«Ақтөбе облысы Мәртөк ауданының Байтурасай ауылында кентішілік газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша

07.04.2022 ж. № 04-0074/22
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе облысының энергетика
және тұрғын-үй коммуналдық
шаруашылығы басқармасы» ММ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Жобалық шешім» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Мәртөк ауданының Байтурасай ауылында кентішілік газ құбырын салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптама қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0074/22 от 07.04.2022 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Байтурасай Мартукского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Жобалық шешім», город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Байтурасай Мартукского района Актюбинской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Байтурасай Мартукского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №061240003738/220009/00 (03) от 27.01.2022 г., между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», город Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Жобалық шешім», государственная лицензия №19002211 от 01.02.2019 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», категория лицензии - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 06.04.2021 года;

постановление акимата Актюбинской области №468 от 22.12.2020 года «О реализации решения областного маслихата «Об областном бюджете на 2021-2023 годы»;

распоряжение акима Байторысайского сельского округа Мартукского района Актюбинской области №55-Ѳ от 02.12.2020 года о выделении земельного участка 10 га для внутрипоселкового газопровода в селе Байтурасай;

архитектурно-планировочное задание №KZ93VUA00456924 от 25.06.2021 года, утвержденное руководителем ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком от 11.01.2022 года;

технический отчет по топографо-геодезическим работам №256/2021 от 2021 года, выполненный ТОО «Жобалық шешім» (ГСЛ №000927 от 19.12.2008 года, приложение к лицензии от 27.03.2012 года);

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях (Арх.№343) №293 от 30.06.2021 года, выполненный ИП «Дуйсенбаев А.Т.» (ГСЛ-Ф №000040 от 28.02.2008 года, приложение к лицензии от 06.06.2012 года);

письмо №01-07-14/1653 от 19.07.2021 года о начале строительства во 2 квартале 2022 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№03-МрГХ-2021-0000019 от 10.02.2021 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

письмо-согласование №18-13-02-05/1245 от 30.07.2021 года на рабочий проект, выданное РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК»;

письмо №ЗТ-2021-00524608 от 23.07.2021 года о том, что указанный участок строительства газопровода не входит в земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, выданное РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» Комитета лесного

хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК»;

заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду №KZ20VWF00056931 от 14.01.2022 года, выданное ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан»;

план внутриплощадочных сетей газоснабжения согласован с ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» от 16.06.2021 года, ГКП «Мартук-сервис» от 16.06.2021 года, Мартукский УЭС от 16.06.2021 года, ТУСМ-14, ЗРДТ - филиал АО «Казахтелеком» от 16.06.2021 года, ГУ «Мартукский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 16.06.2021 года (альбом 256/2021-С11-ГСН-лист 3,4,5,6);

топографическая съемка согласована с ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», ГКП «Мартук-сервис», Мартукский УЭС, ЗРДТ - филиал АО «Казахтелеком», ГУ «Мартукский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

паспорт проекта;
общая пояснительная записка;
рабочие чертежи марки ГСН;
проект организации строительства;
сметная документация.

5.4 Цель и назначения объекта строительства

Обеспечение газоснабжением населения села Байтурасай в результате строительства внутриплощадочных сетей газоснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства находится в с.Байтурасай Мартукского района Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IIIA;
скоростной напор ветра	- 0,38 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 29,9ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,0 кПа;
глубина промерзания грунтов	- 1,80 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно технического отчета об инженерно-геологических изысканиях (Арх.№343) №293 от 30.06.2021 года, выполненного ИП «Дуйсенбаев А.Т.», на участке изысканий пробурены 15 скважин глубиной по 3,0 п.м, инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

почвенно-растительный слой, мощность слоя 0,2 м;

ИГЭ №1 - глина легкая коричневого цвета, твердой консистенции, мощность слоя 0,2-3,0 м.

Нормативные физико-механические характеристики глины (ИГЭ №1): с=60 кПа;

φ=20º; ρ=1,62 т/м³; E=22 МПа.

Основанием фундаментов служат глины (ИГЭ №1).

Коррозийная активность грунтов: к углеродистой стали – «высокая»; к алюминиевым оболочкам кабелей – «высокая»; к свинцовым оболочкам кабелей – «высокая».

Грунты - не засоленные.

По результатам химических анализов грунты участка сильноагрессивные на конструкции из бетона марок W4-W8 и железобетона по содержанию сульфатов и хлоридов. Применены сульфатостойкие цементы согласно СП РК 2.01-101-2013 и ГОСТ 9.602-2016.

Грунтовые воды не вскрыты скважинами до глубины 3,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружное газоснабжение

Рабочий проект выполнен на основании задания на проектирование, технических условий №03-МрГХ-2021 -0000019 от 10.02.2021 года, выданных ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» и в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011, «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения».

Точка подключения - строящийся надземный газопровод среднего давления диаметром 100 мм на выходе от ранее запроектированного ПГБ (РП №392-С12-ГСН). Давление газа в точке подключения составляет 0,3 МПа. Расчетный расход газа для газоснабжения села Байтурасай составляет 560,0 м³/час с учетом 25% на перспективное развитие села.

Рабочий проект газоснабжения жилых домов выполнен с подключением к газопроводу среднего давления через ГРПШ в соответствии с разделом 5 СН РК 4.03-01-2011.

Газопровод среднего давления

Газопровод среднего давления 0,3 МПа прокладывается из полиэтиленовых труб HDPE 100, SDR 17 расчетными диаметрами по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. На узлах 9 и 10 проектируемого внутрипоселкового газопровода среднего давления предусмотрена установка подземных стальных шаровых кранов, управляемые штоками на 1,5 м, выходящие под коверы. Прокладка газопровода предусмотрена подземным способом с глубиной заложения 1,3 м. Повороты газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнены полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы. Укладка газопровода предусмотрена на естественное основание с последующей засыпкой мягким местным грунтом. Обозначение трассы подземного полиэтиленового газопровода предусмотрено путем установки опознавательных знаков, где отсутствуют постоянные ориентиры, а также прокладки по всей длине подземного полиэтиленового газопровода на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного трубопровода пластмассовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ!». На участках пересечений газопроводов с линиями водопровода лента уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемых трубопроводов.

Соединение полиэтиленовой трубы со стальной осуществляется при помощи неразъемного соединения «полиэтилен-сталь». Изоляция стальных участков подземного газопровода предусмотрена типа «весьма усиленная». Надземный участок стальной трубы покрывается двумя слоями грунтовки и двумя слоями эмали желтого цвета. Контроль

качества сварных стыков согласно МСН 4.03-01-2003 табл.15 составляет 25% от общего числа стыков и не менее одного стыка. Проверка на герметичность полиэтиленового газопровода среднего давления выполнена давлением 0,3 МПа в течение 24 часов, на прочность - давлением 0,6 МПа в течение 1 часа согласно «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения».

Переход газопровода через р.Тарангул осуществляется методом горизонтально – наклонного бурения (ГНБ) полиэтиленовым трубопроводом в одну нитку ПЭ HDPE 100 SDR 11 расчетным диаметром, переход проезжей части улиц предусмотрен открытым способом с восстановлением покрытия дороги (асфальт отсутствует) в полиэтиленовых футлярах SDR 11.

Переходы газопровода через кабели связи ВОЛС осуществляется методом прокола с устройством шаровых маркеров марки 3М и опознавательных столбиков для кабелей связи.

Ответвления газопровода среднего давления (0,3 МПа) к жилым домам прокладываются до проектируемых шкафных газорегуляторных пунктов ГРПШ-6 подземно из полиэтиленовых труб HDPE 100 SDR17 расчетным диаметром по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Проектируемые ГРПШ-6 устанавливаются на территории владельцев жилых домов за ограждением участков. Подключение жилых домов к газопроводу низкого давления после проектируемых ГРПШ-6 выполняется отдельным проектом по договорам с домовладельцами.

Общая протяженность газовых сетей составляет 7722 м.

Рис.1 - Ситуационная схема

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В целях обеспечения максимальных условий безопасности обслуживающего персонала и снижения вредности производства в рабочем проекте предусмотрены следующие мероприятия:

полная герметизация процесса транспорта газа до потребителей;

соблюдение безопасных допустимых расстояний между сооружениями;

проверка на герметичность после монтажа;

первичные средства тушения пожара.

Для защиты от коррозии надземный газопровод покрывается двумя слоями грунтовки, двумя слоями желтой краски, предназначенной для наружных работ.

Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер, где бы эти операции не выполнялись. Не применяются взрывчатые или возгорающиеся материалы. Имеются под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара. План пневматических испытаний включает следующее:

испытательная среда;

минимальное и максимальное давление испытания;

отключения других линий или оборудования от испытываемых;

используемое испытательное оборудования и т. д.;

протяженности трубопровода, подлежащего к испытанию.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды, производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности и органами, контролирующими охрану окружающей природной среды.

6.4 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено строительство внутрипоселкового газопровода в с. Байтурасай Мартукского района Актюбинской области.

На участке строительства выделяются бытовые здания (контора, диспетчерская, гардеробная, умывальная, душевая, биотуалеты, помещение для обогрева, помещение для приема пищи). Все работники обеспечиваются питьевой водой, качество которой соответствует требованиям санитарных правил. Питание работников организовано в специально оборудованном помещении. Работники обеспечиваются специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты. Аптечки первой медицинской помощи укомплектованы на рабочих местах.

В соответствии с требованиями санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, для внутрипоселкового газопровода организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с Байтурасай Мартукского района Актюбинской области» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра здравоохранения РК от 16 июня 2021 года №ҚР ДСМ-49.

6.5 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СП РК 1.03-102-2014 и составляет 3 месяца. Начало реализации проекта – 2 квартал 2022 года согласно письма заказчика №01-07-14/1653 от 19.07.2021 года.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирование и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в соответствии с Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 2 апреля 2015 года № 304 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за №10632), и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС (версия 2022.1.2) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2021 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуск 24;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 24;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуск 24;

сборники сметных цен в текущем уровне 2022 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2021;

сборники сметных цен в текущем уровне 2022 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2021;

сборник сметных цен в текущем уровне 2022 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2021;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2019 на 2021 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2022 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2021 (выпуск 1);

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2021.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 20, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 85, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2022 года.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружное газоснабжение

1. Футляры для трубопроводов приняты по ГОСТ 18599-2001.

Ценовые предложения по сметной документации

2. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе и принятых по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, также СН РК 1.02-03-2011 (перечень прайс-листов и ценовых предложений (2 - позиций), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

3. Сметная документация откорректирована согласно замечаний по технической части.

7.2 Оценка принятых решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен технически сложный II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют требованиям нормативных правовых документов в сфере санитарно-

эпидемиологического благополучия населения, обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №7.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекоменд. к утверждению
1	Протяженность газопровода среднего давления	м	7722	7722
2	Расход газа	м³/час	560	560
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2022 года в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	89,255 65,123 5,276 18,856	103,461 75,007 5,030 23,424
4	Продолжительность строительства	мес.	3	3

Увеличение сметной стоимости вызвано пересчетом в версии АВС (версия 2022.1.2).

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Байтурасай Мартукского района Актюбинской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

протяженность газопровода среднего давления - 7 722 м;
расход газа - 560 м³/час;
общая сметная стоимость строительства
в текущих ценах 2022 года - 103,461 млн.тенге;
в том числе: СМР - 75,007 млн.тенге;
оборудование - 5,030 млн.тенге;
прочие затраты - 23,424 млн.тенге;
продолжительность строительства - 3 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» в соответствии с условиями договора №061240003738/220009/00 (03) от 27.01.2022 года.

3. Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Мәртөк ауданының Байтурасай ауылында кентішілік газ құбырын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

орташа қысымды газ құбырының ұзындығы - 7 722 м;

газ шығыны	- 560 м^3/сағатына;
2022 жылғы ағымды бағадағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны	- 103,461 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 75,007 млн.теңге;
жабдықтар	- 5,030 млн.теңге;
өзге шығындар	- 23,424 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 3 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 27.01.2022 жылғы №061240003738/220009/00 (03) шарт талаптарына сәйкес «Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы» ММ кепілдік етеді.

3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

4. Тапсырыс беруші құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдығын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Ссылка на окончательную редакцию документации

Кандыгулов К.К.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Алтаева А.Г.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Турмаганбетова А.Ю.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Умирзаков Е.А.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Бойченко Д.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям