Бекітемін
"Мемсараптама" РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалы
Директоры
Ж.Ж. Ботенбаев

«Ақтөбе облысы Алға ауданының Күлтабан ауылында кент ішіндегі газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша

27.12.2016 ж. № 04-0362/16

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы» ММ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Жобалық шешім» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Алға ауданының Күлтабан ауылында кент ішіндегі газ құбырын салу» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе облысы филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптау қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

Утверждаю
Директор
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области
Ботенбаев Ж.Ж.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0362/16 от 27.12.2016 г.

по рабочему проекту
«Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Культабан Алгинского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Жобалық шешім», город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение на рабочий проект **«Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Культабан Алгинского района Актюбинской области»** выдано филиалом по Актюбинской области РГП «Госэкспертиза».

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Культабан Алгинского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с дополнительным соглашением №1 от 22.12.2016 года к договору №061240003738/160076/00 от 27.10.2016 г. между филиалом по Актюбинской области РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», город Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Жобалық шешім», государственная лицензия ГСЛ №14000615 от 20.01.2014 года, выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития РК, категория - II.

ГИП – Сырлыбаев Д. (приказ №23/1 от 18.07.2016 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- задание на проектирование от 14.07.2016 года, утвержденное руководителем ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»;
- архитектурно-планировочное задание №19 от 02.06.2016 года, утвержденное руководителем ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;
- постановление акимата Актюбинской области №251 от 10.06.2016 года о внесении изменений в постановление акимата Актюбинской области от 22.12.2015 года №461 «О реализации решения областного маслихата «Об областном бюджете на 2016-2018 годы»;
- письмо №04-15/2553 от 23.08.2016 года о начале строительства в 2018 году, выданное ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»;
- решение №8 от 15.04.2016 года акима Акайского сельского округа Алгинского района о выделении земельного участка площадью 0,28 га;
- справка о количестве потребителей в с.Культабан, выданная акимом Акайского сельского округа Алгинского района;
- письмо исх.№107 от 24.08.2016 года о выходном давлении на газопроводе среднего и низкого давлений от ПГБ, ранее запроектированном в РП «Строительство подводящего газопровода к с.Культабан Алгинского района», выданное ТОО «Гипрогаз Кампани»;
- письмо №195 от 12.07.2016 года о том, что в расчет расхода газа предусмотреть на перспективу 120 домов в с.Культабан, выданное ГУ «Аппарат акима Акайского сельского округа»;
- протокол согласования стоимости оборудования и материалов, утвержденный заказчиком.

Технические условия:

- №492 от 04.07.2016 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- письмо исх.№ eco/D31-03/00046/2 от 06.10.2016 года о том, что данный рабочий проект не подлежит рассмотрению, выданное РГУ «Алгинское районное управление по

защите прав потребителей Департамента по защите прав потребителей Актюбинской области Комитета по защите прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан»;

- заключение государственной экологической экспертизы на рабочий проект № eco/D24-0480/16/6 от 21.12.2016 года, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»;
- согласование рабочего проекта с ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» №3015 от 16.09.2016 года;
- согласование на рабочий проект №01-04-13/237 от 20.09.2016 года, выданное ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

- паспорт проекта;
- общая пояснительная записка;
- альбом - рабочие чертежи - внутриплощадочные сети газоснабжения;
- отчет об инженерно-геологических изысканиях №54 от 29.07.2016 года, выполненный ИП «Дуйсембаев А.Т.»;
- технический отчет по топографо-геодезическим работам от 29.07.2016 года, выполненный ТОО «Жобалық шешім»;
- раздел «Охрана окружающей среды», выполненный ТОО «Asia Consult»;
- проект организации строительства;
- сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Во исполнение Программы развития территории Актюбинской области на 2016-2020 годы, обеспечение бесперебойным газоснабжением жилых домов и объектов села Культабан в результате строительства внутрипоселковых сетей газоснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства расположен в с.Культабан Алгинского района.

Климат района резко континентальный с большими колебаниями сезонных и суточных температур, малоснежной холодной зимой и жарким засушливым летом, малым количеством осадков.

Природно-климатические условия района строительства:

- климатический подрайон - III А;
- скоростной напор ветра - 38 кгс/м^2;
- расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки - минус 31^{0}С;
- вес снегового покрова - 80 кгс/м^2;
- глубина промерзания грунтов - 1,90 м;
- сейсмичность участка строительства - 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях от 29.07.2016 года, выполненного ИП «Дуйсембаев А.Т.» (государственная лицензия ГСЛ №000040 от 28.02.2008 года), на изучаемом участке пробурены 3 скважины глубиной до 3,0 м.

Грунтовые воды не вскрыты до глубины 3,0 м.

Трасса газопровода при глубине ее заложения 1,2 м сложена суглинком и супесью, подстилаются повсеместно песком, основанием газопровода служат суглинки и пески (мягкий местный грунт) с физико-механическими характеристиками: удельное сцепление -

5кПа; угол внутреннего трения - 27°; плотность - 1,84 т/м³; модуль деформации - 15 МПа (в водонасыщенном состоянии).

Коррозийная активность грунтов: к углеродистой стали - «высокая»; к алюминиевым оболочкам кабелей - «высокая»; к свинцовым оболочкам кабелей - «высокая».

Агрессивность грунтов к бетонам характеризуется: грунты агрессивные к бетонам на портландцементе и неагрессивные к бетонам на сульфатостойком портландцементе.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Технологические решения

Согласно технических условий №492 от 04.07.2016 года, выданных АПФ АО «Каз ТрансГаз Аймак», для газификации 43 жилых домов, магазина, школы и детского сада с.Культабан ориентировочный расход газа 230 м^3/час.

Данным проектом предусмотрен газопровод в целях обеспечения газом населения для отопительных и потребительских нужд общим потребляемым расходом 230,0 м^3/час (2 014 800 м^3/год), из них основной расход газа на бытовые нужды населения (автономное газовое отопление, горячее водоснабжение и использование газа на приготовление пищи).

Точка подключения - после ранее запроектированного ПГБ с.Культабан Рпр=3,0кг/см², Рр=2,5кг/см², для среднего давления после задвижки диаметром 50 мм, для низкого давления после задвижки диаметром 200 мм на площадке ПГБ и на перспективу (120 домов) предусмотрен отвод диаметром 160 мм.

От ПГБ до коммунально-бытовых объектов запроектирован газопровод среднего давления и газопровод низкого давления для жилых домов с выходом у каждого дома.

Проектируемый внутриплощадочный газопровод среднего давления протяженностью 0,544 км диаметром 63х3,8 мм и низкого давления протяженностью 2,500 км диаметрами 63х3,8 мм ÷ 200х11,9 мм.

Газопровод среднего давления

Газопровод среднего давления Р=3,0кгс/см^2 предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 в подземном варианте диаметром 63х3,8 мм длиной 544,0 м и отключающие устройства – задвижка марки 30с41нж диаметром 50 мм в ограждении 2,0х1,0 м. Предусмотрен конденсатосборник Ду50 и стальной ковер Д200 мм.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнены с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001. Переход полиэтилен - сталь выполнен с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ТУ 6-19-359-87, повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях - с помощью отводов по ТУ 6-19-359-87.

Газопровод среднего давления диаметром 63х5,8 мм пересекает местную внутрипоселковую дорогу открытым методом в футляре диаметром 110х10,0 мм протяженностью 17,0 м с установкой контрольной трубки в конце футляра с выводом под ковер.

Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода среднего давления согласно табл.14 п.3 МСН 4.03-01-2003 составляет 5 %, подземного полиэтиленового газопровода среднего давления со средней степенью автоматизации согласно табл.15 п.1 - 25%.

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,1 м.

Укладка газопровода и соединений предусмотрена на естественное основание толщиной не менее 10 см и присыпается слоем мягкого местного грунта без твердых включений на высоту не менее 20 см. Обозначение трассы газопровода предусмотрено путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5 мм^2 с выходом концов его на поверхность под ковер. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка пластмассовой сигнальной ленты

жёлтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Осторожно! Газ!» по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 м.

Газопровод низкого давления

Внутрипоселковый газопровод низкого давления Р=0,025 кгс/см^2 (250мм.вод.ст.) запроектирован из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-80 диаметрами 32х2,5мм =168,0 м, 57х3,5мм =129,0 м и подземным способом полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 по СТ РК ГОСТ Р 50838 - 2011 диаметрами 200х11,9 мм =117,0 м, 160х9,5 мм = 442,0 м, 140х 8,3 мм= 298,0 м, 125х7,4мм =170,0 м, 110х6,6 мм =662,0 м, 90х5,4мм =68,0 м, 63х3,8 мм =725,0 м, узел выхода газопровода из земли к абоненту и комбытобъектам в футлярах и отключающее устройство - кран шаровой ду-25 по 43 шт. Также предусмотрены стальные краны шаровые диаметром 150 мм (2шт.). Вся газопроводная сеть оснащена необходимым количеством отключающих устройств. В данном проекте схема газораспределительных сетей принята тупиковая. В низших точках по трассе для сбора и выпуска конденсата на газопроводе установлены конденсатосборники диаметрами 50мм, 100мм, 150мм.

Контроль качества сварных стыков согласно табл.15 МСН 4.03-01-2003 для полиэтиленового газопровода низкого давления со средней степенью автоматизации составляет - 6%. Контроль качества сварных стыков согласно табл.14 МСН 4.03-01-2003 для надземного стального газопровода составляет - 5%.

Переходы полиэтилен - сталь выполнены с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ТУ6-19-359-87. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполнены с помощью отводов по ТУ 6-19-359-87, стального газопровода по ГОСТ 17375-2001. Переход с одного диаметра на другой выполнен с помощью переходов по ТУ 6-19-359-87. Стальные участки неразъемного соединения покрыты изоляцией типа "весьма усиленная".

Весь надземный газопровод после монтажа и испытания защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки ГФ-021 и двух слоев краски или эмали ПФ-115, предназначенной для наружных работ (газопровод - желтым, стойки - черным).

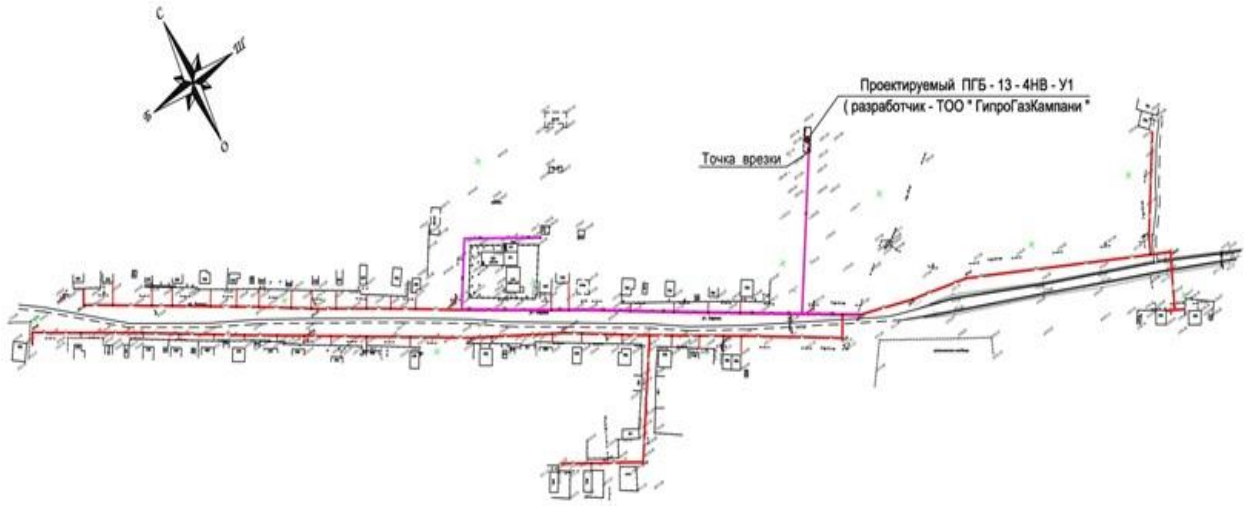
Переходы газопроводов диаметром 160х9,5 мм через внутрипоселковые автодороги в 2-х местах выполнены открытым методом. Переходы заключаются в полиэтиленовые футляры ПЭ100 SDR11 с коэффициентом запаса прочности 2,8 диаметрами 225х 20,5 мм длиной 10,0 м с установкой контрольной трубки в конце футляра с выводом под ковер КП.

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,1 м.

Укладка газопровода и соединений предусмотрена на естественное основание толщиной не менее 10 см и присыпается слоем мягкого местного грунта без твердых включений на высоту не менее 20 см. Обозначение трассы газопровода предусмотрена путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5 мм^2 с выходом концов его на поверхность под ковер. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка пластмассовой сигнальной ленты жёлтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Осторожно! Газ!» по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 м.

Согласно п. 6.94 МСП 4.03-103-2005 работы по укладке полиэтиленового газопровода производятся при температуре наружного воздуха не ниже минус 15^0 С и не выше плюс 30^{0}С.

Проектом предусмотрено испытание газопровода низкого давления на прочность и герметичность давлением (приложение 4 "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения").



Условные обозначения

— Г2 — Проектируемый газопровод среднего (0,3 МПа) давления
— Г1 — Проектируемый газопровод низкого (0,0025 МПа) давления
Существующие линии электропередач ВЛ - 10 кВ
Существующие линии электропередач ВЛ - 0,4 кВ

Ситуационная схема Рис.1

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В целях обеспечения максимальных условий безопасности обслуживающего персонала и снижения вредности производства в проекте предусмотрены следующие мероприятия:

- полная герметизация процесса транспорта газа до потребителей;
- соблюдение безопасных допустимых расстояний между сооружениями;
- проверка на герметичность после монтажа;
- первичные средства тушения пожара.

Для защиты от коррозии надземный газопровод покрывается двумя слоями грунтовки, двумя слоями желтой краски, предназначенной для наружных работ.

В виду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла необходимо строгое соблюдение противопожарных мер, где бы эти операции не выполнялись. Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы. Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара. План пневматических испытаний включает следующее:

- испытательная среда;
- минимальное и максимальное давление испытания;
- отключения других линий или оборудования от испытываемых;
- используемое испытательное оборудования и т. д.;
- протяженности трубопровода, подлежащего испытанию.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды, производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности и органами, контролирующими охрану окружающей природной среды.

Рабочий проект согласован с ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области» №01-04-13/237 от 20.09.2016 года.

6.4 Охрана окружающей среды

Основная цель – оценка влияния строительства на окружающую среду, то есть обоснование предельно-допустимых норм воздействия на окружающую среду, гарантирующие экологическую безопасность населения и рациональное использование природных ресурсов.

Проект строительства можно считать экологически безопасными, так как он удовлетворяет следующим условиям:

- исключена угроза для здоровья человека при прямом, косвенном и других видах воздействия в период строительства и эксплуатации;
- предупреждена возможность необратимых изменений или кризисных явлений в окружающей среде;
- исключены катастрофические последствия в случае технического отказа каких-либо элементов сооружения.

При этом обязательным условием является безусловное выполнение всего комплекса природоохранных мероприятий, предусмотренных настоящим проектом.

В период строительства основные задачи контроля сводятся к следующему:

- запрещения производства работ, прямо или косвенно воздействующие на окружающую среду;
- запрещение применения токсичных или опасных для окружающей среды материалов и конструкций без согласования со службами СЭС и экологии;
- на участках строительства должен соблюдаться контроль за сохранностью ландшафта.

Для охраны почвы от загрязнения строительными отходами, предусматривается сбор и вывоз их с территории установки. Материалы, подлежащие вывозу, не являются токсичными.

Анализ результата расчетов показывает, что во время строительства, при регламентном режиме работы предприятия и одновременно работающих источников выбросов экологические характеристики атмосферного воздуха в районе расположения участка строительства по всем загрязняющим ингредиентам находятся в пределах нормативных величин.

Оценка воздействия на окружающую среду процессов строительства показывает, что при соблюдении всех предусмотренных настоящим проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред окружающей среде нанесен не будет.

Раздел «Охрана окружающей среды» рабочего проекта согласован с ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области» (заключение государственной экологической экспертизы на рабочий проект № eco/D24-0480/16/6 от 21.12.2016 года).

6.5 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 СНиП РК 1.04.03-2008 и составляет 2 месяца. Начало строительства в 2018 году согласно письма №04-15/2553 от 23.08.2016 года.

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-нқ, 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 SANA-2015 версия 16.4.2 по выпуску сметной документации в текущих ценах 4 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 2016 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2015;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2016 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2015;
- сборник тарифных ставок в строительстве 2016 года СТС РК 8.04-07-2015;
- сборник сметных цен в текущем уровне 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.

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 2018 года с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2016-2020 годы, одобренного на заседании Правительства Республики Казахстан (протокол №47 от 17.11.2015г.).

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

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 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».

7.2 Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала по Актюбинской области РГП «Госэкспертиза» в рабочий проект заказчиком и генеральным проектировщиком были внесены следующие изменения и дополнения:

Технологические решения

1. Согласно письма №195 от 12.07.2016 года, выданного ГУ «Аппарат акима Акайского сельского округа», предусмотрен отвод диаметром 160 мм.

2. Выполнен гидравлический расчет без закольцовки газопровода низкого давления. Исключена закольцовка сети для существующих домов.

3. Переход автодороги методом ГНБ исключен, предусмотрен открытый способ.

4. Исправлен метод контроля сварных швов.

Сметная документация

5. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей нормативной базе и принятые по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком в соответствии СН РК 1.02-03-2011(протокол согласования стоимости оборудования и материалов 5- позиций, утвержденный заказчиком).

6. Откорректирована согласно замечаниям технической части проекта.

7. Откорректирована сметная документация с обновлением на четвертый квартал 2016 года (дополнение 2).

8. Откорректирована сметная документация согласно письма №04-15/2553 от 23.08.2016 года о начале строительства в 2018 году, выданное ГУ «Управления энергетики и ЖКХ Актюбинской области».

9. Откорректирована стоимость ПИР согласно расчета.

10. Откорректирована стоимость экспертизы согласно расчета.

В результате внесенных изменений и дополнений сформированы следующие технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечание (+увеличен, -уменьшен)
			заявленные до экспертизы	рекомендуемые к утверждению	
1.	Потребляемый расход газа	$м^3$/час	230	230	-
2.	Газопровод среднего давления	м	544,0	544,0	-
3.	Газопровод низкого давления	м	ПЭ 2482,0 Сталь 297,0	ПЭ 2482,0 Сталь 297,0	-
4.	Общая сметная стоимость строительства в прогнозных ценах 2018 г, в том числе: СМР прочие затраты	млн. тенге	42,303 30,709 11,594	39,141 29,000 10,141	- 3,162 - 1,709 - 1,453
5.	Продолжительность строительства	мес.	2	2	-

В результате экспертизы рабочего проекта с учетом внесенных изменений и дополнений сметная стоимость строительства в прогнозных ценах принята в сумме –

39,141 млн.тенге, отклонена заявленная стоимость в сумме – 42,303 млн.тенге, общее снижение сметной стоимости по объекту составило в сумме – 3,162 млн. тенге.

Снижение сметной стоимости строительства вызвано корректировкой технологических решений и стоимости ПИР.

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Культабан Алгинского района Актюбинской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

- расход газа	- 230 м^3/час;
- общая протяженность газопровода	- 3 323,0 м;
- общая сметная стоимость строительства в прогнозных ценах 2018 года,	- 39,141 млн.тенге;
в том числе: СМР	- 29,000 млн.тенге;
прочие затраты	- 10,141 млн.тенге;
- продолжительность строительства	- 2 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» в соответствии с дополнительным соглашением №1 от 22.12.2016 года к договору № 061240003738/160076/00 от 27.10.2016 года.

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

4. До начала производства работ проект (рабочий проект) подлежит представлению для утверждения в установленном порядке не позднее 15 календарных дней со дня выдачи экспертизы.

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Алға ауданының Күлтабан ауылына кент ішіндегі газ құбырын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесі негізгі техникалық - экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

- газдың шығыны	- 230 м^3/сағат;
- газ құбырының жалпы ұзындығы	- 3 323,0 м;
- 2018 жылғы болжамды бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 39,141 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 29,000 млн.теңге;
өзге шығындар	- 10,141 млн.теңге;
- құрылыс ұзақтығы	- 2 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген бастапқы материалдарын (мәліметтер) есепке ала отырып, 27.10.2016 жылғы

№061240003738/160076/00 шартқа 22.12.2016 жылғы №1 қосымша келісім шарт шарттарына сәйкес «Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы» ММ кепілдігімен орындалды.

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

4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін белгіленген тәртіп бойынша қорытынды берілген күннен бастап, күнтізбелік 15 күн мерзімі аралығында бекітуге ұсынылуы тиіс.

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

Кузбаева С.Р.

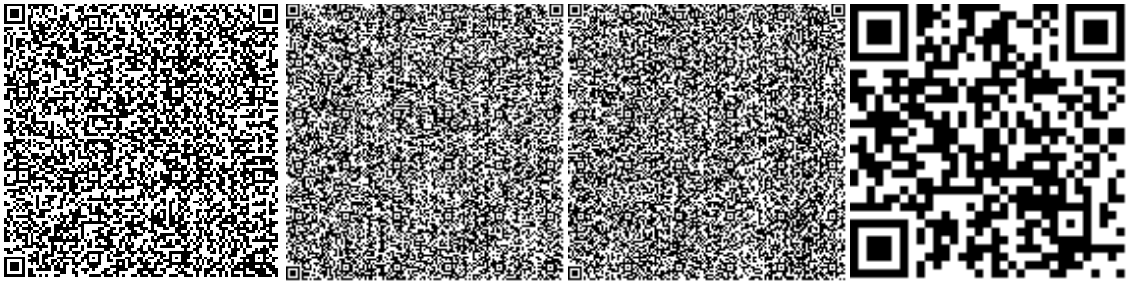
Эксперт

Калмагамбетова Г.М.

Ведущий специалист

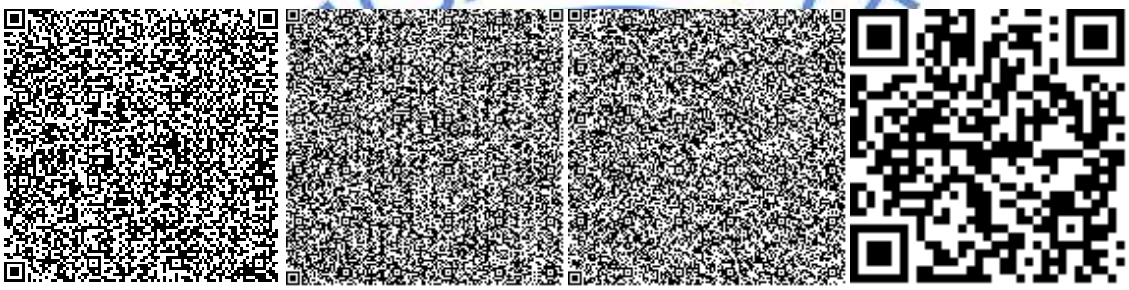
Сагинтаева Ж.К.

Главный специалист



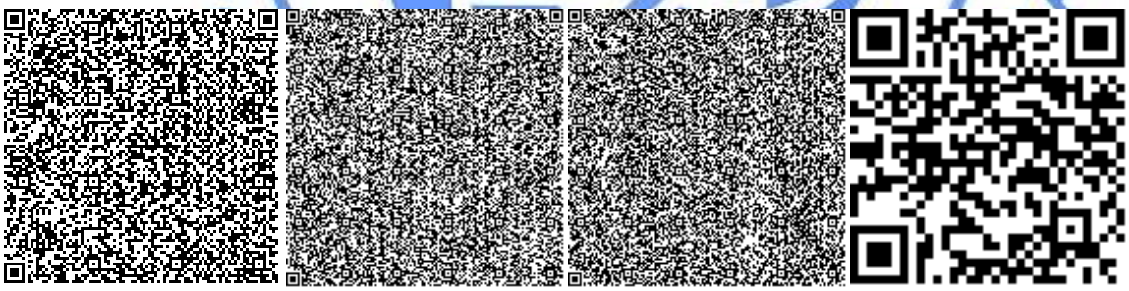
Башигулов Р.Г.

Эксперт



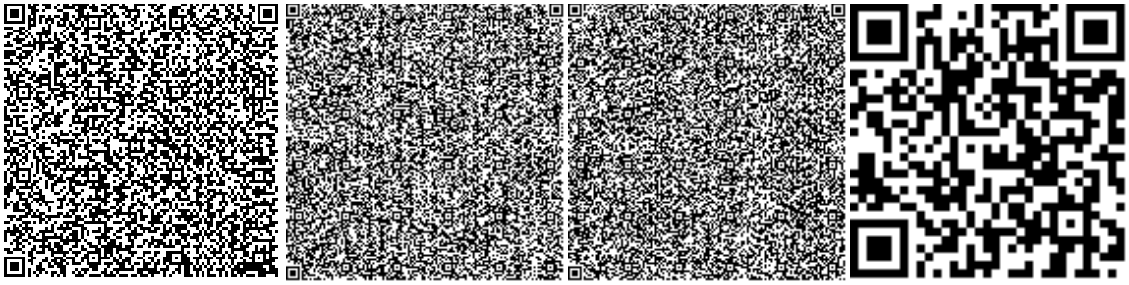
Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела



Кандыгулов К.К.

Заместитель директора



МЕМСАРАПТАМА
ГОСЭКСПЕРТИЗА