Бекітемін
Оңтүстік өңірі бойынша «Мемсараптама» РМК филиалы
Филиал басшысы
Ж.С. Мықтыбаев

«ОҚО, Қазығұрт ауданы, Жаңабазар ауыл округі, Қарабастау мектебін газбен қамтамасыз ету құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

11.12.2015 ж. № 19-0699/15

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«ОҚО Қазығұрт ауданы білім бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
« ДиС-проект» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«ОҚО, Қазығұрт ауданы, Жаңабазар ауыл округі, Қарабастау мектебін газбен қамтамасыз ету құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

Утверждаю
Руководитель филиала
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону
Мыктыбаев Ж.С.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0699/15 от 11.12.2015 г.

по рабочему проекту
«Строительство газоснабжения школы Карабастау в с/о Жанабазар Казгуртского района, ЮКО»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел образования Казыгуртского района ЮКО»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «ДиС-проект»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство газоснабжения школы Карабастау в с/о Жанабазар Казгуртского района, ЮКО»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

1. НАИМЕНОВАНИЕ рабочий проект **«Строительство газоснабжения школы Карабастау в с/о Жанабазар Казгуртского района, ЮКО»**

Настоящее заключение выполнено согласно договору № 19/0605 от 16.10.2015 года на экспертизу рабочего проекта между филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЮКО и ГУ «Отдел образования Казыгуртского района, ЮКО» на основании письма № 980 от 27.08.2015 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел образования Казыгуртского района, ЮКО».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ДиС-проект». Государственная лицензия ГСЛ №000855 от 16.07.2007 года. Дата выдачи приложения к лицензии от 26.07.2013 года. Особые условия действия лицензии II. Категория.

ГИП Даутбеков Д.. Приказ о назначении ГИП №015 от 29.06.2015 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное начальником отдела образования Казыгуртского района, ЮКО. от 2015 года (без даты);

архитектурно-планировочное задание за №38 от 01.10.2015 года, выданное «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казыгуртского района»;

решение акима сельского округа Жанабазар №37 от 30 сентября 2015 года о предоставлении земельного участка на временное безвозмездное землепользование;

акт выбора и согласования земельного участка №114 от 30.09. 2015 года;

заключение об инженерно-геологических условиях №3 от 2015 года, выполненное ТОО «Биік Курылысы» в 2015 году. Государственная лицензия ГСЛ №13005485 от 01.04.2013 года.;

топографическая съёмка, выполненная ТОО «Биік Курылысы» в 2015 году. Государственная лицензия ГСЛ №13005485 от 01.04.2013 года;

перечень оборудования, материалов, принятый для проектирования, утвержденный ГУ «Отдел образования Казыгуртского района, ЮКО» от 30 ноября 2015 года;

письмо РГУ «Казыгуртсое районное управление по защите прав потребителей Департамента по защите прав потребителей ЮКО Комитета управления по по защите прав потребителей по защите прав потребителей № 17-р-3-4-3400 от 01.10.2015 года о том, что объекты газоснабжения не входят в перечень объектов, подлежащих государственному санитарно-эпидемиологическому надзору;

письмо ГУ «Отдел образования Казыгуртского района, ЮКО» № 1595 от 04.12.2015 года о начале строительства в 2016 году;

письмо ГУ «Отдел образования Казыгуртского района, ЮКО» № 1599 от 04.12.2015 года о том, что финансирование строительства газоснабжения школы Карабастау в с/о Жанабазар Казыгуртского района, ЮКО предусмотрено постановлением акимата Казыгуртского района №566 от 26.12.2014 года.

Технические условия:

№ ҚТ 66 от 26.05.2015 года на газоснабжение школы «Карабастау» в с/о Жанабазар Казыгуртского района, выданные ЮКПФ АО «КазТрансГаз Аймак»;

5.2 Согласования и заключение заинтересованных организаций

Заключение государственной экологической экспертизы № KZ51VDC00041251 от 09.10.2015 года, выданное управлением природных ресурсов и регулирования природопользования ЮКО.

Заключение на соответствие требованиям действующих норм в области промышленной безопасности РК № 118 от 02.11.2015 года, выданное ТОО «Инженерно-технический центр промышленной безопасности».

Согласование ЮКПФ АО «КазТранс Газ Аймак» № 1788 от 26.03..2015 года.

Согласование ГУ «Отдел образования Казыгуртского района, ЮКО» №1611 от 07.12.2015 года

5.3 Перечень документации, предоставленной на экспертизу

Том I. Пояснительная записка.

Том II. Альбом I Наружный газопровод среднего и низкого давления. Альбом II Внутреннее газоснабжение котельной

Том III. Сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Строительство газоснабжения школы «Карабастау» в с/о Жанабазар Казыгуртского района направлено на создание высоких и улучшенных условий процесса обучения детей и качества обучения учащихся в соответствии со стандартами образования, а также экологической обстановки региона.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Школа «Карабастау» расположена в с/о Жанабазар Казгуртского района, ЮКО.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический подрайон – IVГ

Температура воздуха наиболее холодной (обеспеченностью 0,92) пятидневки минус 17°С.

Нормативная глубина промерзания, м: для суглинка – 0,45.

Глубина проникновения 0°С в грунт, м: для суглинка – 0,75..

Район по весу снегового покрова - I.

Район по давлению ветра - III.

Район по толщине стенки гололеда - II.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Геоморфология и рельеф

Проектируемая площадка расположена на предгорной наклонной аллювиально-пролювиальной аккумулятивной равнине. Общий рельеф участка не ровный, с уклоном поверхности на юго-восток. Участок раннее использован для огорода.

Высотные отметки поверхности земли колеблются в пределах 475,75 – 528,95 м. Восточнее проектируемой площадки протекает канал Улкен Кескен шириной 14 м с дамбой, глубиной 2 м.

Геолого-литологическое строение

В литологическом отношении площадка до глубины 2,7-9,7 м сложена суглинком светло-коричневого цвета, твердой консистенции просадочный.

С поверхности земли повсеместно почвенно-растительный слой из суглинка, мощностью 0,3 м.

Подземные воды

Подземные воды в западной части площадки на январь 2014 года, пройденными выработками глубиной 10,0 м не вскрыты. Оно залегает по архивным данным более 16м (колодец глубиной 17м на территории строящейся здания).

Физико-механические свойства грунтов.

По инженерно-геологическим условиям в пределах площадки до глубины 10,0 м, выделены один инженерно-геологический элемент (ИГЭ):

ИГЭ 1 - Суглинок светло-коричневый, твердой консистенции, просадочный, мощностью 2,7-9,7 м.

Возможная величина просадки грунта при мощности 17-20 м составляет Sslg=16-19 см от собственного веса при замачивании. Тип грунтовых условий площадки по просадочности второй.

Грунты характеризуется следующими нормативными значениями показателей физико-механических свойств:

Засоленность и агрессивность грунтов.

Грунты площадки по содержанию легко- и среднерастворимых солей, до глубины 2,0 м незасолены. Величина сухого остатка колеблется в пределах 0,068 - 0,074%.

Грунты площадки по нормативному содержанию сульфатов в пересчете на ионы SCU для бетона марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 - для бетона на сульфатостойком портландцементе по ГОСТ 22266-94 - неагрессивные. Нормативные содержания SO4 составляет 144,0 мг/кг. По нормативному содержанию хлоридов в пересчете на ионы CL грунты для бетонов на портландцементе, шлакопортландцементе по ГОСТ 10178-85 и сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266-94 - неагрессивные. Нормативные содержания CL составляет 57,3 мг/кг.

Сейсмичность участка работ

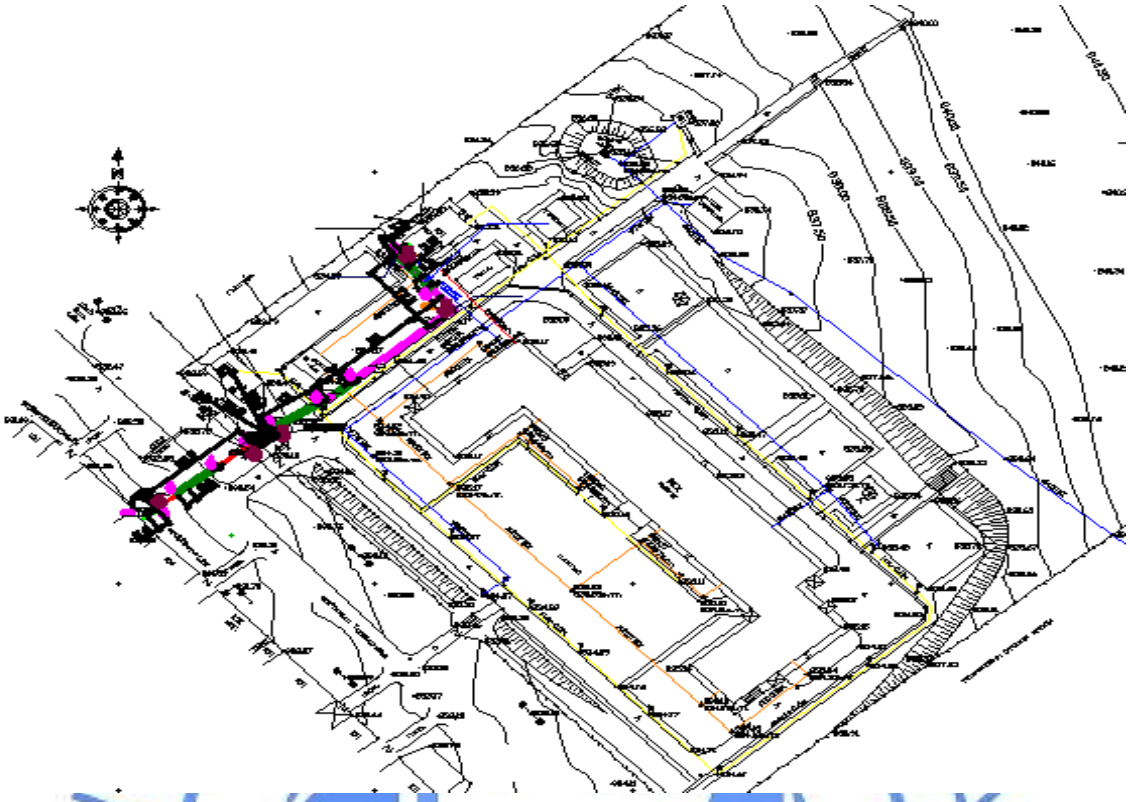
Сейсмичность площадки с. Казыгурт, согласно СНиП РК 2.03-30-2006, равно восьми баллам. Категория грунтов по сейсмическим свойствам вторая (е‹0,9).

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СНиП РК 3.01.01-2008* «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений», МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы».

Ситуационная схема



6.2.2 Технологические решения

Газоснабжение выполнено согласно технических условий № КТ 66 от 26.05.2015 года, выданные ЮКПФ АО «КазТрансГаз Аймак» в соответствии МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы»; МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб», СНиП РК 3.01.01-2008* «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений».

Мощность объекта

Газопровод среднего и низкого давления предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Общая протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,0 мм составляет 0,005 км.

Общая протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 63х5,8 мм составляет 0,0274 км.

Общая протяженность газопровода низкого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 89х3,0 мм составляет 0,005 км.

Общая протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 90х8,2 мм составляет 0,0648 км.

Общий часовой расход газа составляет 109,6 нм^3/час.

Годовой расход газа составляет 186,706 тыс. нм^3/год.

Схема газоснабжения

Для газоснабжения школы «Карабастау» в с/о Жанабазар Казыгуртского района, принят газопровод среднего и низкого давления.

Точка врезки: существующий газопровод среднего давления 0,2-0,005 МПа диаметром 100 мм

Гидравлический расчет газопровода среднего давления

Диаметры газопровода среднего и низкого давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Гидравлический расчет среднего выполнен по программе «V 1.0. Standart Hydraulic Calculator».

Наружный газопровод среднего и низкого давления, подземная прокладка

Подземные газопроводы среднего и низкого давления приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы и изолированного алюминиевого провода сечением 4 мм^2 с выходом концов его на поверхность под ковер контрольных пунктов.

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.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента предусмотрена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

1) при температуре окружающего воздуха выше плюс 10^{0}С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток;

2) при температуре окружающего воздуха ниже плюс 10^0 С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6,94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15^{0}С и не выше плюс 30^{0}С.

При входе стального газопровода в землю с использованием соединений « полиэтилен–сталь» используются отводы с ЗН (закладным нагревательным элементом), при выходе из земли полиэтиленовых труб используются отводы с закладными элементами (ЗН) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке заключаются в футляр. В футлярах выходов и входов предусмотрены не разъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов. Для отбора проб воздуха предусмотрены контрольные трубки .

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода среднего давления согласно МСН4.03-01-2003 табл. 14-100%)

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести в соответствии с требованиями МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб», МСН 4.03-01-2003, СНиП 3.05.02-88 и в соответствии с Законом РК «О гражданской защите» от 11 апреля 2014 года №188-V3, согласно статьи 71 «Опасные производственные объекты».

Наружная надземная прокладка среднего и низкого давления

Газопровод среднего и низкого давления надземным способом выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90 на опорах высотой 2,2 м.

Отводы стального газопровода приняты по ГОСТ 17375-2001.

Газопроводная сеть надземного исполнения оснащена необходимым количеством отключающих устройств.

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованием СНиП РК 2.01-19-2004.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода среднего давления согласно МСН 4.03.01-2003 табл. 14 и составляет 5%

Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 и СНиП 3.05.02-88.

Внутреннее газоснабжение

Газоснабжение котельной осуществляется от газопровода низкого давления. Газопроводы прокладываются внутри котельной путем крепления их к стене здания, а также на опорах. На вводе газопровода в здание котельной установлено общее отключающее устройство.

В существующей котельной предусмотрены водогрейные котлы марки «Z-400» (г. Шымкент, ТОО «Зет»), на газе низкого давления с автоматикой безопасности и регулирования.

На подводящем газопроводе среднего давления предусмотрен ГРПШ-04-2У1 с регулятором давления РДНК-400М для снижения давления газа на низкое давление.

Для учета расхода газа перед ГРПШ-04-2У1 предусмотрен газовый турбинный счетчик типа СТГ-50-100. с электронным корректором типа SEVC-D (Corus; MiniElcor) .

Продувка газопроводов осуществляется через продувочный газопровод диаметром 25 мм и 20 мм, которые выведены на 1 м выше уровня крыше здания котельной.

На газопроводе в котельной предусмотрены электромагнитные клапана и сигнализаторы.

Газопроводы монтируются из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СНиП 3.05.02-88 и в соответствии с Законом РК «О гражданской защите» от 11 апреля 2014 года №188-V3, согласно статьи 71 «Опасные производственные объекты».

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Противопожарные мероприятия

В соответствии с законом РК «О промышленной безопасности» Заказчик (декларант) обязан заполнять документ, информирующий о характере и масштабах возможных чрезвычайных ситуаций на промышленном объекте и объявляющий о принятых собственником мерах по их предупреждению и ликвидации на этапах ввода в эксплуатацию, его функционирования и вывода из эксплуатации.

Эксплуатационной организации необходимо внести в «Инструкцию действий персонала при чрезвычайных ситуациях» пункт о порядке проведения аварийного отключения запорной арматуры при возникновении чрезвычайных ситуаций.

Монтажные работы следует выполнять в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы», «Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», утвержденных приказом МЧС РК №172 от 18 сентября 2008 года и СНиП РК 1.03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве».

6.4 Охрана окружающей среды

С целью охраны окружающей среды предусмотрено предотвращение загрязнения почвы и воздушного бассейна углеводородными газами, которые сами по себе не являются вредными или ядовитыми.

Газопроводы, оборудование и установки представляют собой замкнутую герметическую систему. Газопроводы после монтажа подвергаются испытанию на прочность и герметичность.

В связи с намеченной подачей природного газа создается перспектива оздоровления воздушного бассейна населенных пунктов путем замены газовым топливом другие виды топлива.

При сжигании котельно-печного топлива (зольных углей, зернистого мазута) в атмосферу выбрасывается большое количество золы двуокиси серы, окислов азота.

Это отрицательно влияет на воздушный бассейн рассматриваемого региона, здоровье населения, продуктивность животноводства, сельскохозяйственные и лесные угодья, состояние промышленных коммунально-бытовых основных фондов.

Использование вместо перечисленных видов топлива природного газа исключает выбросы окисла азота приблизительно на 20% по сравнению с углем, что резко снижает экономический ущерб от загрязнения атмосферы.

Труднее всего измерить и как-то выразить количественно этот эффект (ущерб) тогда, когда он проявляется в ценностях высшего порядка продолжительности жизни, генетические последствия, которые сказываются на физическом и духовном обмене будущих поколений.

Сравнение расчетов показывает, что замена угля и мазута на природный газ, приносит положительный экономический эффект.

При выполнении строительно-монтажных работ по прокладке газопроводов необходимо соблюдать требования защиты окружающей среды, сохранение его устойчивого экологического равновесия и не нарушать условия землепользования, установленные законодательством об охране окружающей среды. Охрана окружающей природной среды в зоне размещения строительной площадки осуществляется в соответствии с действующими нормативными правовыми актами по вопросам охраны окружающей природной среды и рациональному использованию природных ресурсов.

Производство строительно-монтажных работ должно проводиться с учетом требований СанПиН 2.2.3.11384-03 «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ». Работы следует выполнять только в пределах полосы временного отвода земель.

При проведении строительно-монтажных работ предусматривается осуществление ряда мероприятий по охране окружающей природной среды:

1) обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства;

2) применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетона;

3) устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих веществ (применение контейнеров, специальных транспортных средств);

4)завершение строительства уборкой и благоустройством территории с восстановлением растительного покрова;

5)оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;

6) использование специальных установок для подогрева воды, материалов;

7)слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой цели местах;

8) выполнение в полном объеме мероприятий по сохранности зеленых насаждений.

Способ прокладки газопровода и наличие существующих подъездных автодорог исключает загрязнение и порчу земель.

Технологический процесс газораспределения исключает попадание природного газа и других вредных веществ в окружающую среду за счет применения герметичной запорной арматуры и трубопровода.

6.5 Организация строительства

Объемы основных строительно-монтажных работ

Общая протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,0 мм составляет 0,005 км.

Общая протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 63х5,8 мм составляет 0,0274 км.

Общая протяженность газопровода низкого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 89х3,0 мм составляет 0,005 км.

Общая протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 90х8,2 мм составляет 0,0648 км.

Расчет продолжительности строительства

Нормативная продолжительность строительства определена согласно СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений», часть II раздел IV п.2 «Коммунальное хозяйство», поз.30 - Распределительная газовая сеть.

Начало строительства - 2016 год.

Продолжительность строительства принята 1,5 месяца.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии со СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство» и СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республики Казахстан» на основании сборников сметных норм и расценок и принятых проектных решений.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 5.4.2) по выпуску сметной документации в ценах 2001 года.

Сметная стоимость строительства в сметной документации определена базисно - индексным методом, который основан на использовании текущих индексов по отношению к стоимости, определенной в базисном уровне цен 2001 года и согласно пунктов 2,1 и 5.1 СН РК 8.02-02-2002 служит ориентиром (в качестве максимальной цены) при осуществлении закупа подрядных строительных услуг заказчиком.

При составлении смет использованы:

сборники сметных цен на строительные материалы, изделия и конструкции (СН РК 8.02-04-2002) , с учетом изменений и дополнений выпуски 1-22;

сборники сметных норм и расценок на строительные работы (СН РК 8.02-05-2002) , с учетом изменений и дополнений выпуски 1-15;

сборники расценок на монтаж оборудования (СН РК 8.02-06-2002) , с учетом изменений и дополнений выпуски 1-10;

сборники сметных норм затрат на оборудование и инвентарь (СН РК 8.02-13-2004);сборник сметных норм и расценок на эксплуатацию строительных машин (СН РК8.02-03-2002) с учетом изменений и дополнений выпуски 1-15;

сборник сметных цен на перевозку грузов для строительства (СН РК 8.02-04-2002);

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденные заказчиком (администратором бюджетной программы) от 30 ноября 2015 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 4.3.5 и 4.3.8 СН РК 8.02-02-2002.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты: накладные расходы на строительные, монтажные и специальные строительные работы по приложению № 1 к СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан»;

ненормируемые и непредвиденные затраты в размере 6 % (СН РК 8.02-02-2002);средства на временные здания и сооружения (СН РК 8.02-09-2002);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время по НДЗ-2001 (СН РК 8.02-07-2002) с учетом изменений и дополнений выпуск 2;

затраты на дополнительные отпуска и выслугу лет (СН РК 8.02-02-2002).

В соответствии с Постановлением Правительства от 11 сентября 2007 года № 791 переход к текущей и прогнозной сметной (расчетной) стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя на период 2012-2013 годов согласно изменениям и дополнениям в Законе «О республиканском бюджете на 2012-2014 годы» от 24 ноября 2011 года № 496-IV , на период 2014-2017 годов через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного по протоколу №8 заседания РБК от 04 апреля 2012 года.

Налоги, сборы и обязательные платежи начислены согласно действующему законодательству в размере 2%.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от расчетной стоимости строительства в текущих ценах с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологический сложным объектам, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года №165, разработчиком проекта установлен II уровень ответственности (технический сложный).

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 Дополнения и изменения, внесенные в проект (рабочий проект) в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий «Строительство газоснабжения школы Карабастау в с/о Жанабазар Казгуртского района, ЮКО» внесены следующие изменения и дополнения:

1) пояснительная записка дополнена инженерно-геологическими условиями площадки строительства; внутренним газоснабжением; откорректирован расчет продолжительности строительства;

2) представлены чертежи внутреннего газоснабжения котельной;

3) представлено согласование с ЮКПФ «КазТрансГаз Аймак»,

4) откорректирована высота надземной части ковера для выхода сигнального провода;

5) из проекта исключен л ГСН-16;

6) на л. л. ГСН-17 предусмотрен металлический ящик со счетчиком;

7) прилагаемые листы 8353.05, указан материал крышки и указан расход стали;10) доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте составляет 93,41 %;

8) откорректировали стоимости полиэтиленовых фитингов по прайс листам;

9) привели в соответствие затраты на выход сигнального провода;

10) сметная стоимость увеличилась за счет включения внутреннего газоснабжения котельной, за счет разницы по годам строительства (представленная на 2015 год);

11) расценки и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными чертежами и спецификациями.

После внесения изменений и дополнений основные технико-экономические показатели сложилось следующим образом (Таблица №1).

Таблица №1

№	Наименование показателей	Ед.изм.	Показатели		Изменен +увелич. -уменьш.
			Заявл. до эксперт.	Реком. к утвержд.	
1	Годовой расход газа	тыс.нм^3/год	186,706	186,706	
2	Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	км	0,005	0,005	
3	Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	км	0,0274	0,0274	
4	Протяженность газопровода низкого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	км	0,005	0,005	
5	Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	км	0,0648	0,0648	
6	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года В том числе: СМР оборудование прочие	 млн.тенге	1,497 0,862 0,624 0,011	1,746 0,775 0,960 0,011	+0,249 -0,087 +0,336 -
7	Общая стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2015-2016 г.г. В том числе: СМР оборудование прочие	 млн.тенге	5,933 2,204 1,596 2,133	7,195 2,120 2,628 2,447	+1,262 -0,084 +1,032 +0,314
8	Из них: на 2015 год (ПИР и экспертиза) на 2016 год	 млн.тенге	 1,490 4,443	 1,653 5,542	 +0,163 +1,099
9	Продолжительность строительства	месяца	1,5	1,5	

Примечание: в результате рассмотрения сметной документации объекта, сметная стоимость увеличилась в текущих и прогнозных ценах 2015-2016 годов на общую сумму 1,262 млн. тенге.

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство газоснабжения школы Карабастау в с/о Жанабазар Казгуртского района, ЮКО»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1 Годовой расход газа 186,706 тыс.нм³/год

2	Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	0,005 км
3	Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	0,0274 км
4	Протяженность газопровода низкого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	0,005 км
5	Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	0,0648 км
6	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, в том числе:	1,746 млн. тенге
	СМР	0,775 млн. тенге
	оборудование	0,960 млн. тенге
	прочие	0,011млн. тенге
7	Общая стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2015-2016 г.г., в том числе	7,195 млн. тенге
	СМР	2,120 млн. тенге
	оборудование	2,628 млн. тенге
	прочие	2,447 млн. тенге
8	Продолжительность строительства	1,5 месяца

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел образования Казыгуртского района, ЮКО» в соответствии с условиями договора от 16 октября 2015 года № 19/0605.

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

8.4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8.5. До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение трех месяцев, согласно Правил утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 02.04.2015 года №304.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. «ОҚО, Қазығұрт ауданы, Жаңабазар ауыл округі, Қарабастау мектебін газбен қамтамасыз ету құрылысы» жұмыс жобасын сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстарымен енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын заң актілерінің, мемлекеттік нормативтер мен құжаттардың талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

1	Газдың жылдық шығыны	186,706 мың м³/жыл
2	МСТ 10704-91 бойынша электрдәнекерленуші орта қысымды газ өткізгіш болат құбырының ұзындығы	0,005 шақырым
3	СТ РК МСТ Р 50838-2011 бойынша орта қысымды газ өткізгіш полиэтилен құбырының ұзындығы	0,0274 шақырым
4	МСТ 10704-91 бойынша электрдәнекерленуші төмен қысымды газ өткізгіш болат құбырының ұзындығы	0,005 шақырым
5	СТ РК МСТ Р 50838-2011 бойынша төмен қысымды газ	0,0648 шақырым

	өткізгіш полиэтилен құбырының ұзындығы	
6	2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны,оның ішінде:	1,746 млн. теңге
	құрылыс-монтаж жұмыстар	0,775 млн. теңге
	жабдықтар	0,960 млн. теңге
	өзге де шығындар	0,011 млн. теңге
7	2015-2016 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны, оның ішінде	7,195 млн. теңге
	құрылыс-монтаж жұмыстары	2,120 млн. теңге
	жабдықтар	2,628 млн. теңге
	өзге де шығындар	2,447 млн. теңге
8	Құрылыстың ұзақтығы	1,5 ай

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 2015 жылғы 16 қазандағы №19/0605 шарт талаптарына сәйкес, растығы «ОҚО Қазығұрт аудандық білім бөлімі» ММ кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

8.3. Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

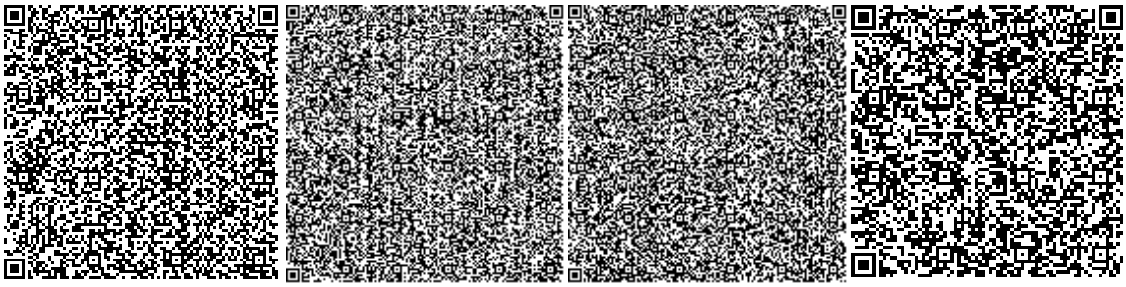
8.4. Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

8.5. Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігінің 02.04.2015 жылғы №304 бұйрығымен бекітілген Бюджет қаражаты және мемлекеттік инвестициялардың өзге де нысандары есебінен объектілерді салуға арналған жобаларды (техникалық-экономикалық негіздемелерді және жобалау-сметалық құжаттаманы) бекіту қағидаларына сәйкес жұмыс жобасы өндірісі басталғанға дейін үш ай ішінде белгіленген тәртіп бойынша бекітілуі тиіс.

Өндірістік бөлім бастығы	Е. Курбанбаев
Сарапшылар тобының жетекшісі	Н. Ларкина
Сарапшы	С. Алибекова
Баға мониторингі бойынша жетекші маман	Б. Ибраев
Жиынтық бөлімі бастығының у.м.а	А. Еримбетов
Жетекші маман	Ж. Сариева
Бас маман – заңгер	А. Калыбаева

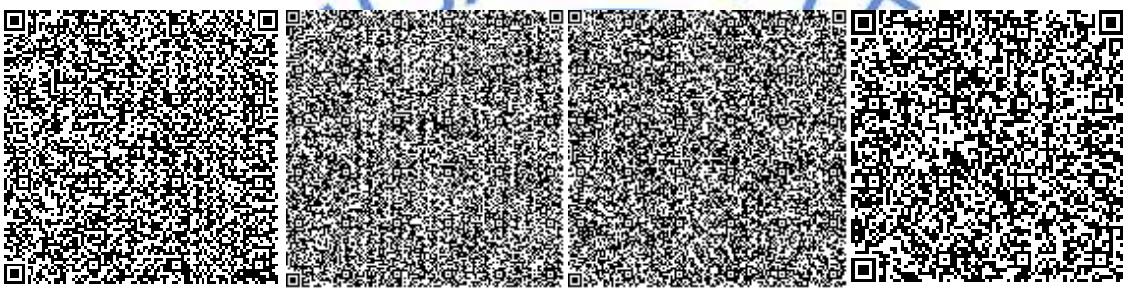
Курбанбаев Е.А.

И.о заместителя директора



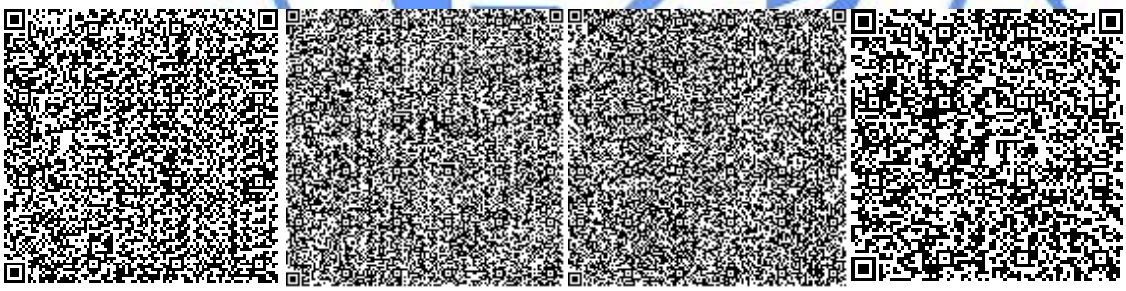
Калыбаева А.С.

Главный специалист- юрист по претензионной работе



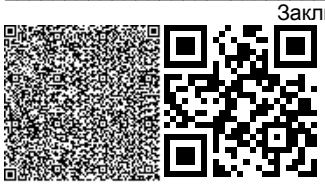
Еримбетов А.Т.

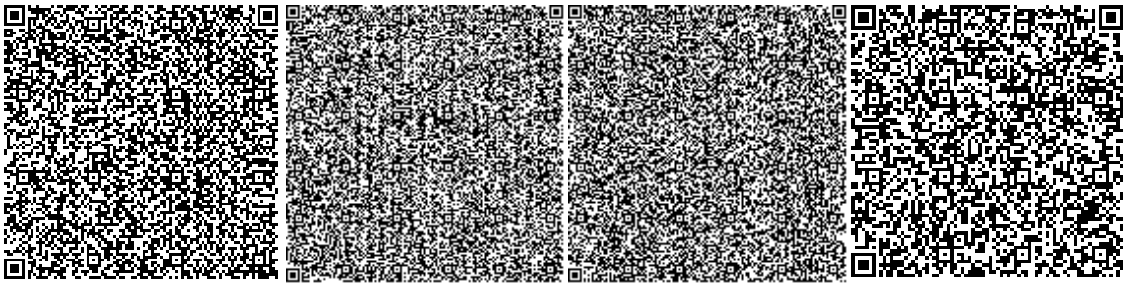
И.о. начальника сводного отдела



Ларкина Н.М.

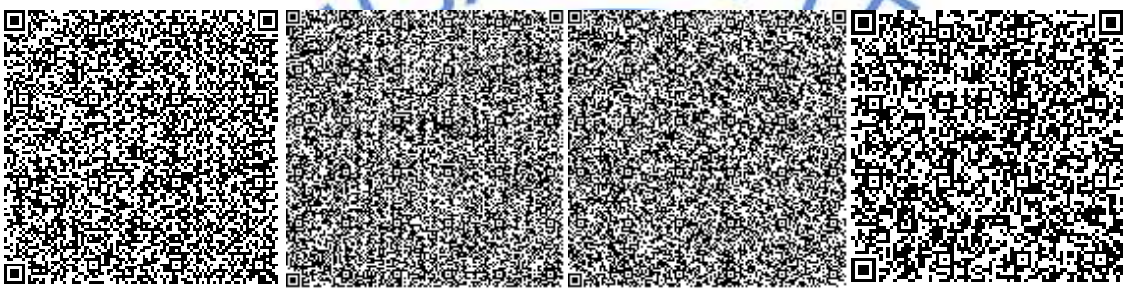
Эксперт





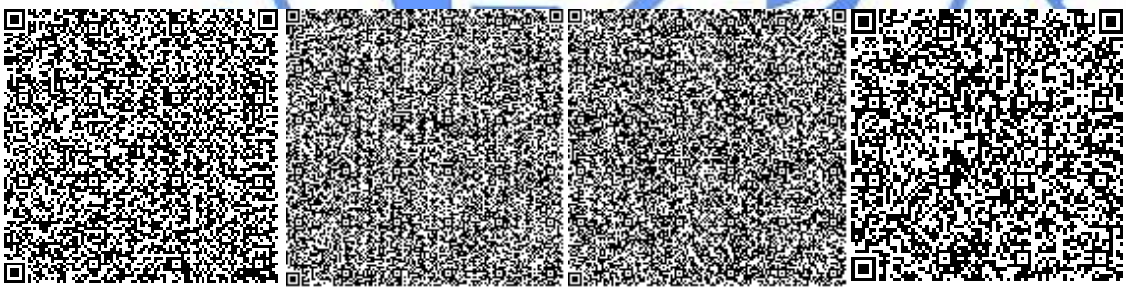
Сариева Ж.Т.

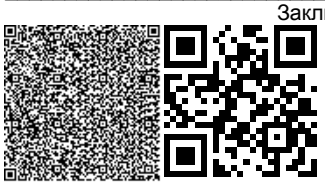
Ведущий специалист



Алибекова С.С.

Эксперт



Ибраев Б.Ж.

Ведущий специалист