«Түркістан облысы, Кентау қаласындағы орташа қысымды газ жүйелерінің құрылысы (Тайбурыл көшесін газбен жабдықтау)» жұмыс жобасы бойынша

13.12.2024 ж. № QazEP-0153/24

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
"Кентау қалалық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық және тұрғын үй инспекциясы бөлімі" ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"Бақытжан жоба" ЖШС

Төле би ауданы

АЛҒЫ СӨЗ

«Түркістан облысы, Кентау қаласындағы орташа қысымды газ жүйелерінің құрылысы (Тайбурыл көшесін газбен жабдықтау)» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны «Qaz Expert Project» ЖШС берді.

«Qaz Expert Project» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительное)

№ QazEP-0153/24 от 13.12.2024 г.

по рабочему проекту:
«Строительство газовых систем среднего давления в городе Кентау, Туркестанской области (газоснабжение улицы Тайбурыл)»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции города Кентау"

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО "Бақытжан жоба"

Толебийский р-н

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Строительство газовых систем среднего давления в городе Кентау, Туркестанской области (газоснабжение улицы Тайбурыл)» выдано ТОО «Qaz Expert Project».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Qaz Expert Project».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство газовых систем среднего давления в городе Кентау, Туркестанской области (газоснабжение улицы Тайбурыл)».** Настоящее экспертное заключение выполнено в соответствии с электронным договором №QazEP-0260-01 от 01.12.2024 года, между ТОО «Qaz Expert Project» с ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции города Кентау» на основании письма заказчика.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции города Кентау» (БИН: 190940010026).

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Бақытжан жоба». Государственная лицензия №21018181 от 19.05.2021 года, категория I, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Туркестанской области».

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Частные средства.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- задание на проектирование, утвержденное заказчиком;
- архитектурно-планировочное задание, выданное ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства города Кентау», за №KZ83VUA01217487 от 03.09.2024 года;
- постановление №318 от 26.08.2024 года;
- письмо заявка заказчика на прохождение экспертизы;
- письмо заказчика о финансировании;
- письмо заказчика о начале строительства;
- топографическая съемка в масштабе 1:500;
- отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «VERSAL Engineering». Государтсвенная лицензия ГСЛ №001141 от 12.09.2008 года, выданная агентством Республики Казахстан по делам строительства и ЖКХ.

Технические условия:

- на газоснабжение, выданные АО «КазТрансГаз Аймак», за №12-СрГХ-2024-00000957 от 09.04.2024 года.

5.2. Перечень документации, представленной на экспертизу:

Том 1. Брошюра 1. 01-038-2024-ОПЗ. Общая пояснительная записка;
Том 1. Брошюра 2. 01-038-2024-ПП. Паспорт проекта;
Том 2. Альбом 1. 01-038-2024-ГСН. Наружные сети газоснабжения;
Том 2. Альбом 2. 01-038-2024-АС. Архитектурно-строительные решения;
Том 2. Альбом 3. 01-038-2024-МЗ. Молниезащита;
Том 3. Книга 1. 01-038-2024-СМ. Сметная документация.

5.3. Цель и назначение объекта строительства

Целью проекта является строительство газовых систем.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта, и характеристика участка строительства

Исследуемая площадка расположена в городе Кентау, Туркестанской области.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический подрайон IV-Г.
Температура воздуха, ^{0}С: абсолютная максимальная +49;
абсолютная минимальная -38.
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, ^{0}С +36

Температура воздуха наиболее холодных (обеспеченностью 0,92), °С:

суток -26;

пятидневки -22;

периода -8.

Средняя суточная амплитуда воздуха наиболее холодного месяца, ^{0}С -10,1.

Средняя суточная амплитуда воздуха наиболее теплого месяца, ^{0}С +17,7.

Продолжительность, сутки / средняя суточная температура воздуха, ^{0}С периода со средней суточной температурой /:

<0 ^{0}С -86/-3,6;

<8 ^{0}С -151/-0,3;

<10 ^{0}С -165/0,5.

Средняя годовая температура воздуха, ^{0}С +12,0.

Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь 2,8 м/сек.

Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за июнь 3,2 м/сек.

Количество осадков за ноябрь-март 134 мм.

Количество осадков за апрель-октябрь 72 мм.

Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль - В (восточное).

Преобладающее направление ветра за июнь-август - СВ (северо-восточное).

Нормативная глубина промерзания, м: для супеси -0,88.

Глубина проникновения 0 ^{0}С в грунт, м: для супеси -0,98.

Зона влажности - 3 (сухая).

Район по весу снегового покрова – I.

Район по давлению ветра – III.

Район по толщине стенки гололеда – II**.**

Инженерно - геологические условия территории

Геоморфология и рельеф

Рассматриваемая территория расположена на предгорной эрозионно-денудационной равнине у подножия юго-западных склонов хребта Каратау. Город Кентау находится между реками Кантаги и Баялдыр.

Абсолютные отметки территории составляют 430-500 м, относительные превышения достигают 15-22 м. В западной части, в пределах предгорной эрозионно- денудационной равнины, рельеф осложнен мелкими сопками, в юго-восточной части - эрозионно-аккумулятивной долиной р. Кантаги, где выделяются русло, пойма и надпойменная терраса.

Рельеф г. Кентау имеет небольшой уклон на юго-запад. Относительные отметки колеблются в пределах 383,83 – 504,83 м. Уклон территории в крайней северо-западной части достигает 8-17%, на остальной – 4-8%.

Геолого-литологические строение

В геолого-литологическом отношении на разведанную глубину до 3,0 м с поверхности распространен слабо гумусированный почвенно-растительный слой слой с дресвой до 10 %, мощностью 0,1 м. Ниже почвенно-растительного слоя залегает супесь серого цвета, твердой консистенции с включением дресвы и щебня до 10-15 %.

Мощность супеси 1,4-2,5 м. Под супесью вскрывается «гажевидный горизонт», представленный мучнистым и кристаллическим гипсом в виде прослоев, прожилков и гнезд по глине красной с розовыми, ржавыми и желтоватым оттенком за счет гидроокислов железа и марганца с включением дресвы, щебня и обломков известняка. Содержание гипса в глине достигает 40-45 %. Мощность горизонта от 0,9 м до 2,3 м (Приложение 5). Ниже «гажевидного горизонта» повсеместно распространен слой валунно-глыбового грунта с глинистым заполнителем. Вскрытая мощность от 0,30 до 1,0 м (Приложение 5). Валуны и глыбы представлены известняком, размером от 20-30 см до 50-60 см. Встречаются отдельные негабаритные глыбы от 100 до 200 см.

Физико-механические свойства грунтов

По номенклатурному виду в пределах территории выделено 8 инженерно-геологических элементов:

- ИГЭ 1 – супесь, суглинок - не просадочные;
- ИГЭ 2 – суглинок, супесь - низкопористые, не просадочные;
- ИГЭ 3 – суглинок светло-серый, макропористый, твёрдой консистенции, просадочный;
- ИГЭ 4 – глина;
- ИГЭ 5 – галечниковый грунт;
- ИГЭ 6 – песок средней крупности;
- ИГЭ 7 – песок пылеватый;
- ИГЭ 8 – щебенистый грунт.

Засоленность и агрессивность грунтов

По результатам химического анализа «водной вытяжки» грунтов, по содержанию легко- и среднерастворимых солей, согласно ГОСТ 25100-2011 (Б.25, Б.26), грунты площадки, до глубины 2,0 м, не засолены. Величина сухого остатка составляет 0,232-1,068 %. Зона влажности СНиП РК 2.04-03-2002 – сухая.

Легкорастворимыми солями по результатам лабораторных определений водной вытяжки, грунты первого, второго, третьего, четвертого и пятого элементов (супесь, суглинки непросадочные, глина, галечниковый грунт) не засолены. Содержание легкорастворимых солей не превышает 3%, сухой остаток составляет 0,039-2,264%; грунты шестого и седьмого элементов не засолены и засолены, содержание легкорастворимых солей не превышает и превышает 0,5%, сухой остаток составляет 0,039-2,191%.

Сейсмичность

Сейсмичность территории г.Кентау согласно СНиП РК 2.03-30-2006, равна шести баллам. Категория грунтов по сейсмическим свойствам вторая (e<0,9).

6.2. Проектные решения

6.2.1. Наружное газоснабжение

Общие данные

Данный раздел разработан на основании исходных данных (п.5.1) и правоустанавливающих документов:

- СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».

Проектом предусмотрено проектирование газопровода среднего давления в городе Кентау. Газоснабжение предусматривается от существующего газопровода среднего давления. Давление в точке подключение - Р=до 0,3 МПа.

Проектные решения

Газопроводы среднего давления III-категорий запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 ø63х5,8 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6 и прокладываются на глубине - 1,14 м до верха газопровода от поверхности земли.

Для снижения давления газа со среднего на низкое и поддержания его на заданном уровне на границе жилого участка предусмотрена установка ГРПШ-6 с индивидуальным газовым счетчиком G-4 на 1 абонента - 1 шт. В месте входа и выхода газопровода из ГРПШ предусматривается установка отключающих устройств - кран шаровой фланцевый ГШК-20ф-16.

При пересечении автомобильных дорог, а также с другими инженерными коммуникациями газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты по СТ РК 2939-2016.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001 - 17379-2001.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500 м) устанавливается опознавательные столбики.

Для определения местоположения и глубины залегания подземного полиэтиленового газопровода приборным методом необходимо предусмотреть прокладку цельного кабеля с медными токопроводящими жилами сечением 4,0 мм², кабель необходимо прокладывать исключительно по верхней части трубы, вдоль оси подземного ПЭ газопровода. Любые соединения кабеля на поверхность, а также места разветвлений трубопроводов необходимо оборудовать стойкой контрольно-измерительного пункта либо ковером. Использование кабелей, не предназначенных для прокладки в земле запрещено.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

При производстве работ на пересечении с а/дорогами, каналами и инженерными коммуникациями, работу производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ. При обнаружений неуказанных в проекте подземных коммуникаций всякие работы в этом месте следует немедленно прекратить до выявления характера обнаружения коммуникаций и получения соответствующего разрешения на производство работ организаций, эксплуатирующей эти коммуникаций.

Подземные полиэтиленовые газопроводы среднего давления от 0,005 до 0,3 МПа испытать на герметичность давлением - 0,6 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час. Температура наружного воздуха в период испытания должна быть не ниже - минус 15 °С.

Надземные стальные газопроводы среднего давления от 0,005 до 0,3 МПа испытать на герметичность давлением - 0,45 МПа, Продолжительность испытаний - 1 час.

Для защиты от атмосферной коррозий надземные газопроводы и арматуру окрасить эмалью ПФ-115, по 2-м слоям грунтовки ГФ-021. После монтажа и испытания надземный газопровод окрасить масляной краской желтого цвета, а запорную арматуру краской красного цвета.

Монтаж, испытания газопроводов и оборудовании произвести согласно требованиям СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСП 4.03-103-2005 и «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» от 9 октября 2017 года № 673.

Условные обозначения приняты согласно ГОСТ 21.206-2012; СТ РК 21.610-2002 и СТ РК 21.609-2002.

Архитектурно-строительные решения

Данным разделом предусмотрена площадка под ГРПШ.

Под опоры ГРПШ приняты монолитные железобетонные фундаментные конструкции из бетона класса 815, армирование принято конструктивно. Габаритные размеры ГРПШ-04-У1 - 800/330/1300.

Антипросадочные мероприятия предусмотрены в соответствии со СП РК 5.01-102-2013* и СН РК 5.01-02-2013 "Основания здании и сооружений"

Под фундаментами выполняется бетонная подготовка из бетона кл.С25/35. Обратную засыпку пазух фундамента и подсыпку под полы выполнить местным грунтом, с послоиным уплотнением каждые 20см.

Антикоррозийные мероприятия

По молниезащитным мероприятиям данные объекты относится ко II категории устройств молниезащиты и должны быть защищены от прямых ударов молнии.

Для защиты ГРПШ-04-у 1 (800х33Ох13ОО) от прямого попадания молнии предусматривается установка стержневого молниеприёмника высотой 6 Ом в кол-ве 1 шт. Расчёт радиусов молниезащиты предусмотрен для нулевой отметки и для отметки 4 м.

В качестве естественного токоотвода используется металлоконструкции ГРПШ при условии обеспечения непрерывной электрической связи. Для токоотводов используется сталь полосовая 40х4 мм, прокладываемая снаружи ГРШП и соединённая с контуром заземления минимум в двух точках.

Проектом предусматривается устройство внешнего контура заземления.

Сталь полосовая 40х4 прокладывается в траншее на глубине 0,4 м от планировочной отметки. В качестве вертикальных заземлителей применены сталь угловая 50х50х5 мм L=2,5 м. Тип заземлителей выбран исходя из удельного сопротивления грунта Р=500 Ом и требуемой величины сопротивления заземления 10 Ом.

Для защиты ГРПШ-6, ГРПШ-10 от прямого попадания молнии предусматривается заземление ГРПШ.

В качестве естественного токоотвода используется металлоконструкции ГРПШ при условии обеспечения непрерывной электрической связи. Для токоотводов используется сталь полосовая 40х4 мм, прокладываемая снаружи ГРПШ и соединённая с с контуром заземления минимум в двух точках.

Проектом предусматривается устройство внешнего контура заземления.

Сталь полосовая 40х4 прокладывается в траншее на глубине 0,4 м от планировочной отметки. В качестве вертикальных заземлителей применены стальные уголки L50х50х5 L= Эм (2 шт). Величина сопротивления заземления 4 Ом.

Примечание все болтовые и сварные соединения должны иметь непрерывную электрическую цепь.

Полосовую сталь приваривать к вертикальным заземлителям термитной или дуговой сваркой. сварные швы в земле покрыть битумным лаком для защиты от коррозии, а на открытых местах краской, стойкой к химическим воздействиям.

Защита от прямых ударов молнии осуществляется: отдельно стоящим молниеотводом. Защита от вторичных проявлении молнии-наведении потенциалов осуществляется с присоединением к общему контуру заземление площадки. Проектом предусмотрена защитное заземление газопровода на отдельно стоящей опоре.

Все электромонтажные работы выполнить согласно ПУЗ РК и ПТБ.

6.3. 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 РК от 14.11.2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства утверждается заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств, на реализацию инвестиционных проектов или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительстве и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с п.13 нормативного документа по определению сметной стоимости в РК.

При составлении смет использованы:

- порядок определения сметной стоимости строительства НДЦС РК 8.01-08-2023;

- затраты на организацию и управление строительством НДЦС РК 8.04-09-2023;
- индексы стоимости для строительства НДЦС РК 8.04-07-2023;
- общие положения по применению единичных сметных цен на строительно-монтажные работы НДЦС РК 8.04-03-2023;
- общие положения по применению элементных сметных норм на строительные работы, ремонтно-строительные работы, монтаж оборудования ЭСН РК 8.04-01-2023, ЭСН РК 8.05-01-2023, ЭСН РК 8.04-02-2023;
- сборники единичных сметных цен на строительно-монтажные работы НДЦС РК 8.04-03-2023;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные, ремонтно-строительные работы и монтаж оборудования ЭСН РК 8.04-01-2023, ЭСН РК 8.05-01-2023, ЭСН РК 8.04-02-2023;
- сборники укрупненных показателей сметной стоимости строительства зданий и сооружений. Объекты непроизводственного назначения УСН РК 8.02-04-2023;
- сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивных элементов УСН РК 8.02-03-2023;
- сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2023;
- сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2023;
- сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2023;
- сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства. Отдел 1. Автомобильные перевозки СЦПГ РК 8.04-12-2023;
- сборник сметных цен на затраты труда в строительстве СЦЗТ РК 8.04-13-2023.

Экономические показатели

Таблица 1

Общая сметная стоимость строительства, в том числе:	1 219,127	тыс. тенге
- СМР	412,102	тыс. тенге
- оборудования	73,682	тыс. тенге
- прочие	733,344	тыс. тенге

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

6.4. Организация строительства

Продолжительность строительства определена согласно СП РК 1.03-101-2013, СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений» и общая нормативная продолжительность строительства составляет 2 месяца.

Все основные работы по строительству выполняются по типовым технологическим картам и рекомендациям, разработанным ППР на основании действующих нормативов, технических условий и требований СН РК и СП РК.

Начало строительства в декабре 2024 года.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «Qaz Expert Project» в рабочий проект: **«Строительство газовых систем среднего давления в городе Кентау, Туркестанской области (газоснабжение улицы Тайбурыл)»** внесены следующие изменения и дополнения:

Общие:

1. Предоставлено задание на проектирование;
2. Предоставлена общая пояснительная записка.

Наружное газоснабжения:

3. На титульном листе проставлены подписи;
4. Общие данные дополнены основными ТЭПами;
5. На планах указаны углы поворотов проектируемых сетей;
6. Выполнено согласование рабочего проекта со смежными разделами.

Сметная документация:

7. Откорректировано согласно замечаний по основному разделу;
8. Утверждена конечная смета у Заказчика.

7.2. Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 20 декабря 2016 года) разработчиком рабочего проекта установлен **II (нормальный) уровень ответственности**, не относящийся к технически сложным.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и нормативными требованиями. Состав и комплектность представленных материалов соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки рабочего проекта. При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

В рабочем проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импорт-заменяющие местные строительные материалы и изделия, изготавливаемые на предприятиях Республики Казахстан.

Основные технико-экономические показатели

Таблица 2

№ п/п	Наименование показателей	Ед. Изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
Показатели по сметной части				
1	Общая сводная сметная стоимость строительства, в том числе: - СМР - оборудование - прочие	тыс. тенге	1 590,676 614,456 94,652 881,568	1 219,127 412,102 73,682 733,344
2	Продолжительность строительства	мес.	-	2

Примечание:

В результате внесённых в проектно-сметную документацию по экспертным замечаниям изменений и дополнений, снижение сметной стоимости строительства составило 371,549 тыс. тенге.

8. ВЫВОДЫ

С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство газовых систем среднего давления в городе Кентау, Туркестанской области (газоснабжение улицы Тайбурыл)»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Сметный раздел		
1	Общая сводная сметная стоимость строительства, в том числе: - СМР - оборудование - прочие	1 219,127 тыс. тенге 412,102 тыс. тенге 73,682 тыс. тенге 733,344 тыс. тенге
2	Продолжительность строительства	2 месяца

1. При предоставлении на утверждение и выдаче на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

2. Рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в соответствии приказа МНЭ РК от 02.04.2015 года № 304.

3. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции города Кентау» согласно договору №QazEP-0260-01 от 01.12.2024 года.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

«Түркістан облысы, Кентау қаласындағы орташа қысымды газ жүйелерінің құрылысы (Тайбурыл көшесін газбен жабдықтау)» жұмыс жобасын сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

Сметалық көрсеткіштері		
1	Құрылыстың жалпы сметалық құны, оның ішінде: - ҚМЖ - жабдық - басқалар	1 219,127 мың теңге 412,102 мың теңге 73,682 мың теңге 733,344 мың теңге
2	Құрылыстың ұзақтығы	2 ай

1. Жұмыс жобасын бекіту және жұмыстарды өндіріске ұсынғанда, оның осы сараптама қорытындысына сәйкес келтірілгендігін тексеру қажет.

2. Жұмыс жобасы Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика Министрінің 2015 жылғы 2 сәуірдегі № 304 бұйрығына сәйкес белгіленген тәртіппен бекітілуі тиіс.

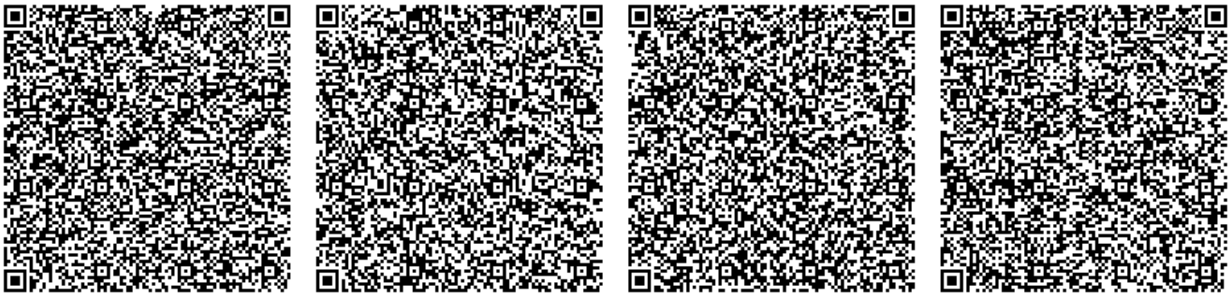
3. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 01.12.2024 жылғы №QazEP-0260-01 шарттың талаптарына сәйкес «Кентау қаласының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы және тұрғын үй инспекциясы бөлімі» ММ кепілдік етеді.

Ссылка на окончательную версию ПСД:

https://peo.saraptama.kz/public/docs?key=9f08305e-38fd-40fd-9cca-1ae94b94ae1e

Турсынбаев Б.Б. (Директор)

Панаги Р.О. (Эксперт)



Тамабаева К.С. (Эксперт)

Документ Id	f6a1674a-1aa5-43e7-a0c2-2741f29f7740
Номер и дата документа	QazEP-0153/24 от 13.12.2024
Электронные цифровые подписи документа	**Согласовано:** ПАНАГИ РАМИЗ ОЛЕГОВИЧ Товарищество с ограниченной ответственностью "Qaz Expert Project" 2024.12.13 05:17:43 14FA08D0B8D0A2268081A5EE2AE63E644B3C9092 ТАМАБАЕВА КУЛЯШ САРСЕКОВНА Товарищество с ограниченной ответственностью "Qaz Expert Project" 2024.12.13 05:26:37 1461CBBC23C90A31BB50F14B2AF43DF8E2EEA37F **Подписано:** ТУРСЫНБАЕВ БЕКБОЛАТ БОЛАТБЕКОВИЧ Товарищество с ограниченной ответственностью "Qaz Expert Project" 2024.12.13 06:24:47 5C677D125687E0C0C679C23F7568A5B8F95BF737

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Вы можете проверить подлинность электронного документа, отсканировав QR-код.