«Ақтөбе облысы, Ойыл ауданы, Бестамақ селосындағы Бестамақ медициналық пунктін газдандыру» жұмыс жобасы бойынша

30.12.2021 ж. № EKZ-0082/21

ҚОРЫТЫНДЫ
(оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе облысының Денсаулық сақтау басқармасы» мемлекеттік мекемесінің шаруашылық жүргізу құқығындағы «Ойыл аудандық ауруханасы» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны, Ойыл кенті

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Толағай-Нұр» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы, Ойыл ауданы, Бестамақ селосындағы Бестамақ медициналық пунктін газдандыру» жұмыс жобасы бойынша осы жинақтау қорытындысы «Experts KZ» ЖШС берілді.

«Experts KZ» ЖШС рұқсатынсыз осы жинақтау қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
(положительное)

№ EKZ-0082/21 от 30.12.2021 г.

по рабочему проекту
«Газификации Бестамакского медицинского пункта в селе Бестамак, Уилского района, Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
Государственное коммунальное предприятие «Уилская районная больница» на праве хозяйственного ведения государственного учреждения «Управление здравоохранения Актюбинской области», поселок Уил

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Толағай-Нұр»,
город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение по рабочему проекту «Газификации Бестамакского медицинского пункта в селе Бестамак, Уилского района, Актюбинской области».

Данное сводное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Experts KZ».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект «Газификации Бестамакского медицинского пункта в селе Бестамак, Уилского района, Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором № 249 от 12.11.2021 г., заключенным между ТОО «Experts KZ» и ГКП «Уилская районная больница» на ПХВ ГУ «Управление здравоохранения Актюбинской области».

2. ЗАКАЗЧИК: Государственное коммунальное предприятие «Уилская районная больница» на праве хозяйственного ведения государственного учреждения «Управление здравоохранения Актюбинской области».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Толағай-Нұр», лицензия № 013263 от 19.11.2003 г., выданное Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, категория лицензии – III.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 25.08.2021 года;

письмо №1-21/529 от 17.11.2021 года об источнике финансирования строительства утвержденное ГКП «Уилская районная больница» на ПХВ ГУ «Управление здравоохранения Актюбинской области»;

письмо №1-21/529 от 17.11.2021 года о направлении рабочего проекта на экспертизу, утвержденное ГКП «Уилская районная больница» на ПХВ ГУ «Управление здравоохранения Актюбинской области»;

сведения о собственнике (правообладателе) №002116752369 от 07.08.2017 года;

решение № 7 от 14.10.2009 года Акима Саралжинского сельского округа Уилского района Актюбинской области;

акт на право постоянного землепользования на земельный участок №0124163 с кадастровым номером 02-032-013-392, площадью 0,0117 га, целевое назначение земельного участка: размещение и обслуживание Жамбылского медицинского пункта;

технические условия №03-УГХ-2020-00000579 от 28.08.2020 года выданные АО «КазТрансГаз Аймак»;

технический отчет о топо-геодезических изысканиях выполненный ТОО «КазПромСтройГрупп» в 2021 году;

5.2 Перечень документации, представленной на экспертизу

А-ТН-06-2021-ОПЗ - Общая пояснительная записка;
А-ТН-06-2021-ГСВ - Газоснабжение (внутренние устройства);
А-ТН-06-2021-ГСН - Наружный газопровод;
А-ТН-06-2021-ПОС - Проект организации строительства;
А-ТН-06-2021-ПРП - Паспорт рабочего проекта;
сметная документация;
расчет ПИР;

5.3 Цель и назначение объекта строительства

В целях создания благоприятных условий за счет газификации Бестамакского медицинского пункта в селе Бестамак, Уилского района, Актюбинской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Земельный участок для Газификации Бестамакского медицинского пункта в селе Бестамак, Уилского района, Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

Согласно СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология» район строительства относится к IIIВ климатическому району:

Проектируемый объект относится в соответствии с Приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015года №165 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически и технологически сложным объектам» установлен уровень ответственности объекта – II технически не сложный.

По климатическому районированию для строительства – зона III А.

По весу снегового покрова (СНиП 2.01.07-85 карта 1) – III зона. Нормативное значение веса снегового покрова (СНиП 2.01.07-85* табл.4) - 100 кгс/м2 (1,0 кПа).

По давлению ветра – III зона. Нормативное значение ветрового давления - 38 кгс/м2 (0,38кПа).

По толщине стенки гололёда - IV зона. Толщина стенки гололёда -15 мм, на высоте 200 м – 15мм; на высоте 300 м –20 мм; на высоте 400 м –25мм; Зона влажности 3 – сухая.

Климатическая характеристика исследуемого района приводится по м/с Актюбинск. Климат резко континентальный со значительной амплитудой средних месячных и годовых температур воздуха. Жаркое сухое лето сменяется холодной малоснежной зимой. Летом район находится под влиянием сухих и горячих ветров, дующих со среднеазиатских пустынь, а зимой холодных потоков воздуха, приходящих из Арктики.

Климатическая характеристика и основные климатические параметры, характерные для района строительства, приводятся по данным многолетних наблюдений метеостанции Актобе, с учетом требований СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология».

6.2 Основные проектные решения

6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение (внутренние устройства)

Проект «Газификации Бестамакского медицинского пункта в селе Бестамак, Уилского района, Актюбинской области» разработан на основании технических условий №03-УГХ-2020- 00000579 от 28.08.2020г. выданные АО "КазТрансГаз Аймак" в соответствии СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСН 4.03-01-2003, "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения".

Помещение кубовой оборудовано одним котлом КСГ-10, мощностью 10 кВт.

Перед газовым котлом запроектировано отключающее устройство - кран шаровый Ду20мм.

Внутренний газопровод низкого давления в котельной запроектирован из водогазопроводных труб ∅20х2,5мм по ГОСТ 3262-75.

Внутри кубовой газопровод прокладывается вдоль стены на кронштейнах.

Помещение кубовой оснащено системой контроля загазованности и обеспечения пожарной безопасности, которая предназначена для:

- контроля содержания природного газа в атмосфере помещений потребителей газа;
- выдачи звуковой и световой сигнализации в случае возникновения в

контролируемом помещении концентрации газа, соответствующих сигнальному уровню ПОРОГ 1;

- перекрытия трубопровода подачи газа клапаном запорным.

Проектом предусмотрена установка устройства СЗ-1, которое должно устанавливаться на стене, в вертикальном положении, от потолка 10-15 см, не ближе 2 м от места подачи приточного воздуха и открытых форточек. Устройство предназначено для непрерывного автоматического контроля содержания природного газа в воздухе помещений потребителей газа, выдачи предаварийного и аварийного сигнала при повышении установленных порогов концентрации природного газа на внешние исполнительные устройства. Устройство относится к стационарным, непрерывного действия, со световой и звуковой сигнализацией, с двумя фиксированными порогами срабатывания, с конвекционной подачей контролируемой среды.

Учет газа осуществляется в помещении кубовой.

Помещения, где установлены газовые приборы, оборудованы окном с форточкой, вытяжной, естественной вентиляцией. Вентиляция должна быть не менее 3-х кратного воздухообмена в час.

Весь надземный газопровод после монтажа и испытания необходимо защитить от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев краски.

Согласно "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения" приложения 8 нормы испытаний внутренних газопроводов:

- внутренний газопровод низкого давления испытать на прочность давлением воздуха 0,1 МПа в течении 1 часа, и на герметичность давлением воздуха 0,005 МПа в течении 5 мин.

Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСН 4.03-01-2003, СП РК 4.03-101-2013, СН РК 4.03-01-2011.

Наружные газопроводы

Проект «Газификации Бестамакского медицинского пункта в селе Бестамак, Уилского района, Актюбинской области» разработан на основании технических условий №03-УГХ-2020- 00000579 от 28.08.2020г выданные АО "КазТрансГаз Аймак" в соответствии СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСН 4.03-01-2003, "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения".

Точка подключения - существующий надземный газопровод среднего давления Ø57мм (Р(раб)=2,5кгс/см²).

После точки врезки предусмотрена установка отключающего устройства - кран шаровый ø32мм в надземном исполнении.

Для понижения давления со среднего (Расходное=2,5кгс/см²) до низкого (Расходное=0,03кгс/см²) запроектирована установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-10 с регулятором давления РДГК-10, производительностью 9 м³/ч. Общий расход газа на ГРПШ составляет - 1,32 м³/ч.

Прокладка газопровода среднего давления от точки врезки до ГРПШ-10 запроектирована надземно из стальных водогазопроводных труб ø32х3,2мм по ГОСТ 3262-75.

Прокладка газопровода низкого давления от ГРПШ-10 до ввода в кубовую запроектирована надземно из стальных водогазопроводных труб ø32х2,8мм по ГОСТ 3262-75.

На вводе газопровода в кубовую предусмотрена установка отключающего устройства - крана шарового Ду32мм. На газопроводе углы поворота предусмотрены с

помощью отводов. Согласно СП РК 4.03-101-2013 таб.22 контроль качества сварных стыков: надземный газопровод среднего давления - 50%, надземный газопровод низкого давления - 10%.

Согласно "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения" приложения 8 нормы испытаний надземных газопроводов:

- надземный газопровод среднего давления испытать на прочность давлением воздуха 0,45 МПа в течении 1 часа, и на герметичность давлением воздуха 0,3 МПа в течении 0,5 часов.
- надземный газопровод низкого давления испытать на прочность давлением воздуха 0,3 МПа в течении 1 часа, и на герметичность давлением воздуха 0,1 МПа в течении 0,5 часов.

Весь надземный газопровод после монтажа и испытания необходимо защитить от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев краски.

Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСН 4.03-01-2003 "Газораспределительные системы", СП РК 4.03-101-2013, СН РК 4.03-01-2011, а также "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения".

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций (ИТМ ГОЧС) - совокупность реализуемых при строительстве проектных решений, направленных на обеспечение защиты населения и территорий и снижение материального ущерба от ЧС техногенного и природного характера, от опасностей, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий, а также при диверсиях и террористических актах.

При разработке раздела «ИТМ ГОЧС» руководствовались действующими в Республике Казахстан законодательством, строительными нормами и правилами, стандартами в области строительства объектов, ГО, защиты населения и территорий от ЧС природного и техногенного характера.

Проектные решения раздела «ИТМ ГОЧС», разработанные в полном соответствии с государственными нормами, правилами и стандартами в области проектирования, согласованию с органами управления по делам ГО и ЧС не подлежат, за исключением случаев, особо оговоренных нормативными правовыми актами Республики Казахстан и нормативными правовыми актами субъектов Республики Казахстан.

При проектировании рассматриваются условия строительства и эксплуатации объекта. В проект разрабатывается на основе исходных данных:

- перечень опасностей, которые могут возникнуть на объекте строительства в случае аварий (как на самом объекте, так и на соседних потенциально опасных объектах) и стихийных бедствий, с указанием объемов и характеристик производимых, хранящихся или транспортируемых опасных веществ, основного технологического оборудования, а также перечень опасных производственных объектов;
- границы санитарно-защитной, охранной и других зон ограничения деятельности;
- сведения о численности и размещении производственного персонала проектируемого объекта, объектов и/или организаций, которые могут оказаться в зоне действия поражающих факторов в случае аварий на объекте строительства;
- сведения о численности и размещении населения на прилегающей территории, которая может оказаться в зоне действия поражающих факторов в случае аварий на объекте строительства;

- решения по обеспечению взрывопожаробезопасности;
- сведения о наличии и характеристиках систем автоматического регулирования, блокировок, сигнализации, а также безаварийной остановки технологического процесса;
- решения по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, безопасности находящегося в нем персонала и возможности управления процессом при аварии;
- сведения о наличии, местах размещения и характеристиках основных и резервных источников электро-, тепло-, газо- и водоснабжения, а также систем связи;
- сведения о наличии и размещении резервов материальных средств для ликвидации последствий аварий на проектируемом объекте:
- решения по предотвращению постороннего вмешательства в деятельность объекта (по системам физической защиты и охраны объекта);
- описание и характеристики системы оповещения о ЧС;
- решения по обеспечению беспрепятственной эвакуации людей с территории объекта;
- решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на проектируемом объекте сил и средств ликвидации последствий аварий.

Проектные решения включают в себя следующее:

- рекомендуется включать анализ риска аварий, в том числе сопровождающихся пожарами и взрывами.
- по предупреждению ЧС, возникающих в результате возможных аварий на объекте строительства, и снижению их тяжести;
- по предупреждению ЧС, возникающих в результате аварий на рядом расположенных потенциально опасных объектах (ПОО), включая аварии на транспорте;
- по предупреждению ЧС, источниками которых являются опасные природные процессы.
- сведения об обеспечении надежности функционирования систем электро-, тепло-
, газо-, водоснабжения и канализации (для всех вариантов технологических решений и мест размещения объекта строительства);

6.4 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 1 месяц. Начало строительства запланировано на 2-ой квартал 2022 года, согласно письму ГКП «Уилская районная больница» на ПХВ ГУ «Управление здравоохранения Актюбинской области» №1-21/529 от 17.11.2021 года.

6.5 Сметная документация

Объект строительства «Газификации Бестамакского медицинского пункта в селе Бестамак, Уилского района, Актюбинской области» находится в регионе Актюбинской область, зона-04.

Сметная стоимость строительства объекта определена ресурсным методом на основании следующих сметнонормативных документов, утвержденных соответствующими приказами Председателя Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства МИР РК:

- Нормативный документ по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан (Приложение 1 к приказу Председателя Комитета по делам

строительства и жилищно-коммунального хозяйства МИР РК от 14.11.2017 г. №249-НҚ);

- Нормативный документ по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (Приложение 2 к приказу Председателя Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства МИР РК от 14.11.2017 г. №249-НҚ);

- Нормативный документ по определению дополнительных затрат, связанных с решениями проекта организации строительства (Приложение 3 к приказу Председателя Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства МИР РК от 14.11.2017 г. №249-НҚ);

- Нормативный документ по определению затрат на инжиниринговые услуги (Приложение 4 к приказу Председателя Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства МИР РК от 14.11.2017 г. №249-НҚ), утвержденный приказом Председателя Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства МИР РК от 11.05.2018 г. №102-НҚ;

- Изменения и дополнения в приказ председателя Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства МИР РК от 14.11.2017 г. №249-НҚ (приказ председателя Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства МИР РК от 14.12.2018 г. №257-НҚ. Ввод в действие с 01.01.2019 г.;приказ и.о. председателя Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства МИР РК от 30.07.2020 г. №110-НҚ. Ввод в действие с 10.08.2020 г.);

- Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные, ремонтно-строительные работы и монтаж оборудования (ЭСН РК 8.04-01-2015, ЭСН РК 8.04-02-2015, ЭСН РК 8.05-01-2015,) с учетом изменений и дополнений;

- Сборник сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015) с учетом изменений и дополнений;

- Сборник сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015) с учетом изменений и дополнений;

- Сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции (ССЦ РК 8.04-08-2020). 2021 год;

- Сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства (ССЦ РК 8.04-09-2020). 2021 год;

- Сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов (СЦЭМ РК 8.04-11-2020). 2021 год;

- 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 тарифных ставок в строительстве (СТС РК 8.04-07-2020). 2021 год;

- 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.

Приняты затраты:

- на временные здания и сооружения в соответствии со Сборником сметных норм затрат на строительство на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015), табл.1, п.35 в) – 1,3%.

- при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время соответствии со Сборником сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-

монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015); табл.3, раздел VI, п.4 с – 1,6х0,9=1,44%.

Прочие затраты по главе 9 приняты в соответствии с разделом "Проект организации строительства".

Непредвиденные работы и затраты приняты по итогам глав 1-9 в размере 2 %

Месячный расчетный показатель на 2021 год составляет 2917 тенге, индекс изменения месячного расчетного показателя - 1.

Налог на добавленную стоимость на 2021 год - 12 %.

Сметная документация составлена с использованием программного обеспечения "АВС" (редакция 2021.1.1).

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

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

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации.

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют требованиям нормативных правовых документов в области охраны окружающей среды и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта.

Рабочий проект с оценкой воздействия на окружающую среду соответствует Экологическому кодексу Республики Казахстан от 09 января 2007 года «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом МООС РК от 28 июня 2007 года №204-п.

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

Сметная документация

1. Сводный сметный расчет стоимости строительства:

-Откорректировали стоимость экспертизы согласно расчету. Прикрепили расчет.

-Откорректировали стоимость проектных работ согласно расчету. Прикрепили расчет.

-показали затраты с разбивкой по годам/.

2. Представили откорректированную сводную ведомость материальных ресурсов и оборудования по форме 7, приложения 8 к Нормативному документу по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан (после окончательного определения сметной стоимости строительства).

3. Сводный и сметный расчеты согласовали заказчиком, локальные сметы подписали исполнителем.

4. Представили обновленное письмо заказчика о сроке начала строительства, с

разбивкой инвестиций по годам.

5. Предоставлен утвержденный заказчиком Перечень материалов и оборудования, стоимость которых в локальных сметах принята по прайс-листам и ценовым предложениям с основными и альтернативными вариантами цен.

6. Коммерческие предложения должны быть представлены на официальном бланке поставщика, с указанием даты представления, реквизитов поставщика/дистрибьютора, валюты, на русском языке, либо с официальным переводом на русский язык, в читабельном виде, подписаны ответственным лицом и скреплены печатью поставщика/дистрибьютора. Предоставили.

7. В проекте максимально использовали продукцию отечественных производителей, либо в случае отсутствия отечественных производителей представили коммерческие предложения от официальных дистрибьюторов иностранных компании находящихся на территории Республики Казахстан.

8. К прайс-листам и ценовым предложениям предоставили сертификаты соответствия и подтверждающие документы (письма авторизации, сертификаты официальных представителей в РК) действительные на текущий год.

9. В представленной сметной документации в полном объеме указаны все поставщики и заводы изготовители (см. пункты 61, 66 Нормативного документа). Указали номер позиции утвержденной стоимости в перечне материалов и оборудования.

10. На основании требований Нормативного документа (с изменениями и дополнениями от 30.07.2020г.) в локальных сметах не должны указываться сведения о поставщиках материалов и оборудования.

11. В комплекте сметной документации должна быть «Сводная ведомость материальных ресурсов и оборудования» по форме 7, а приложена по форме 4А. исправили.

12. Сметную документацию пересмотрели с учетом замечаний экспертов и представили в ПДФ и KENLM.

8. ВЫВОДЫ

1. С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Газификации Бестамакского медицинского пункта в селе Бестамак, Уилского района, Актюбинской области», соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке с нижеприведенными основными технико-экономическими показателями:

Протяженность d 32х2.8 мм	30 м;
Общая сметная стоимость строительства	
в текущих ценах 2021 года	3 055,156 тыс. тенге;
в том числе СМР	1 276,14 тыс. тенге;
оборудование	62,72 тыс. тенге;
прочие затраты	1 502,70 тыс. тенге;
продолжительность строительства	1 мес.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГКП «Уилская районная больница» на ПХВ ГУ «Управление здравоохранения Актюбинской области», в соответствии с условиями договора № 249 от 12.11.2021 года.

3. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ рабочий

проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

4. До начала производства работ рабочий проект подлежит представлению для утверждения в установленном порядке не позднее трех месяцев после получения положительного заключения экспертизы.

5. При строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8.ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы, Ойыл ауданы, Бестамақ селосындағы Бестамақ медициналық пунктін газдандыру» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізгі техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

Ұзындығы d 32х2.8 мм	30 м;
2021жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	3 055,156 мың теңге;
оның ішінде	
құрылыс-монтаж жұмыстары	1 276,14 мың теңге;
жабдықтар	62,72 мың теңге;
өзгешығындар	1 502,70 мың теңге;
құрылыстың ұзақтылығы	1 ай;

2. Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген бастапқы материалдарын (мәліметтер) есепке ала отырып, 12.11.2021 ж. № 249 келісім шарт шарттарына сәйкес «Ақтөбе облысының Денсаулық сақтау басқармасы» ММ ШЖҚ «Ойыл аудандық ауруханасы» МКК кепілдігімен орындалды.

3. Жоба бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде оның сараптаманың осы қорытындысымен сәйкестілігі тексерілуі тиіс.

4. Жұмыстың басталуына дейін жоба бекітілген тәртіппен оң сараптама тағайындалған күннен бастап 3 ай кешіктірілмей бекітуге ұсынылады.

5. Тапсырыс беруші құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Ссылка на окончательную редакцию документации

Кульманов Ж.Б.

Эксперт

Товарищество с ограниченной ответственностью "Experts KZ"

Ашимов М.А.

Эксперт

Товарищество с ограниченной ответственностью "Experts KZ"

Ашимов А.А.

Эксперт

Товарищество с ограниченной ответственностью "Experts KZ"

Тулегенов Е.Б.

Эксперт

Товарищество с ограниченной ответственностью "Experts KZ"

Сырымбетов С.Т.

Эксперт

Товарищество с ограниченной ответственностью "Experts KZ"

Биманов Ә.Ә.

Директор

Товарищество с ограниченной ответственностью "Experts KZ"