«Ақтөбе облысы Темір ауданы Шұбарқұдық кенті Ақтас көшесіндегі орташа және төменгі қысымды газ желілерінің құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

29.09.2021 ж. № ЭСП-0109/21

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Темір аудандық сәулет, қала
құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Инженерное проектирование» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ ЭСП-0109/21 от 29.09.2021 г.

по рабочему проекту
«Строительство газопроводных сетей среднего и низкого давления по улице Актас в п.Шубаркудук Темирского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Темирский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Инженерное проектирование», г. Актобе

город Актобе

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство газопроводных сетей среднего и низкого давления по улице Актас в п.Шубаркудук Темирского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №64 от 12.08.2021 года между ТОО «Экспертиза СП» и ГУ «Темирский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства».

2.ЗАКАЗЧИК: ГУ «Темирский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства».

3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Инженерное проектирование», государственная лицензия ГСЛ № 18002597 от 08.02.2018 года, выданная ГУ " Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области". Акимат Актюбинской области, категория лицензии - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное и. о. руководителя ГУ «Темирский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» от 16.04.2021 года;

архитектурно-планировочное задание №33 от 16.04.2021 года, утвержденное ГУ «Темирский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

решение № 69 от 28.04.2021 года аима Шубаркудукского сельского округа Темирского района;

отчет об топографо-геодезических изысканиях, выполненный ТОО «Тұрымтай» в 2021 году;

отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ИП «Дуйсембаев А.Т.» в 2021 году;

технические условия на подключение к газораспределительным сетям № 03-ТГХ-2021-00000135 от 03.06.2021 года, выданное АО «КазТрансГаз Аймак».

5.2 Перечень документации, представленной на экспертизу

Паспорт проекта.

Общая пояснительная записка.

Альбом с рабочими чертежами марки АС, ГСН.

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» выполненный ТОО «ТОП ПРОЕКТ».

Проект организации строительства (ПОС).

Сметная документация.

5.3 Цель и назначение объекта строительства

Строительство газопроводных сетей среднего и низкого давления по улице Актас в п.Шубаркудук Темирского района Актюбинской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок строительства расположен по улице Актас в п.Шубаркудук Темирского района Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства

Климатический подрайон – IIIA.

Скоростной напор ветра - 0,38 кПа.

Расчётная зимняя температура наружного воздуха - минус 29,9°С.

Расчетный вес снегового покрова - 1,8 кПа.

Сейсмичность - 5 баллов.

Глубина промерзания грунтов – 1,8 м**.**

Инженерно-геологические условия площадки строительства

На основании отчета инженерно-геологических изысканий № 284 от 24 мая 2021г, основанием служат грунты-инженерно-геологический элемент № 1 (ИГЭ-1)- Суглинок легкий песчанистый коричневого цвета, твердой консистенции. Мощность слоя 1,5м.

Физико -механические свойства суглинка: угол внутреннего трения -20 градуса; удельное сцепление -19кПа; модуль деформации 11МПа; плотность грунта- 1,56г/см3. Грунтовые воды в период проведения инженерно-геологических изысканий не вскрыты.

По результатам химических анализов коррозионная активность грунтов участка к бетонам марок по водонепроницаемости W4-W8 от неагрессивной до сильноагрессивной, а на арматуру в железобетонных конструкциях от неагрессивной до среднеагрессивной по содержанию сульфатов и хлоридов. Рекомендуется применять сульфатостойкие цементы.

Коррозионная активность грунтов к свинцовым оболочкам - низкая по показателю органических веществ; к алюминиевым - высокая по содержанию хлор-ионов.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Архитектурно-строительные решения

Проектом предусматривается размещения ГРПШ13-2Н-У1 на площадке размером 9,0х4,0м.

За отметку 0,00 принять отметку верха щебеночного покрытия площадки, соответствующую абсолютной отметке 183,60. Территория ограждается металлическим сетчатым ограждением с калиткой.

На линии газопровода запроектированы площадки газового крана. Покрытие площадки-щебень фракции 20-40мм по СТ РК1284-2004 толщиной 150мм по уплотненному грунту. Площадка ограждаются металлическим сетчатым ограждением с калиткой.

Металлические конструкции очистить от грязи, ржавчины, окрасить эмалью ПФ-115ГОСТ6465-76* за 2 раза по грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*.Сварку производить электродами марки Э-42 по ГОСТ 9467-75.

Для защиты участка ГРПШ13-2Н-У1 от доступа посторонних лиц предусмотрено сетчатое ограждение с калиткой. Ограждение площадки высотой 1,60м. Покрытие площадки-щебеночное фр.20-40 СТ РК 1284-2004* толщиной 150мм по уплотненному грунту.

Площадка ограждается звеньями из сетки рабицы ГОСТ 5336-80 на металлическом каркасе из уголка ГОСТ 8509-93. Звенья крепятся к стойкам из труб ∅ 76 по ГОСТ10704-91.

Фундаменты под стойки ограждения из бетона кл.С12/15W4.F100 СТ РК EN206-2017 на сульфатостойком цементе.Запорное устройство калитки выполнить по месту. ГРПШ13-2Н-У1 устанавливается на раму из уголка. Фундаменты под стойки рамы из бетона кл.С12/15W4.F100 СТ РК EN206-2017 на сульфатостойком цементе. Гидроизоляцию бетонных поверхностей фундаментов, выступающих над землей произвести обмазкой горячим битумом за 2 раза.

Элементы ограды окрасить эмалью ПФ-115ГОСТ6465-76*цвет желтый за 2 раза по грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*. Монтажные соединения должны защищаться лакокрасочным покрытием после монтажа конструкций.Электроды для сварки типа Э-42 ГОСТ9467-75. Высота сварных швов 4мм.

Инженерные мероприятия по защите оснований и фундаментов от неблагоприятных внешних воздействий

По результатам химических анализов коррозионная активность грунтов участка к бетонам марок по водонепроницаемости W4-W8 от неагрессивной до сильноагрессивной, а на арматуру в железобетонных конструкциях от неагрессивной до среднеагрессивной по содержанию сульфатов и хлоридов. Рекомендуется применять сульфатостойкие цементы.

Фундаменты на площадке запроектированы из бетона СТ РК EN206-2017 на сульфатостойком цементе.

Для защиты оснований и фундаментов от неблагоприятных внешних воздействий предусмотрены следующие мероприятия:

- вертикальная планировка территории предусмотрена обеспечением надежного стока атмосферных вод;

-под площадку предусмотреть утрамбовку грунта трамбовками

Молниеприемник.

Проектом предусматривается молниезащита и контур заземления ГРПШ.

В соответствии с "Инструкцией по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций" РД 34.21.122-87 предусматривается молниезащиты II категории. Проектом предусматривается установка одиночного молниеотвода МО.

Расчет выполнен для зоны защиты типа Б - степень надежности 99,5%. Молниеприемник М присоединить к наружному контуру заземления.

Контур заземления выполнить шестью комбинированным заземлителем из полосовой стали 40х4 и круглой стали диаметром 16.

Сеть молниезащиты не должна иметь разрывов. Все соединения выполняются при помощи хомутных, резьбовых соединений или другим утвержденным методом.

Непрерывность цепи заземления обеспечить сваркой стыков или проваркой перемычек.

Все места соединения систем молниезащиты и заземления должны быть доступны для осмотра и обслуживания.

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Точка врезки-существующий газопровод Ø159мм. с задвижкой Ду=150мм. в ограждении 3х2м

Давление в точке подключенияк газопроводу Ø159мм. Рп=0,25МПа.

Проектируемый газопровод относится к II-категории технически не сложный. Сети газопровода среднего давления запроектированы из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ 50838-2011 ПЭ100 ГАЗ С=2,5 SDR-17 Ø110х6,6мм., коэффициент запаса прочности для II-категории газопровода, длиной 900м.

В п.Шубаркудук на ул. Актас устанавливается шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-13-2Н-У1 для снижения давления газа с 0,25МПа до рабочего 2,5кПа. с двумя линиями редуцирования.

На вводе газопровода в ГРПШ-13-2Н-У1, в надземном исполнении, устанавливается приварной шаровый кран Ø50. ГРПШ-13-2Н-У1 и кран ограждаются металлическим забором 4х9м высотой 1,5м.

Укладка полиэтиленового газопровода и соединений должна осуществляться на основание из мягкого грунта без каменистых включений, толщиной не менее 0,1 м и присыпаться слоем мягкого грунта, на высоту не менее 0,2 м. Выход полиэтиленового газопровода неразъемный. Выход газопровода из земли защищается установкой стального футляра с заделкой влагонепроницаемым материалом-бутил каучук на всю длину футляра.

Неразъемное соединение полиэтилен-сталь, укладывается горизонтально на песчаное основание толщиной 100мм. и присыпается песком над трубой, толщиной 200мм на длину 1м в обе стороны от неразъемного соединения.

Сварные стыки полиэтиленового газопровода среднеего давления II-категории проверить ультразвуковой дефектоскопией50%. Сварные стыки стального подземного газопровода проверяются рентгеноскопией 50%.

Дляобозначения газопровода, предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода сигнальной полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью «Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документаций) укладывается на расстояний 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Защиту от атмосферной коррозии выполнить окраской надземных газопроводов и металлических конструкций, покрытием из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода желтым цветом, опоры - черным).

Газоснабжение улучшит социально-бытовые условия жизнедеятельности людей, обеспечит развитие малого бизнеса, услуг, фермерства, что приведет к увеличению занятости трудоспособной части населения и повышению качества уровня жизни.

Газопровод низкого давления.

Для газоснабжения жилых домови коммунально-бытовых потребителейзапроектирован подземный газопровод низкого давления Рраб=2,5кПа из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ 4437-2011 ПЭ100 ГАЗ CSDR-17Ø63х3,6 длиной 24м., Ø160х9,1мм. длиной573м.с коэффициентом запаса прочности для газопровода среднего давленияС=2,5.

К жилым домам предусмотрен выход из земли, с установкой приварного стальногошарового крана Ду=50мм. в надземном исполнении.

Неразъемное соединение полиэтилен–сталь должно располагаться на горизонтальном участке из постели песка, толщиной100мм и присыпаться песком на высоту 200мм на длину 1м в обе стороны от неразъемного соединения. Надземный участок газопровода крепится к опоре. Выход газопровода из земли защищается установкой стального футляра с заделкой влагонепроницаемым материалом-бутил каучук на всю длину футляра.

Опоры предусмотрены из стальных электросварных труб ГОСТ 10704-91 высотой Н=2,2м.

Защиту от атмосферной коррозии выполнить окраской надземных газопроводов и металлических конструкций, покрытием из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода желтым цветом, опоры - черным).

Сварку полиэтиленовых труб с толщиной стенки менее 5мм. выполняется муфтовыми соединениями с закладным нагревательным элементом. Сварные стыки сваренные муфтовыми соединениями, ультразвуковой дефектоскопией не проверяются.Сварные стыки стальных участков газопровода проверяются рентгеноскопией 50%.

Укладка полиэтиленового газопровода и соединений должна осуществляться на основание из мягкого грунта без каменистых включений, толщиной не менее 0,1 м и присыпаться слоем мягкого грунта, на высоту не менее 0,2 м. Неразъемное соединение полиэтилен-сталь заводского изготовления, укладывается горизонтально на песчаное основание толщиной 100мм. и присыпается песком над трубой, толщиной 200мм на длину 1м в обе стороны от неразъемного соединения. В целях предотвращения механического повреждения газопровода, предусмотрена прокладка вдоль присыпанногогазопровода сигнальной полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью «Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документаций) укладывается на расстояний 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Пункт газорегуляторный блочный ГРПШ-13-2Н-У1».

«Пункт газорегуляторный блочный ГРПШ 13-2Н-У1» предназначен для снижения давления газа и поддержания его на заданном уровне автоматически и учет расхода газа потребителями.

Краткая техническая характеристика.

Давление на входе МПа (кгс/см²) Рп =0,6(6) Рраб. =0,0,543(5,43)

Диапазон настройки давления газа на выходе Рвых линия редуцирования низкого давления МПа (кгс/см²),3(0,3)

Предел срабатывания предохранительного клапана низкого давления (КПа) 4,5

В пункте ГРПШ-13-2Н-У1 установлены две линии редуцирования низкого давления - регулятор РДГ-50Н.

Технологическая линия пункта ГРПШ -13-2Н-У1 выполнена в последовательном монтаже основных узлов: входная задвижка, фильтр очистки газа, общий газовый счетчик учета расхода газа и узла редуцирования газа.

На узле редуцирования установлены параллельно два комбинированных регуляторовРДГ-50Н с встроенным предохранительно-запорным клапаном. Для предотвращения повышения давления газа после регулятора сверх допустимого, устанавливается предохранительно-сбросной клапан КПС-50Н.

Контроль за технологическим режимом ГРПШ -13-2Н-У1 выполняется по техническим манометрам. Для выполнения пуска, настройки и продувки газопровода и оборудования ГРПШ -13-2Н-У1 устанавливаются продувочные и сбросные "свечи".

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Проектом предусмотрены инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций. Объект располагается в зоне радиуса выезда территориального пожарного подразделения.

Объект располагается в зоне радиуса выезда территориального пожарного подразделения.

6.4 Охрана окружающей среды

Раздел «Охрана окружающей среды» к Рабочему проекту «Строительство газопроводных сетей среднего и низкого давления по улице Актас в п.Шубаркудук Темирского района Актюбинской области».

Целью разработки ОВОС является оценка техногенного воздействия при реализации проекта и определение мер по минимизации этого воздействия, которые будут применяться в ходе проведения строительных работ.

Согласно гарантийного письма №03-02/774 от 14.09.2021 года до начала строительно – монтажных работ заказчика гарантирует получить экологические разрешительные документы уполномоченного органа по экологической оценке деятельности на проектируемом объекте строительства.

Заказчик официально уведомит вас при получении разрешительных документов.

6.5. Оценка соответствия проекта санитарным нормам и гигиеническим правилам

Рабочий проект 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 национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

6.6 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства**.** Продолжительность строительства

определена согласно СП РК 1.03-102-2014 и составляет 1,5месяца. Начало реализации проекта, II квартал 2022года, согласно письму заказчика № 03-02/675 от 12.08.2021года.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана 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 2017года №249-нқ с внесением изменений и дополнений от 30 июля 2020года приказ №110-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства, подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке, для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций в соответствии с «Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации)»,утвержденными приказом МНЭ РК от 02.04.2015 №304, и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 Нормативного документа по определению сметной стоимости в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса «SANA-2015» версия 21.3.1 от 26.07.2021года по выпуску сметной документации в текущих и прогнозных ценах 2021-2022года.

При составлении смет использованы:

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения 1-20; (выпуск 20)
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения 1-20; (выпуск 20)
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения 1-20; (выпуск 20)
- сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2020 (17 сборников);
- сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2020г;
- сборник тарифных ставок в строительстве СТС РК 8.04-07-2020 в текущем уровне 2021год;
- Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства. Отдел 1 Автомобильные перевозки (СЦПГ РК 8.04-12-2020). 2021 год;
- Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства. Отдел 2 Железнодорожные перевозки (СЦПГ РК 8.04-12-2020). 2021 год;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2020г.
- Сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (УСН РК 8.02-03-2020). 2021 год;
- Сборники укрупненных показателей сметной стоимости строительства зданий и сооружений. Объекты непроизводственного назначения (УСН РК 8.02-04-2020). 2021 год.
- «Перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе», утвержденный заказчиком, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65, 66, 67 «Нормативного документа по определению сметной стоимости

строительства в Республике Казахстан» (приказ КДСиЖКХ МИИР РК от 14.11.2017 г. № 249-нқ);

- В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:
- накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ, с внесением изменений и дополнений приказ от 30 июля 2020года приказ №110-нқ);
- сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нк с внесением изменений и дополнений приказ от 30 июля 2020года приказ №110-нқ);
- резерв средств заказчика на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от общей суммы средств по позициям 1-9 сводного сметного расчета (п.72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нк, с внесением изменений и дополнений приказ от 30 июля 2020года приказ №110-нқ);
- затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015) с учетом изменений и дополнений;
- дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015) с учетом изменений и дополнений.

Сметная стоимость строительства определена в текущих и прогнозных ценах 2021-2022года. Нормой задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогнозу социально-экономического развития Республики Казахстан на 2020-2025 годы (протокол от 04 мая 2019 года №9.) принят МРП 2021года-2917тенге, МРП 2022года-3063тенге.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере 12%, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка проектных решений

В целом проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Проектные решения с учетом внесенных изменений по разделу 7.2 соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

7.2. Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект, в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения рабочего проекта по замечаниям и предложениям заказчиком и проектировщиком были внесены следующие изменения и дополнения:

<u>Сметная документация</u>

1. Предоставлен сметный и сводный расчеты, согласованные с заказчиком.
2. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующие в действующей нормативной базе и принятые по ценам поставщиков обоснована и согласована в соответствии СН 1.02-03-2011 заказчиком (протокол согласования стоимости оборудования и материалов из трех позиций, утвержденный заказчиком)
3. Расценки приведены в соответствии с проектными решениями и составу работ.
4. Сметная документация пересчитана в программном комплекса «SANA-2015» версия 21.3.1 от 26.07.2021 по выпуску сметной документации в текущих и

прогнозных ценах 2021-2022года. Применен коэффициент инфляции 1,05. (МРП 2022г/МРП2021г)

5. Сметная документация приведена в соответствие требованиям Нормативного документа, по определению сметной стоимости строительства, утвержденного приказом №249-нқ от 14.11.2017г, с внесением изменений и дополнений приказ №110-нқ от 30 июля 2020года.

Сравнительная таблица основных технико-экономических показателей

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утверждению в
1	Общая протяжённость газопровода Среднего давления II 1категории ПЭ100 SDR17 Ф110х6,6 мм	км	0,900	0,900
2	Общая протяжённость газопровода низкого давления IV категории ПЭ100 SDR-17 Ф63 х3,6мм, ПЭ100 SDR17Ф160х9.5мм	км	0,597	0,597
3	Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-13-2Н-У1 Q=600м³/ч DN=50мм	шт	1	1
4	Газовый стальной шаровый кран КШ.ЦП DN50ст20н/п Р=1,6МПа под приварку с ручным управлением- среда газ Гост 21345-2005	шт	7	7
5	Газопровод среднего давления стальной надземный из труб стальных электросварных ф 57х3,5мм и ф159х6мм Гост10704-91	км	0,0085	0,0085
6	Газопровод низкого давления стальной надземный из труб стальных электросварных ф 57х3,5мм, ф108х4мм и ф159х6мм Гост10704-91	км	0,0325	0,0325
7	Газовый стальной шаровый кран КШ.ЦП DN100 ст20н/п Р=1,6МПа под приварку с ручным управлением- среда газ Гост 21345-2005	шт	1	1
8	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2021-2022года в том числе СМР	Млн. тенге	27,218 16,434	24,899 15,748
	оборудование		0,533	0,560
	прочие затраты		10,251	8,591
9	Продолжительность строительства	мес.	1,5	1,5

В результате экспертизы рабочего проекта с учетом внесенных изменений и дополнений сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2021-2022года принята в сумме – 24,899млн.тенге, отклонена заявленная стоимость в сумме –

27,218млн.тенге, общее уменьшение сметной стоимости по объекту составило в сумме – 2,319млн.тенге.

Уменьшение сметной стоимости строительства вызвано корректировкой сметной документации по замечаниям специалистов по разделам проекта.

Стоимость ПИР была рассчитана согласно п.91 приказа №249-нқ от 14.11.2018 г. №249-нқ от 14.11.2017г, с внесением изменений и дополнений приказ №110-нқ от 30 июля 2020года, стоимость экспертизы рассчитана согласно, приказа №780 от 21.12.2015 г., приняты строительные материалы, изделия и конструкции, оборудование ССЦ РК 8.04-08.2020 в текущих и прогнозных ценах 2021-2022года.

8. ВЫВОДЫ

1. С учётом внесённых изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство газопроводных сетей среднего и низкого давления по улице Актас в п.Шубаркудук Темирского района Актюбинской области» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке с нижеприведенными основными технико-экономическими показателями:

общая протяженность газопровода	1,538 км;
общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2021-2022 года	24,899 млн.тенге;
в том числе	
СМР	15,748 млн.тенге;
оборудование	0,560 млн. тенге;
прочие затраты	8,591 млн.тенге;
продолжительность строительства	1,5 мес.

2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована и ГУ «Темирский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» в соответствии с условиями договора №64 от 12.08.2021 года.

3. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ проект (рабочий проект) подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

4. До начала производства работ проект (рабочий проект) подлежит утверждению в установленном порядке не позднее 3 месяцев.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып «Ақтөбе облысы Темір ауданы Шұбарқұдық кенті Ақтас көшесіндегі орташа және төменгі қысымды газ желілерінің құрылысы» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сай келеді және төменде келтірілген негізгі техника - экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

газ құбырының жалпы ұзындығы	1,538 км;
2021-2022 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	24,899млн. тенге;
оның ішінде	
құрылыс-монтаж жұмыстары	15,748 млн. тенге;
жабдықтар	0,560 млн.теңге;
өзгешығындар	8,591млн. тенге;
құрылыс ұзақтығы	1,5 ай.

2. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына

12.08.2021 жылғы №64 шарттың талаптарына сәйкес «Темір аудандық сәулет, қала құрылысыжәне құрылыс бөлім» ММ кепілдік етеді.

3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, оның мемсараптаманың нағыз тұжырымымен сәйкестілігі тексерілуге жатады.

4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін қойылған тәртіп бойынша 3 ай мерзімі аралығында бекітілуге жатады.

Комарова А.П.

Эксперт

ТОО «Экспертиза СП»

Кульманов Ж.Б.

Эксперт

ТОО «Экспертиза СП»

Абуова Г.А.

Эксперт

ТОО «Экспертиза СП»

Тулегенов Е.Б.

Эксперт

ТОО «Экспертиза СП»

Алгазин Б.А.

Эксперт

ТОО «Экспертиза СП»

Сеитова А.С.

Директор

ТОО «Экспертиза СП»

Ссылка на окончательную редакцию ПСД