I очередь».

1. Дата: 02.03.2026 г. Время начала регистрации: 10:50. Время начала проведения открытого собрания: 11:00.

Место проведения: область Жетісу, г. Саркан, ул. Тәуелсіздік № 111, актовый зал.

2. Дата: 02.03.2026 г. Время начала регистрации: 14:50. Время начала проведения открытого собрания: 15:00.

Место проведения: область Жетісу, с. Койлык, ул.Макетова №45.

3. Дата: 03.03.2026 г. Время начала регистрации: 10:50. Время начала проведения открытого собрания: 11:00.

Место проведения: область Жетісу, с. Екиаша, ул. К.Аманжолов №79 а.

4. Дата: 03.03.2026 г. Время начала регистрации: 10:50. Время начала проведения открытого собрания: 11:00.

Место проведения: область Жетісу, с. Черкасск, ул. Койшыбекова №122.

5. Дата: 03.03.2026 г. Время начала регистрации: 10:50. Время начала проведения открытого собрания: 11:00.

Место проведения: область Жетісу, с. Пограничник, ул. Сатпаева №11.

При ведении общественных слушаний проводилась видеозапись. Замечания и предложения госорганов к проекту Отчета о возможных воздействиях были сняты. Замечания и предложения от общественности к проекту Отчета о возможных воздействиях были сняты.

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



