ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ИНДУСТРИЯ ЖӘНЕ САУДА МИНИСТРЛІГІ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ - КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІ
"ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ" РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫ

МЕМСАРАПТАМА ГОСЭКСПЕРТИЗА

МИНИСТЕРСТВО ИНДУСТРИИ И ТОРГОВЛИ
КОМИТЕТ ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО - КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ"

«Ақтөбемемсараптама» ЕМК

«БЕКІТЕМІН»:
«Ақтөбемемсараптама» ЕМК
директорының м.а.

_____ С.Р. Куздибаева

2010 жылғы 5 қараша № 04 -0669/10

«Ақтөбе облысы Шалқар ауданының Жылтыр селосына жеткізу газ құбырының құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе облыстық энергетика және коммуналдық шаруашылығы басқармасы» ММ,
Ақтөбе қаласы

ЖОБАЛАУШЫ:
«Актобе Проект-Групп» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ИНДУСТРИЯ ЖӘНЕ САУДА МИНИСТРЛІГІ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ - КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІ
"ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ" РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

МИНИСТЕРСТВО ИНДУСТРИИ И ТОРГОВЛИ
КОМИТЕТ ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО - КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ"

ДГП «Актюбгосэкспертиза»

«УТВЕРЖДАЮ»:
И.о. директора
ДГП «Актюбгосэкспертиза»
_____ С.Р. Куздибаева

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0669/10 от 5 ноября 2010 года

по рабочему проекту
«Строительство подводящего газопровода к селу Жылтыр Шалкарского района Актюбинской области»

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Актобе Проект-Групп»,
город Актобе

город Актобе

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к селу Жылтыр Шалкарского района Актюбинской области»

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №744 от 07.10.2010 года на экспертизу рабочего проекта «Строительство подводящего газопровода к селу Жылтыр Шалкарского района Актюбинской области»

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

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Актобе Проект-Групп», г. Актобе, государственная лицензия на ведение проектных работ 06 - ГСЛ № 001138 от 28 сентября 2009 г. выданная, ГУ «Управлением государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области».

Приказ о назначении главного инженера проекта №9/1 от 17.06.2010 года

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: бюджетные средства

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

- задание на проектирование, утвержденное зам.Акима Актюбинской области от 21.06.2010 года;
- технические условия №297/586т от 28.06.2010 года на присоединение к электрическим сетям, выданные ТОО «Энергосистема»;
- технические условия АО «КазТрансГазАймак» №1621 от 10.06.2010 года;
- технические условия №КСРМТ2/ТО/LE/E-0477 от 21.09.2010 года на пересечение существующего МН Кенкияк-Кумколь, выданные ТОО «Казахстанско-Китайский трубопровод»;
- отчет по топографо-геодезическим работам, выполненное ТОО «АктобеПроект-Групп» от 2010 года;
- перечень местных бюджетных инвестиционных проектов на 2010-2012 годы, Управления энергетики и коммунального хозяйства, код программы 7.02.279.004.000 «Газификация населенных пунктов».

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- санитарно-эпидемиологическое заключение по рабочему проекту №343 от 04.10.2010 г., выданное главным врачом ГСЭН Шалкарского района;
- заключение государственной экологической экспертизы №01-04-1-26/2-1221 от 14.10.2010г., выданное Тобыл-Торгайским департаментом экологии;
- согласование №19-07-04/962 от 06.10.2010 года, выданное ГУ «Актюбинский областной департамент КАД МТиК РК» мест пересечения инженерной коммуникации;
- письмо №23-03-10/03/7210 от 15.09.2010г., выданное Департаментом по чрезвычайным ситуациям Актюбинской области.

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу:

- пояснительная записка, том I;
- внеплощадочные сети газопровода, альбом;
- наружные сети электроснабжения;
- газорегуляторный пункт, альбом;
- типовой проект 402 – 2 - 25, ограждение 3м х 3м, альбом 1;
- заключение об инженерно-геологических изысканиях от 2010 года, выполненные ТОО «Актобе Проект-Групп»;
- сметная документация, книга 1;
- проект организации строительства;
- паспорт проекта, Том V;
- спецификация оборудования.

5.4. Цель и назначение объекта, необходимость и целесообразность его строительства

Во исполнение программы развития газовой отрасли РК на 2004-2010 гг, утвержденной постановлением Правительства РК от 18.07.2004г. №669, решения сессии областного маслихата №232 от 21.12.2009 года «Об областном бюджете на 2010-2012 годы», улучшение социальных условий населения села Жылтыр в будущем строительством подводящего газопровода.

6.ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Объект расположен в Шалкарском районе Актюбинской области. Населенные пункты на территории только сельского типа, застройка поселков бессистемная, постройки одноэтажные. Движение автотранспорта осуществляется по грунтовым и полевым дорогам.

Рельеф представляет собой возвышенную равнину, полого спускающуюся с северо-запада на юго-восток. На западе эта равнина ограничивается южными отрогами Мугоджар, а на юго-западе – уступами Чаграйского плато. К северо-западу от озера Челкар равнина имеет увалисто- холмистый рельеф. Климат района резко континентальный, отличающийся выраженной засушливос-тью. Зима холодная, с большим колебаниями температур воздуха. Лето сухое, жаркое.Растительность полупустынная, представлена в основном травами и полукустарниками.

Почвы в основном песчаные, на водоразделах-супесчаные и суглинистые.

По трассе газопровода встречаются коммуникации – водопровод, проложенные на глубине 2,2 м, канализация -2,5м, кабель электроснабжении и теплотрасса.

Газопровод среднего давления от точки врезки до ГРП представлен полиэтиленовой трубой ПНД С ГАЗ SDR11 ПЭ100 диаметром Ø160 мм с толщиной стенки 14,6 мм и от ответвления до существующего ГРПШ - полиэтиленовой трубой ПНД С ГАЗ SDR11 ПЭ100 диаметром Ø63 мм с толщиной стенки 5,8 мм.

Средняя глубина заложения газопровода среднего давления – 1,20 м.

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 33 ^{0}С,
- вес снегового покрова - 70 кгс/м2,
- глубина промерзания грунтов - 1,70 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Рельеф всхолмленный, характеризуется большой изрезанностью балками и оврагами. В районе проектируемой застройки – ровный с небольшим уклоном на северо-восток. Почвы в основном преобладают суглинистые. Растительность представлена разнотравно типчаковой- ковыльной ассоциациями. В геологическом строении площадок принимают участие аллювиальные верхнечетвертичные отложения, представленные глинами, суглинками, песками средней крупности, до гравелистых, гравийными грунтами. Грунтовые воды вскрыты на глубине 5,2-6,3 м. Грунтовые воды пресные, гидрокарбонатно- сульфатно-кальциево-натриевые и слабосоленые (площадки под развитие жилой зоны), сульфатно-кальциево-натриевые. Слабосоленые воды обладают коррозийной активностью III вида и являются слабоагрессивными к нормальным бетонам всех марок.

Коррозийная активность грунтов по отношению:

к железу- весьма высокая;

к свинцовой и алюминиевой оболочке кабеля –высокая.

Грунты – незасоленные.

6.2. Проектные решения

6.2.1. Технологические решения

запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД С ГАЗ ПЭ 100 SDR11 диаметром 160 мм с толщиной стенки 14,6 мм и диаметром 63 мм с толщиной стенки 5,8 мм до выхода из земли перед существующим ГРПШ АО «Коктас Актобе»по ТУ 6-19-352-87. Контроль качества сварных стыков согласно МСН 4.03-01-2003 табл. 15 составляет для среднего давления полиэтиленового газопровода со средней степенью автоматизации – 25%. Проектом предусмотрен демонтаж существующей стальной трубы диаметром 159ммх4,0 мм L=896,0 м и под железной дорогой Москва – Ташкент L=40,0 м. Переходы полиэтилен – сталь предусмотрены с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ТУ 6-19-359-87. Переход с одного диаметра на другой предусмотрен с помощью переходов. Стальные участки неразъёмного соединения покрываются изоляцией «весьма усиленного» типа. В точке врезки устанавливается отключающее устройство в надземном исполнении в ограждении 3м х 3м. На выходе из земли перед ГРП, газопровод заключается в стальной футляр, устанавливается отключающее устройство – стальная задвижка на расстоянии не ближе 5,0 м и перед существующим ГРПШ АО «Коктас Актобе». На выходе из ГРП, на расстоянии не ближе 5,0 м так же устанавливается отключающее устройство - стальную задвижка на выходе среднего давления и на выходе низкого давления. Для понижения давления со среднего до низкого и подачи его потребителям предусмотрено строительство газорегуляторного пункта с регулятором давления газа РДГ-50НМ (Ø седла 30мм) и узлом учета расхода газа RVG G-250 с диапазоном 1:100. ГРП устанавливается в ограждении 15м х 9м.

Укладка газопровода и соединений предусмотрена на песчаное основание толщиной не менее 10 см и с присыпкой слоем песка не менее 20 см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм^2 с выводом его концов под ковер в специальных контрольных точках, располагаемых на расстоянии 2,0 км друг от друга для возможности подключения аппаратуры. Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопровода предусмотрены опознавательные столбики с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена пластмассовая сигнальная лента жёлтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ!» от верха присыпанного газопровода на 0,2 м. На участках пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента укладывается дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения, газопровод заключается в полиэтиленовый футляр.

Основные технические показатели и характеристика газопровода **Таблица 1**

	Наименование	Ед. изм.	Газопровод среднего давления 0,005 – 0,3 МПа
	2	3	4
	Расход газа годовой,	м^3/год	2 354 400
	Расход газа	м^3/час	545,0
	Общая протяженность газопровода без переходов ч/з а/д и ж/д Д160х14,6мм	км	15,894
	Надземная прокладка газопровода Д159х4,0мм Д 89х3,0мм	м	10,0 5,0
	Подземная прокладка газопровода ПЭ100SDR11 Д159х4,0мм Д160х14,6мм/ Д63х5,8мм	м	 3,0 15894,0/30,0
	Пункт газорегуляторный с регулятором давления РДГ-50НМ	шт	1
	Задвижки ЗКЛ2-16 Д150мм/Д80мм/Д50мм	шт	2/1/1
	Демонтаж труб Д159х4,0(подземный)	м	896,0
	Ковер Д150	шт	11
	Сигнальная лента желтого цвета	км	16,0

	Сигнальный провод алюминиевый АПВ2,5мм^2	км	16,117
	Опознавательные столбики	шт	68

Переход через автодорогу от ПК 0+24 до ПК 1+22,5, ПК 17+58 до ПК 17+95,3, ПК 20+92,5 до ПК 21+35.

Проектом предусмотрен переход газопровода среднего давления через автодорогу. Газопровод на переходе запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром 160х14,6мм С ГАЗ SDR 11 ПЭ 100 по ТУ 6-19-352-87. Переход выполняется методом прокола, глубина укладки газопровода в месте пересечения не менее 2,5 м от подошвы насыпи. Прокладка газопровода среднего давления в месте пересечения с автодорогой выполняется под углом 90° в полиэтиленовом футляре ø 400. На конце футляра, по ходу газа, устанавливается контрольная трубка, выходящая под защитное устройство. Концы футляра выводятся на расстояние не менее 2,0 м за пределы подошвы насыпи и заделываются эластичным материалом. Переходы полиэтилен – сталь предусмотрены с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ТУ 6-19-359-87. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости выполняются при помощи отводов. Для сбора и отбора конденсата в низшей точке устанавливается конденсатосборник КС.

Переход через железную дорогу от ПК 2+64 до ПК 3+72,0

Проектом разработан переход газопровода под железной дорогой нормальной колеи. Газопровод среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром 160 мм с толщиной стенки 14,6 мм SDR 11ПЭ100. Прокладка газопровода низкого давления в месте пересечения с железной дорогой выполняется в полиэтиленовом футляре диаметром 280 мм с толщиной стенки 25,4 мм по ТУ 6-19-352-87 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8. Переход выполняется методом прокола, глубина укладки газопровода в месте пересечения не менее 2,5м от подошвы насыпи. Глубина укладки газопровода на расстоянии 50,0 м в обе стороны от подошвы насыпи принимается не менее 2,10 м от поверхности земли до верха газопровода. На конце футляра, по ходу газа, устанавливается продувочная свеча, высотой не менее 5,0 м от уровня поверхности земли. Концы футляра выводятся на расстояние не менее 50,0 м за пределы подошвы насыпи и уплотняются.

Переход через автодорогу и подъездной путь от ПК 16+24,5 до ПК 17+2,0, ПК 37+65,7 до ПК 38+18, ПК 143+13 до ПК 143+67,1, ПК 164+21,5 до ПК 164+54,8

Проектом предусмотрен переход газопровода среднего давления через автодорогу и подъездной путь. Перед переходом устанавливается отключающее устройство- задвижка в надземном исполнении в ограждении 3мх3м. Остальные мероприятия аналогично переходу через автодорогу описанный выше.

Переход через автодорогу и нефтепровод от ПК 72+47 до ПК 73+8,0

Проектом предусмотрен переход газопровода среднего давления через автодорогу и нефтепровод диаметром 813 мм, проложенном на глубине 2,2 м от поверхности земли. Остальные мероприятия аналогично переходу через автодорогу и подъездной путь описанный выше.

После монтажа газопровода предусматривается очистка полости внутри продувкой и *испытание на герметичность* под испытательным давлением в течении времени согласно МСН 4.03-01-2003.

Электрохимзащита не предусматривается, так как согласно техусловий подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб.

Газорегуляторный пункт(ГРП) предназначен для снижения давления газа и поддержания его на заданном уровне. Основным элементом газового оборудования ГРП является блок редуцирования, состоящий из последовательно соединенных между собой при помощи катушек входной задвижки, регулятора давления РДГ-50НМ (Ø 30 мм), выходной задвижки и предохранительного клапана ПСК-50Н/5. В ГРП предусмотрена установка блока редуцирования: с 1,99 кгс\см^2 до 0,03 кгс\см^2. Газопроводы изготавливаются из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91, изготовленных из спокойной стали марок В10 ГОСТ 1050-88. Для сварки газопроводов применять электроды типа Э-42,Э-42А, ГОСТ 9466-75.

Узел учета газа. Согласно исходных данных и технических характеристик проектом предусмотрена в ГРП установка ротационного газового счетчика «RVG» G 250 с максимальным измеряемым расходом 400 м^3\ч, с диапазоном измерения Q_{max}\Q_{min} =1:100.

6.2.2. Архитектурно-строительные и конструктивные решения

Здание ГРП запроектировано с несущими стенами из силикатного кирпича по ГОСТ 530-2007 марки М 100 на цементно-песчаном растворе марки М 25 с размерами в осях 5,4м х 6,0м, высотой от уровня пола до перекрытия 3,0м.

Степень огнестойкости здания I. Помещение газового оборудования - взрывопожаробезопасное категории А. Фундаменты – ленточные из сборных бетонных блоков, укладываются на щебеночную подготовку толщиной 100 мм пролитого горячим битумом. Перекрытие – железобетонные многопустотные плиты по серии 1.141-1 в.63. Перемычки сборные железобетонные по серии 1.038.1-1 вып.1.

Наружная отделка – кладка стен под расшивку швов. Внутренняя отделка – штукатурка цементно-песчаным раствором, известковая побелка. Откосы дверных проемов после установки блоков оштукатурить цементно-песчаным раствором. Потолок – заделка швов цементно-песчаным раствором, известковая побелка. Полы – в помещении технологического оборудования из искронедающего асфальтобетона по бетонной подготовке, в помещениях кубовой и электрощитовой из ксилолитовой плитки на цементно-песчаном растворе по бетонному основанию. Деревянные элементы, соприкасающиеся с раствором, подвергаются антисептированию и отделению от него прокладкой из толя. Вокруг здания предусмотрена асфальтобетонная отмостка толщиной 30мм по щебеночному основанию толщиной 120мм, ширина отмостки-1000мм.

Территория ГРП вместе с оборудованием и газопроводом в надземном исполнении ограждается металлическим забором – сеткой «рабица», общей длиной 48 п.м.

6.2.3. Инженерное обеспечение, сети и системы

Отопление и вентиляция

Отопление здания газорегуляторного пункта запроектировано с естественной циркуляцией от автоматического газового водонагревателя АОГВ-11,6. Система отопления предусмотрена тупиковая с верхней разводкой. В качестве нагревательных приборов принять регистры из гладких труб. Горизонтальные трубопроводы прокладываются с уклоном 0,003. Удаление воздуха осуществляется через расширительный бак. Наполнение системы отопления предусматривается вручную привозной водой из запасной емкости. Нагревательные приборы и трубопроводы окрашиваются масляной краской за 2 раза.

Согласно МСН 4.03-01-2003 в помещениях газового оборудования и вспомогательных помещениях запроектирована приточно - вытяжная, естественная *вентиляция*, обеспечивающая 3х кратный воздухообмен в час. Приток осуществляется через отверстия с жалюзийными решетками, расположенными на 0,5м от пола. Вытяжка осуществляется дефлекторами, устанавливаемыми на кровле. После монтажа трубы окрашиваются масляной краской за 2 раза.

Электроснабжение

Электроснабжение газорегуляторного пункта (ГРП) выполнено на основании технических условий №297/586т от 28.06.2010г., выданных ТОО «Энергосистема». Электроснабжение ГРП выполняется от существующей линии ВЛ-0,4кВ кабелем марки ВБбШв1-2×16мм², укладываемым в траншею.

В качестве осветительного щита принят шкаф типа ПР11. Осветительная сеть предусмотрена проводами марок ПРТО и АПРТО, прокладываемыми в стальных трубах. Предусмотрено рабочее и ремонтное освещение. Управление освещением предусмотрено выключателями. Светильники предусмотрены с лампами накаливания взрывозащищенного исполнения.

Внутренние контуры заземлений предусмотрены полосовой сталью сечениями 40×4мм и 20×4мм. Наружный контур заземления из угловой стали 63×63×6мм длиной 3м и полосовой стали 40×4мм.

Молниезащита от прямых ударов молнии предусмотрена с помощью молниеприемной сетки, уложенной на кровле. Токоотводы от молниеприемной сетки до наружного контура заземления выполняются стальной полосой 40×4мм.

6.2.4. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению ЧС и по взрыво- и пожаробезопасности.

В период строительства ГРП предусмотрена необходимость контроля за плотностью трубопроводов и арматуры, состоянием крепления оборудования и арматуры, загазованностью технологического блока. Строительной организацией предусмотрена разработка и утверждение в установленном порядке инструкции по технике безопасности по видам работ применительно к местным условиям..

К производству работ подготовительного и основного периодов строительства предусмотрены люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности. Предусмотрена комплектация пожарного щита в количестве 1 штуки:

- порошковым огнетушителем вместимостью 6 л-2шт;
- ящиком с песком-1шт;
- асбестоцементным полотном 2м х2м-1шт;
- лопатой-2шт.

6.2.5. Охрана окружающей среды

Предусмотрены следующие мероприятия:

- проведение подготовительных работ и работ по строительству по строго намеченному плану;
- устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих химически активных материалов, применение для этих целей контейнеров;
- применение герметичных емкостей для перевозки раствора, бетона;
- соблюдение технологии и обеспечение качества выполненных работ, исключающие переделки;
- проведение контроля за выбросами автотранспорта путем проверки состояния и работы двигателей, определение содержания оксида углерода в выхлопных газах;
- не допускается сжигание на строительной площадке отходов строительных материалов.

Твердые бытовые отходы собираются и складируются в урны (металлические контейнеры) на территории предприятия, пищевые отходы собираются в отдельный металлический ящик (бачок) с крышкой, изношенная спецодежда сдается на склад. Строительный мусор собирается и складируется в специально отведенных местах. По мере накопления твердые бытовые отходы вывозятся на полигоны.

6.2.6. Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Нормативный срок строительства в соответствии со СНиП 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Основная продолжительность строительства определилась в количестве 6 месяцев, в том числе 1 месяц на подготовительный период.

6.2.7. Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии со СНиП РК 1.02-01-2007 СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», на основании сборников сметных цен и расценок на строительные работы СН РК 8.02-05-2002г. на строительные материалы, изделия и конструкции СН РК 8.02-04-2002, СН РК 8.02.-04С-2004 г. изменения и дополнения, выпуски 1-9.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса - АВС-4 (редакция 4.1.2) по выпуску сметной документации в ценах 2001года.

Накладные расходы определены в соответствии с Приложением №1 к СН РК 8.02-02-2002г.

Ненормируемые и непредвиденные затраты приняты в размере 6% от суммы прямых затрат и накладных расходов по СН РК 8.02-02-2002г.

Дополнительные затраты определены:

- на временные здания и сооружения по СН РК 8.02-09-2002;
- затраты при производстве работ в зимнее время по НДЗ-2001 (СН РК 8.02-07-2002);
- на дополнительные отпуска и выслуга лет по СН РК 8.02-02-2002.
- разница затрат на электроэнергию по СН РК 8.02-05-2002.

Переход сметной стоимости строительства от базового уровня цен 2001 года на текущий уровень выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного на 2011 год в размере 1,907.

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

Налог на добавленную стоимость, установленный законодательством Республики Казахстан, принят в размере 12% от сметной стоимости строительства в текущем уровне цен с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

Согласно сводного сметного расчета стоимость строительства определилась:

Общая сметная стоимость строительства	
в базовых ценах 2001 года	- 96498,98 тыс.тенге;
в том числе СМР	- 94907,88 тыс.тенге;
оборудование	- 75,81 тыс.тенге;
прочие затраты	- 1515,29 тыс.тенге.
Общая сметная стоимость	
в текущих ценах 2011 г.г.	- 240680,00 тыс.тенге;
в том числе СМР	- 193612,08 тыс.тенге;
оборудование	- 154,65 тыс.тенге;
прочие затраты	- 46913,27 тыс.тенге.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬ-ТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Результаты экспертизы

В процессе рассмотрения рабочего проекта по замечаниям и предложениям ДГП «Актюбгосэкспертиза» заказчиком и проектировщиком были внесены следующие изменения и дополнения:

- представлен генеральный план, паспорт проекта;
- откорректирована протяженность трассы газопровода;
- откорректирован ПОС по продолжительности строительства;
- откорректированы объемы работ по земляным работам согласно рабочим чертежам;
- обоснован объем работ по контролю качества сварных соединений и продувки с испытанием трубопровода;
- представлены прайс-листы;
- сметная документация откорректирована согласно замечанием технической части проекта;
- откорректирована стоимость экспертизы согласно договора.

После внесения изменений сметная стоимость строительства сложилась следующим образом:

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечание (+увел. - умен.)
			заявленные до экспертизы	рекомендуемые к утверждению	

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

1	2	3	4	5	6
	Общая сметная стоимость строительства в ценах 2001 года в том числе СМР	млн.тенге млн.тенге	96,498 94,907	92,753 91,296	-3,745 -3,611
	Оборудование	млн.тенге	0,075	0,075	-
	Прочие затраты	млн.тенге	1,515	1,381	-0,134
	общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2011 года в том числе СМР	млн.тенге млн.тенге	240,680 193,612	217,555 174,111	-23,125 -19,501
	Оборудование	млн.тенге	0,154	0,144	-0,010
	Прочие затраты	млн.тенге	46,913	43,299	-3,614

В результате экспертизы сметной документации с учетом внесенных изменений и дополнений сметная стоимость строительства в текущих ценах принята в сумме – 217,555 млн.тенге, отклонена заявленная стоимость в сумме – 240,680 млн.тенге, общее снижение сметной стоимости по объекту составило в сумме – 23,125 млн. тенге.

7.2. Рекомендации при последующем строительстве объекта :

1. Согласно Пленарного решения заседания Рабочей группы по вопросу развития казахстанского содержания под председательством заместителя Премьер – Министра Республики Казахстан Ахметова С.Н. от 5 ноября 2009 года № 17-56/И-610 по вопросам развития казахстанского содержания в строительной отрасли, необходимо максимальное применение строительных материалов и оборудования, работ и услуг отечественных товаропроизводителей в целях реализации государственной программы импортозамещения в строительстве, при наличии выпуска соответствующей отечественной продукции, удовлетворяющей требованиям проектных решений.

2. В процессе производства строительно-монтажных работ следует соблюдать основные требования безопасности согласно СНиП РК 1.03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве», СНиП РК 1.03.06-2002* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», а также учитывать эти нормативы при разработке проектов производства работ.

8. ВЫВОД

8.1. С учетом внесенных, по замечаниям и предложениям ДГП «Актюбгосэкспертиза» изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к селу Жылтыр Шалкарского района Актюбинской области» рекомендуется к утверждению с нижеприведенными основными технико-экономическими показателями:

- общая протяженность газопровода среднего давления - 16,501 км;
- ГРП - 1 шт;
- общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года - 92,753 млн. тенге;
- в том числе СМР - 91,296 млн. тенге;
- общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2011 года - 217,555 млн.тенге;
- в том числе СМР - 174,111 млн.тенге;

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

8.3. До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке не позднее 3 месяцев.

8. ТҰЖЫРЫМ

8.1. «Ақтөбемемсараптама» ЕМК-ның ескертулері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгерістерді және толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Шалқар ауда-

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

нының Жылтыр селосына жеткізу газ құбырының құрылысы» жұмыс жобасы төмендегі келтірілген негізгі техника- экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

- орташа қысымды газ құбырының жалпы ұзындығы	- 16,501 км;
- ГРП	- 1 дана;
- 2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 92,753 млн.тенге;
- оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	- 91,296 млн.теңге;
- 2011 жылғы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 217,555 млн.теңге;
- оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	- 174,111 млн.теңге

8.2. Жұмыс жобасы бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, оның мемсараптаманың нағыз тұжырымымен сәйкестілігі тексерілуге жатады.

8.3. Жұмыс жобасы өндіріс жұмысы басталғанға дейін қойылған тәртіп бойынша 3 ай мерзімі аралығында бекітілуге жатады.

ӨБ бастығы Т.Ж. Табылдин

Жетекші сарапшы Б.К.Қалменов

Сарапшы Р.Г. Башигулов

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА