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 15 сәуір №04-0147/10

«Ақтөбе облысы Алға ауданының Тамды селосындағы ішкіпоселкелік газ тарату желілерінің құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

ҚОРЫТЫНДЫ

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

ЖОБАЛАУШЫ:
«Гипрогаз-Кампани» 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

№04-0147/10 от 15 апреля 2010 года

по рабочему проекту
«Строительство внутрипоселковых газораспределительных сетей с.Тамды Алгинского района Актюбинской области»

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Гипрогаз-Кампани», город Актобе

г. Актобе

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство внутрипоселковых газораспределительных сетей с.Тамды Алгинского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №199 от 29.03.2010г. на экспертизу рабочего проекта «Строительство внутрипоселковых газораспределительных сетей с.Тамды Алгинского района Актюбинской области».

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

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК : ТОО «Гипрогаз-Кампани», государственная лицензия ГСЛ №013551 от 29.12.2003г., выданное Комитетом по делам строительства Министерства индустрии и торговли Республики Казахстан, подтверждение от 23 ноября 2009 года.

Приказ о назначении ГИП №1 от 5 января 2005 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: бюджетные средства

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

- постановление акимата Актюбинской области №313 от 23.10.2009г. и паспорт бюджетной программы 004-«Газификация населенных пунктов» на 2009 год;
- задание на проектирование выданное ГУ «Департамент энергетики и коммунального хозяйства Актюбинской области» от 15 декабря 2009 года;
- технические условия №51-461от 20.05.2008г,выданные АО«КазТрансГазАймак»;
- акт выбора и согласования земельного участка для строительства газопровода и постановление №187 от 16.06.2008г. об отводе земельного участка для проектирования строительства газопровода «Тамды-Павловка-Кайнар».

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организации:

- письмо №23-03-21/1665 от 23 февраля 2010 г., выданное Департаментом по чрезвычайным ситуациям Актюбинской области;
- санитарно-эпидемиологическое заключение по рабочему проекту №482 от 18.03.2010 г., выданное главным врачом ГСЭН Актюбинской области;
- заключение государственной экологической экспертизы №01-04-1-26/2-479 от 19.03.2010г., выданное Тобыл-Торгайским департаментом экологии;
- рабочий проект согласован с АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» №2077 от 17 февраля 2010 г.

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу:

- отчет по топографо-геодезическим работам, выполненный ТОО «Изыскатель» от 2010 г.;
- технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «Изыскатель» от 2009 г.;
- Пояснительная записка, Том I ;
- Рабочие чертежи – внутриплощадочные сети газоснабжения среднего и низкого давления - 26 листов;
- Рабочие чертежи- типовое решение привязанные к заказу №202 (ограждение, прокладка полиэтиленового газопровода);
- Спецификация оборудования, Том III;
- Проект организации строительства, Том IV;
- Паспорт проекта, Том V;
- Сметная документация.

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 от 16.10.2009 года «Об областном бюджете на 2009 год», Улучшение социальных условий населения села Тамды – строительством внутрипоселковых газораспределительных сетей зданий и сооружений жилого массива, обеспечивающего природным газом.

6.ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Объект находится в Алгинском районе, рельеф участка сравнительно ровный, абсолютные отметки земли колеблются в пределах 248,0-253,0., характеризуется резко-континентальным засушливым климатом, и находится в зоне сухих степей. Зима – холодная, суровая, малоснежная и ветреная, летний период – длительный, жаркий и сухой.

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 - 70 кгс/м2,
- глубина промерзания грунтов - 1,7-1,87 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

В геологическом отношении территория сложена из 6 инженерно-геологических элементов:

ИГЭ-1 – суглинки легкие песчанистые, мощность слоя – 1,0-2,5 м;

ИГЭ-2 – глины известковистые мощностью до 10-15 см;

ИГЭ-3 – супеси песчанистые мощностью до 10-15 см;

ИГЭ-4 – пески средней крупности мощностью до 1,5-3,0 м, вскрыты с глубины 1,0-2,5м до 4,0м;

ИГЭ-5 – пески крупные мощностью до 1,8-2,7 м, вскрыты с глубины 1,3-2,2м до 4,0м;

ИГЭ-6 – глины зеленовато-серые, твердые, известковистые мощностью слоя 0,5-1,5 м, вскрыты с глубины 2,5-3,5м до 4,0м.

Коррозийная активность грунтов к углеродистой стали до глубины 1,5м – «высокая», по отношению к свинцовой и алюминиевой оболочке кабеля – «высокая», ко всем маркам бетона – неагрессивны, грунты – незасоленные,

Район не сейсмичен – менее 6 баллов. Грунтовые воды до глубины 4,0 м не вскрыты.

6.2. Проектные решения

6.2.1. Генеральный план

Газопровод **среднего** давления – от ГРП до потребителей предусмотрен подземной прокладки из полиэтиленовых труб SDR11 диаметрами Д110х10,0мм, Д63х5,8мм, и из стальных труб Д108х4,0мм, Д57х3,5мм. Диаметры газопровода приняты согласно гидравлического расчета. Трубы соединяются между собой сваркой встык, повороты предусмотрены при помощи отводов, соединения полиэтилена со сталью – переходниками. Контроль качества сварных стыков для полиэтиленового газопровода среднего давления, согласно МСН 4.03-01-2003, составляет 25%. Стальные трубы подвергаются изоляции «весьма усиленного» типа, также надземный участок стальной трубы у задвижек – грунтовке в 2 слоя. На выходе из земли газопровод предусмотрено заключить в футляр и установить отключающее устройство. Газопровод пересекает подъездную дорогу открытым способом. Для сбора и отбора конденсата в низшей точке предусматривается конденсатосборник.

В местах пересечения газопровода с проезжей частью предусматривается восстановление асфальтового покрытия. В местах пересечения ВЭ, ЛЭП с надземными

газопроводами предусматриваются ограждения для защиты от падения на газопровод электропроводов.

Для понижения давления со среднего до низкого и поддержания его на заданном уровне предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта типа **ГРПШ-32к/10** с одной линией редуцирования и **ГРПН-300-10-0,3** с двумя линиями редуцирования.

Газопровод **низкого** давления из полиэтиленовых труб SDR 17 подземной прокладки диаметром Д355х21,1мм, Д250х14,8мм, Д160х9,5мм, Д125х7,4мм, Д110х10,0мм, Д63х3,8мм, и из стальных труб ГОСТ 10704-91 Д325х6,0мм, Д57х3,5мм надземной прокладки по опорам из стальных труб высотой Н=3,0 м, а в местах проезда автотранспорта – Н=5,0 м, с антикоррозийным покрытием в 2 слоя, опоры, подвижные и неподвижные, бетонируются. Контроль качества сварных стыков стального газопровода низкого давления – 10%, полиэтиленового газопровода низкого давления – 6%, согласно МСН 4.03-01-2003.

Укладка газопровода предусмотрена на песчаное основание толщиной не менее 10 см, для поиска трассы предусматривается укладка параллельно трубе алюминиевого провода сечением 4 мм справа от газопровода по ходу газа и с выходом на поверхность под ковер контрольных пунктов. В целях предотвращения механического повреждения полиэтилена предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета выше трубы на 20-25 см. Средняя глубина заложения подземного газопровода – 1,30-1,45 м.

Основные технические показатели:

- Общая протяженность газопровода - 15 932,0 м,
  в т.ч: газопровод среднего давления - 2 776,0 м.,
  газопровод низкого давления - 13 156,0 м,
- Установка задвижек Д 150 мм - 1 шт,
  Д 100 мм - 1 шт,
  Д 50 мм - 9 шт,
  Кранов Д 50 мм - 238 шт.

6.2.2. Технологические решения

Начало трассы – газопровод среднего и низкого давления предусмотрено от существующего ГРП. Для понижения давления с Р=0,3 МПа до Р=0,0025 МПа и поддержания его на заданном уровне предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта типа ГРПШ-10МС и ГРПШ-32к/10 с одной линией редуцирования.

Гидравлический расчет газопровода :

№	Наименование	Ед.изм.	Газопровод среднего давления	Газопровод низкого давления
1	2	3	4	5
1	Количество домов	шт	470	
2	Количество коммунально-бытовых предприятий	Шт	9	
3	Тип и количество агрегатов	Шт	470 (ПГ-4, УГОП-16, АОГВ-11,6)	
4	Тип и количество ГРП	шт	9 (ГРПШ-32к/10, ГРПН-300-10-0,3)	
5	Расход газа годовой	тыс.м^3/год	4 249,213	
6	Расход газа часовой	м^3/час	254	1 860
7	Внутренний диаметр трубы	см.	5,07÷8,88	5,07÷16,14
8	Плотность газа	кг/м^3	0,73	0,73
9	Длина газопровода	м	Д110х10,0 =1 954,0 Д90х8,2 = 168,0 Д63х5,8 = 620,0 Д108х4,0 = 7,0 Д57х3,0 = 27,0	Д160х14,6 = 2 616,0 Д110х6,6 = 2 671,0 Д90х8,2 = 1 824,0 Д63х3,8 = 4 451,0 Д325х6,0 = 5,0 Д57х3,0 = 1 589,0
10	Абсолютное давление газа вначале газопровода	кгс/см^2	3,0	0,025
11	Конечное давление газа на дальнем участке	кгс/см^2	2,999	0,007

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.

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

Предусматриваются строгое соблюдение противопожарных средств, ввиду высоких температур, связанных со сваркой, не следует применять взрывчатые и возгорающие вещества, иметь под рукой огнетушитель на случай пожара. К производству работ допускаются люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности. Особое внимание уделяется на надзор за выполнением скрытых работ, как планировка траншей, изоляция трубопроводов и т.д.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуации и защита работающих и населения при их возникновении, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

6.2.4. 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. 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.

В периоды неблагоприятных метеоусловий предусматривается краткое сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу, в перечень мероприятий которого входят:

- усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- запретить работу оборудования на форсированном режиме;
- усилить контроль за работой КИП и АСУ технологическими процессами;
- усилить контроль за герметичностью газоходных систем и агрегатов;
- обеспечить бесперебойную работу всех очистных систем и сооружений, и не допускать их отключения на профосмотры и ремонты;
- ограничить все работы, связанные с выделением в атмосферу загрязняющих веществ;
- прекратить испытания оборудования, приводящего к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Также в период неблагоприятных метеоусловий (штормовые предупреждения) предусматриваются:
- отключение агрегатов и технологических линий,
- укрытие строительных материалов на время НМУ,
- ограничение движения автотранспорта на время НМУ.

6.2.5. Организация строительства.

Раздел «Проект организации строительства» разработан в соответствии с требованиями СНиП 3.01.01-85*.

Нормативная продолжительность строительства определена по СНиП 1.04.03-85* и составляет 6 месяцев, в том числе подготовительный период составляет – 0,4 месяца.

Все грузы, в том числе строительные машины, механизмы и материалы подрядчика поступают г.Актобе и в дальнейшем транспортируются автомобильным транспортом.

Рекомендуемая численность работников, занятых на строительстве и подсобных производствах предусмотрена из объемов работ и по затратам труда на выполнение строительно-монтажных работ 4 002,5 чел.дн., и составила 30 человек.

6.2.6. 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 3.17.5а) 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.

Переход сметной стоимости строительства от базового уровня цен 2001 года на текущий уровень выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного на 2010 год в размере 1,823.

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.		-	43 781,12	тыс.тенге;
в т.ч.	- СМР	-	41 738,26	тыс.тенге;
	- оборудование	-	774,33	тыс.тенге;
	- прочие затраты	-	1 268,53	тыс.тенге.
- Общая сметная стоимость строительства				
в текущих ценах 2010 года.		-	106 222,07	тыс.тенге;
в т.ч.	- СМР	-	76 098,27	тыс.тенге;
	- оборудование	-	1 411,79	тыс.тенге;
	- прочие затраты	-	28 712,01	тыс.тенге.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ 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:

По сметной части:

- откорректированы стоимости материалов согласно СН РК 8.02-04-2002, СН РК 8.02.-04С-2004 г., изменения и дополнения, выпуски 1-9.
- откорректирована стоимость экспертизы согласно договора.

После внесения изменений сметная стоимость строительства сложилась следующим образом:

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечание (+увеличение, -уменьшение)
			Заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утверждению	
	2		4	5	6
	Общая стоимость строительства в базовых ценах 2001года в том числе: - СМР - оборудование - прочие затраты	тыс. тенге	43 781,12 41 738,26 774,33 1 268,53	43 343,46 41 306,46 774,33 1 262,67	- 437,66 - 431,80 - - 5,86
	Общая стоимость строительства в текущих ценах 2010года в том числе: - СМР - оборудование - прочие затраты	тыс. тенге	106 222,07 76 098,27 1 411,79 28 712,01	105 175,75 75 311,00 1 411,79 28 452,96	- 1 046,32 - 787,27 - - 259,05

В результате экспертизы сметной документации, с учетом внесенных изменений и дополнений, сметная стоимость строительства в текущих ценах принята в сумме – 105 175,75 тыс.тенге, отклонена заявленная стоимость в сумме – 106 222,07 тыс.тенге, общее снижение сметной стоимости по объекту составило в сумме – **1 046,32** тыс. тенге.

2. Рекомендации при последующем строительстве объекта :

- 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.

- согласно Протокола заседания Рабочей группы по вопросу развития казахстанского содержания от 5 ноября 2009 г. №17-56/И-610, учесть необходимость увеличения доли казахстанского содержания в строительной отрасли, максимальное применение строительных материалов и оборудования, работ и услуг у отечественных товаропроизводителей.

8. ВЫВОД:

8.1. С учетом внесенных, по замечаниям и предложениям ДГП «Актюбгосэкспертиза» изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство внутрипоселковых газораспределительных сетей с.Тамды Алгинского района Актюбинской области» рекомендуется для утверждения с нижеприведенными основными технико-экономическими показателями :

- протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб - 2 742,0 м.
- протяженность газопровода среднего давления из стальных труб - 34,0 м.
- протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб - 11 562,0 м.
- протяженность газопровода низкого давления из стальных труб - 1 594,0 м.

- общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года - 43,343 млн.тенге;
в том числе: СМР - 41,306 млн.тенге;
оборудование - 0,744 млн.тенге;
прочие затраты - 1,262 млн.тенге.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

- Общая сметная стоимость строительства
  в текущих ценах 2010 года - 105,175 млн.тенге;
  в том числе: СМР - 75,311 млн.тенге;
  оборудование - 1,411 млн.тенге;
  прочие затраты - 28,452 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 Алға ауданының Тамды селосындағы ішкіпоселкелік газ тарату желілерінің құрылысы» жұмыс жобасы төмендегі келтірілген негізгі техника- экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

- орташа қысымды полиэтиленді газ құбырының
  жалпы ұзындығы - 2 742,0 м.
- орташа қысымды болатты газ құбырының
  жалпы ұзындығы - 34,0 м.

- төмен қысымды полиэтиленді газ құбырының
  жалпы ұзындығы - 11 562,0 м.
- төмен қысымды болатты газ құбырының
  жалпы ұзындығы - 1 594,0 м.

- 2001 жылғы базалық бағадағы
  құрылыстың жалпы сметалық құны - 43,343 млн.теңге;
  оның ішінде: ҚМЖ - 41,306 млн.теңге;
  жабдықтар - 0,744 млн.теңге;
  басқа шығындар - 1,262 млн.теңге.

- 2010 жылғы ағымдағы бағадағы
  құрылыстың жалпы сметалық құны - 105,175 млн.теңге;
  оның ішінде: ҚМЖ - 75,311 млн.теңге;
  жабдықтар - 1,411 млн.теңге;
  басқа шығындар - 28,452 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 Р.Г. Башигулов

Сарапшы Б.К. Досмуратов

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА