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

«Жамбыл облысы Т. Рысқұлов ауданы «Ақбұлақ» ш/қ «Нартәуекел-2001» ЖШС аумағында жылына 120 тонна биенің сүтін өндіру бойынша зауыт құрылысы. Газбен жабдықтау»
жұмыс жобасы бойынша

28.09.2016 ж. № 19-0349/16

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Шаушен» Шаруа қожалығы»

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Бак проект» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Жамбыл облысы Т. Рысқұлов ауданы «Ақбұлақ» ш/к «Нартәуекел-2001» ЖШС аумағында жылына 120 тонна биенің сүтін өндіру бойынша зауыт құрылысы. Газбен жабдықтау» 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.

МЕМСАРАПТАМА ОҢТҮСТІК ЭКСПЕРТИЗА

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0349/16 от 23.09.2016 г.

по рабочему проекту

«Строительство завода по производству кобыльего молока 120 тон год Жамбылская обл. района Т.Рыскулова к/х «Акбулак» на территории ТОО «Нартауекел-2001». Газоснабжение»

ЗАКАЗЧИК:
«Крестьянское хозяйство «Шаушен»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Бак проект»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство завода по производству кобыльего молока 120 тон год Жамбылская обл. района Т.Рыскулова к/х «Акбулак» на территории ТОО «Нартауекел-2001». Газоснабжение»** 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 завода по производству кобыльего молока 120 тон год Жамбылская обл. района Т.Рыскулова к/х «Акбулак» на территории ТОО «Нартауекел-2001». Газоснабжение.**

Настоящее заключение выполнено согласно договору № 19-0236 от 25.08.2016 года на экспертизу рабочего проекта между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Южному региону и «Крестьянское хозяйство «Шаушен» на основании письма № 34 от 26.07.2016 года.

2. ЗАКАЗЧИК: «Крестьянское хозяйство «Шаушен».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Бак проект». Государственная лицензия ГСЛ №000950 от 08.08.2007 года. Особые условия действия лицензии I Категория.

ГИП Бодаубеков Р.Н. Приказ о назначении ГИП №2 от 18.01.2016 года.

СУБПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Жамбылагрогазпроект». Государственная лицензия № 13004531 от 27.03.2013 года. Особые условия действия лицензии I Категория.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: частные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное директором «Крестьянское хозяйство «Шаушен» от 16.09.2015 года;

архитектурно-планировочное задание за № KZ04VUA00006118 от 02.06.2016 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства района Турара Рыскулова Жамбылской области»;

решение акимата района Т. Рыскулова Жамбылской области, №293 от 28.08.2015 года об отводе земельного участка для завода по производству кобыльего молока на постоянное землепользование;

акт выбора и согласования земельного участка для строительства газопровода от 29.09.2014 года;

акт на право временного возмездного землепользования №900422 от 29.04.2008 года, выданный ДГП Жамбыл НПЦ;

перечень оборудования, материалов, принятый для проектирования, утвержденный «Крестьянское хозяйство «Шаушен» от 02 марта 2016 года;

письмо РГУ учреждение «Управление по защите прав потребителей района Т. Рыскулова Департамента МНЭ РК № ses/H93-03/00024/2 от 05.08.2016 года о том, что объекты газоснабжения не входят в перечень объектов, подлежащих государственному санитарно-эпидемиологическому надзору;

письмо «Крестьянское хозяйство «Шаушен» № 34 от 16.07.2016 года о том, что финансирование строительства сетей газопровода предусмотрено за счет собственных средств;

письмо «Крестьянское хозяйство «Шаушен» № 47 от 07.09.2016 года о том, что начало строительства предусмотрено в октябре 2016 года;

Технический отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «Бак проект» в 2015 году.

топографическая съёмка, выполненная «Бак проект» в 2015 году.

Технические условия:

№ 0394 от 29.01.2016 года на газоснабжение, выданные АО ЖПФ «КазТрансГаз Аймак»;

5.2 Согласования и заключение заинтересованных организаций

Заключение государственной экологической экспертизы № KZ11VDC00052059 от 13.09.2016 года, выданное управлением природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Жамбылской области.

Заключение на соответствие требованиям действующих норм в области промышленной безопасности РК № 11 от 08 апреля г2016 ода, выданное ТОО «Научно-технический центр «Промышленная технология». Аттестат № 0001705 от 08 мая 2012 года.

Проект согласован: АО «КазТранс Газ Аймак»; КХ «Шаушен»; «Отдел архитектуры и строительства района им. Т. Рыскулова Жамбылской области»; районный отдел ЖКХ района им. Т. Рыскулова;

5.3 Перечень документации, предоставленной на экспертизу

Том I. Пояснительная записка.

Том II. Рабочие чертежи.

Том III. Сметная документация.

Том-IV. Проект организации строительства.

Книга. «Охрана окружающей среды»

Брошюра. Технический отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «Бак проект» в 2015 году.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Строительство газопровода направлено на улучшение работы завода по производству кобыльего молоко 120 тон год Жамбылская обл. района Т.Рыскулова к/х «Акбулак» на территории ТОО «Нартауекел-2001», а также экологической обстановки региона.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Площадка строительства расположена около 5 км к северу от а. Алгабас.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический подрайон – III.

Температура воздуха наиболее холодной (обеспеченностью 0,92) пятидневки минус 26°С.

Глубина проникновения 0°С в грунт, м: для супеси – 0,96.

Район по весу снегового покрова - I.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Технический отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «Бак проект» в 2015 году.

Геоморфология и рельеф

В геоморфологическом отношении территория изысканий расположена в предгорной равнине Киргизского хребта. Рельеф ровный, спланированный.

Высотные отметки поверхности по выработкам по площадке строительства колеблются в пределах от 649,85-649,0 м.

Подземные воды

Подземные воды на период изысканий не вскрыты.

Физико-механические свойства грунтов.

В пределах площадки по номенклатурному виду и просадочным свойствам грунтов, два инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

1) супесь просадочная мощностью 5,0-8,5 м;

2) супесь уплотненная.

Засоленность и агрессивность грунтов.

По результатам химического анализа «водной вытяжки» грунтов, до глубины 2,0 м, не засолены. Величина сухого остатка колеблется в пределах 0,18-0,22 %.

Сейсмичность участка работ

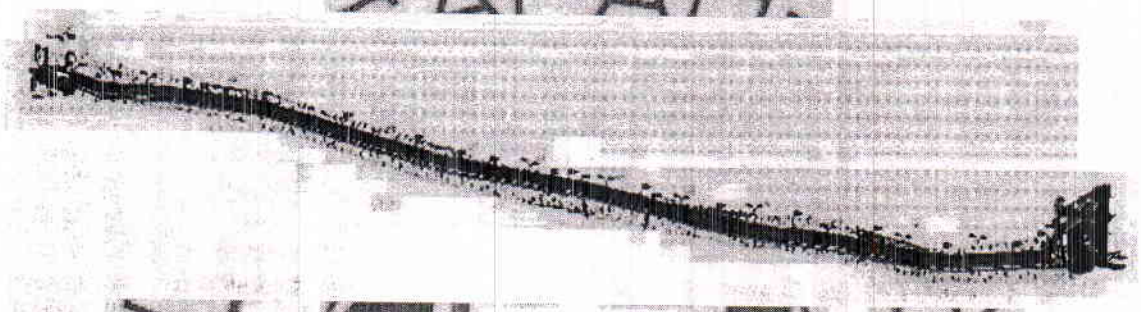
Сейсмичность участка согласно СНиП РК 2.03-04-2006 составляет восемь баллов. Категория грунтов по сейсмическим свойствам — первая.

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», СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Ситуационная схема



6.2.2 Технологические решения

Наружное и внутреннее газоснабжение выполнено согласно технических условий № 0394 от 29.01.2016 года на газоснабжение, выданные АО ЖПФ «КазТрансГаз Аймак» в соответствии СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы»; МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб», СН РК 4.02-12-2002 «Нормы телеологического проектирования малометражных отопительных котлов на газообразном и жидком топливе»; СНиП РК 3.01.01-2008* «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений».

Мощность объекта

Газопровод высокого и низкого давления предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэф. запаса прочности не менее 2,8 мм и из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Общая протяженность газопровода из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 63х5,8 мм составляет 5,355 км.

Общая протяженность газопровода из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 0,382 км, в том числе: диаметром 57х3,5 мм – 0,162 км; диаметром 42х2,8 мм – 0,130 км; диаметром 33х2,8 мм – 0,035 км; диаметром 25х2,5 мм – 0,013 км; диаметром 57х3,5 мм – 0,042 км.

Схема газоснабжения

Для газоснабжения завода по производству кобыльего молока природным газом принят газопровод высокого и низкого давления.

Точкой подключения является существующий подземный газопровод высокого давления диаметром 110 мм. Давление в точке подключения до 0,6 МПа.

Схема газоснабжения решена из условия двухступенчатой системы газоснабжения.

Номы потребления газа

Направление использования газа:

1) приготовление пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды (кухня);

2) на отопительные котлы (топочные);

Гидравлический расчет газопровода среднего давления

Диаметры газопровода высокого 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».

Газопровод среднего давления, подземная прокладка

Подземные газопроводы приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэф. запаса прочности не менее 2,8 мм.

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 медного кабеля.

Медный кабель принят марки ВВГ-660-4х2,5 мм^2 и прокладывается цельным исключительно по верхней части трубы, вдоль всей оси подземного газопровода. Любые соединения кабеля в земле не допустимы. Для выходов кабеля на поверхность, а также места ответвлений трубопроводов предусмотрены стойки контрольно-измерительного пункта либо ковером.

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.

Предусмотрены контрольные трубки, которые устанавливаются в местах пересечения с другими подземными коммуникациями; на углах поворотов газопроводов; в местах разветвления сети; при переходах с подземной прокладки на надземную; расположения неразъемных соединений (полиэтилен-сталь).

При входе и выходе из земли полиэтиленовых труб, выполненный с использованием отвода с закладными элементами (ЗН) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке заключаются в футляр.

В футлярах выходов и входов предусмотрены неразъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

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 МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.

Надземная прокладка среднего давления

Газопровод среднего 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; переходы приняты по ГОСТ 17378-2001.

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; СНиП 3.05.02-88, СН РК 4.03-01-2011.

Газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ -10-1-1

Для снижения давления газа с высокого давления на низкое давление предусмотрен газорегуляторный пункт ГРПШ -10-1-1 со счетчиком G-16 и с регулятором давления РДГБ-10.

Внутреннее газоснабжение

Предусматривается газоснабжение зданий крестьянского хозяйства «Шаушен» расположенного в с.Жарлысу Т. Рыскуловского района. В топочных предусмотрена установка бытовых малометражных котлов «HYDROSTA» со встроенной автоматизированной газовой горелкой низкого давления. К установке в кухнях приняты бытовые 2-х конфорочные газовые плиты ПГ2.

Общий расчетный расход газа по объекту составляет - 16,0 м³/час.

Для безопасной работы горелок, на подводках газопровода к котлам кроме соответствующей запорно-регулирующей арматуры и автоматики безопасности установлен электромагнитный клапан КЗГЭУ в комплекте с устройством автоматического контроля загазованности САКЗ, который предусматривает прекращение подачи газа при погасании пламени и при повышении давления газа выше допустимых пределов.

Внутренние газопроводы низкого давления до 0,05кгс/см² испытать на герметичность давлением 0,1 кгс/см². Продолжительность испытания - 1 час.

Разводящие газопроводы монтируются открыто из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91, на сварке и резьбовых соединениях с окраской их после испытания в два слоя масляной краски в желтый цвет с предупреждающими красными кольцами, с уклоном не менее 0,003 к вводу. При пересечении газопроводами стен и перегородок устанавливаются футляры.

Вентиляция топочной приточно-вытяжная с естественным побуждением. Вытяжка - из расчета 3-х кратного воздухообмена через отверстия в стене, приток - за счет инфильтрации.

Монтаж газопроводов и оборудовании произвести согласно требованиям МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03.01-2011, Техническим регламентом «Требования к безопасности систем газоснабжения» и «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения».

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 из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 63х5,8 мм составляет 5,355 км.

Общая протяженность газопровода из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 0,382 км, в том числе: диаметром 57х3,5 мм – 0,162 км; диаметром 42х2,8 мм – 0,130 км; диаметром 33х2,8 мм – 0,035 км; диаметром 25х2,5 мм – 0,013 км; диаметром 57х3,5 мм – 0,042 км.

Расчет продолжительности строительства

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 – октябрь 2016 года.

Продолжительность строительства принята 3,0 месяца.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 03 июля 2015 года №235-нк, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Постэкспертная сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств, при реализации проектов за счет государственных инвестиций в строительство в соответствии с пунктом 17 Государственного норматива по определению сметной стоимости в Республике Казахстан

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4, редакция 5.5 по выпуску сметной документации в текущих ценах 2 квартала 2016 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015;

сборники сметных цен в текущем уровне 3 квартала 2016 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне 3 квартала 2016 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2015;

сборник тарифных ставок в строительстве СТС РК 8.04-07-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне 3 квартала 2016 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2015;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный главой КХ «Шаушен» от 02.03.2016 года согласно пункту 24 Государственного норматива по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

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 3 июля 2015 года №235-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.79, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

резерв средств заказчика на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от общей суммы средств по позициям 1-7 сводного сметного расчета (п.91, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 3 квартала 2016 года с учетом норм задела объема инвестиций.

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

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 проект «Строительство завода по производству кобыльего молоко 120 тон год Жамбылская обл. района Т.Рыскулова к/х «Акбулак» на территории ТОО «Нартауекел-2001». Газоснабжение» внесены следующие изменения и дополнения:

1) представлено письмо «Крестьянское хозяйство «Шаушен» № 47 от 07.09.2016 года о том, что начало строительства предусмотрено в октябре 2016 года;
2) выполнен проект организации строительства и паспорт проекта согласно СН РК 1.02-03-2011;
3) В пояснительной записке выполнена ситуационная схема согласно СН РК 1.02-03-2011;
4) откорректирован расчет продолжительности строительства 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;

5) доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте составляет 98,00%;

10) сметная документация пересчитана в текущем уровне цен 3 квартала 2016 года.

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

Таблица №1

N	Наименование показателей	Ед.изм.	Показатели		Изменен +увелич. -уменьш.
			Заявлен. до эксперт 2-кв. 2016 года	Определ.. в текущем уровне цен 3-кв. 2016 года.	
1	Протяженность газопровода из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	км	0,382	0,382	
2	Протяженность газопровода из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	км	5,355	5,355	
3	Общая сметная стоимость строительства текущих ценах 2016 года, в том числе:	млн.тенге	46,731	44,482	-2,249
	СМР		35,481	33,542	-1,939
	оборудование		0,737	0,737	-
	прочие		10,513	10,203	-0,310
4	Продолжительность строительства	месяца	3,0	3,0	

Примечание: в результате рассмотрения сметной документации объекта, сметная стоимость строительства снизилась в текущих ценах 2016 года, определенных в текущем уровне цен 3 квартала 2016 года на общую сумму 2,249 млн.тенге.

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство завода по производству кобыльего молоко 120 тон год Жамбылская обл. района Т.Рыскулова к/х «Акбулак» на территории ТОО «Нартауекел-2001». Газоснабжение»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

2	Протяженность газопровода из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	0,382 км
3	Протяженность газопровода из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	5,355 км
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2016 года, в том числе:	44,482 млн. тенге
	СМР	33,542 млн. тенге
	оборудование	0,737 млн. тенге
	прочие	10,203 млн. тенге

5	Продолжительность строительства	3,0 месяца

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована Крестьянское хозяйство «Шаушен» в соответствии с условиями договора № 19-0236 от 25 августа 2016 года

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. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. «Жамбыл облысы Т. Рысқұлов ауданы «Ақбұлақ» ш/қ «Нартәуекел-2001» ЖШС аумағында жылына 120 тонна биенің сүтін өндіру бойынша зауыт құрылы. Газбен жабдықтау» жұмыс жобасын сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстарымен енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын заң ақтілерінің, мемлекеттік нормативтер мен құжаттардың талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

1	МСТ 10704-91 бойынша электрдәнекерленуші газ өткізгіш болат құбырының ұзындығы	0,382 шақырым
2	СТ РК МСТ Р 50838-2011 бойынша газ өткізгіш полиэтилен құбырының ұзындығы	5,355 шақырым
3	2016 жылғы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны, оның ішінде:	44,482 млн. теңге
	құрылыс-монтаж жұмыстары	33,542 млн. теңге
	жабдықтар	0,737 млн. теңге
	өзге де шығындар	10,203 млн. теңге
4	Құрылыстың ұзақтығы	3,0 ай

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 2016 жылғы 25 тамыздағы № 19-0236 шарт талаптарына сәйкес, растығы «Шәушен» шаруа қожалығы 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.

Директордың орынбасары	И. Спатаев
Өндірістік бөлім бастығы	Е. Курбанбаев
Сарапшылар тобының жетекшісі	Н. Ларкина
Сарапшы	С. Алибекова
Баға мониторингі бойынша жетекші маман	Б. Ибраев

Жетекші маман Ж. Сариева

Әкімшілік бөлімінің бастығы А. Калыбаева

Калыбаева А.С.

Начальник отдела

Курбанбаев Е.А.

Начальник производственного отдела

Спатаев И.О.

Заместитель директора

Ларкина Н.М.

Эксперт

Сариева Ж.Т.

Ведущий специалист

Алибекова Е.С.

Эксперт

Ибраев Б.Ж.

Главный специалист