ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН
ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІНІҢ
«ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК
ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСІПОРЫНЫНЫҢ
«АҚТӨБЕМЕМСАРАПТАМА»
ЕНШІЛЕС МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРЫНЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

АГЕНТСТВО РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ
ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ»
ДОЧЕРНЕЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ
«АКТЮБГОСЭКСПЕРТИЗА»

«БЕКІТЕМІН»:
«Ақтөбемемсараптама» ЕМК
директоры

_____ С.Лекеров

«Ақтөбе облысы Алға ауданы Қарабұлақ селосындағы поселкеішілік газ құбырының құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

2012 жылғы 11 наурыздағы №04-0059/12

ҚОРЫТЫНДЫ

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

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

Ақтөбе қаласы

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН
ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІНІҢ
«ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК
ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСІПОРЫНЫНЫҢ
«АҚТӨБЕМЕМСАРАПТАМА»
ЕНШІЛЕС МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРЫНЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

АГЕНТСТВО РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ
ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ»
ДОЧЕРНЕЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ
«АКТЮБГОСЭКСПЕРТИЗА»

«УТВЕРЖДАЮ»:
Директор
ДГП «Актюбгосэкспертиза»
_____ С.Лекеров

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№04-0059/12 от 11 марта 2012 года

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

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

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

город Актобе

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

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 20 февраля 2012 года №73 между ДГП «Актюбгосэкспертиза» 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 «Актобе Проект-Групп», г. Актобе, государственная лицензия на ведение проектных работ 06 - ГСЛ № 001138 от 28 сентября 2009 г. с продлением до 28.092013 года, выданная ГУ «Управлением государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области».

Приказ ТОО «АктобеПроект-Групп» №92от 15.12.2011 года о назначении Тренкина Г.С. главным инженером проекта.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

- постановление №23 (№5) от 08.02.2012 г. акимата Актюбинской области о выделении средств для разработки и корректировки ТЭО на строительство подводящих газопроводов;
- задание на проектирование, утвержденное ГУ «Управление энергетики и жилищно- коммунального хозяйства» от 12.12.2011 года;
- архитектурно-планировочное задание, утвержденное начальником отдела архитектуры, градостроительства и строительства Алгинского района №7 от 16.02.2012 года;
- акт выбора и согласования земельного участка для строительства внутрипоселкового газопровода с. Карабулак №15 от 16.08.2010 года;
- решение акима Карабулакского сельского округа Алгинского района Актюбинской области «Об отводе земельного участка для строительство внутрипоселкового газопровода с. Карабулак» №2 от 26.01.2012 года;
- постановление №386 Акимата Актюбинской области «О внесении изменений в постановление акимата области от 29 декабря 2010 года №430», приложение к постановлению №386 от 07.11.2011 года;

Технические условия:

- технические условия №336 на проектирование и подключение к газораспределительным сетям от 31.01.2012 г. исх №15-1610,выданные АО«КазТрансГаз Аймак».

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организации:

- согласование №23-03-10/03/642-зт от 02 марта 2012 года, выданное УГК ЧС и ПБ ДЧС и ПБ Актюбинской области;
- экспертное заключение на рабочий проект по промышленной безопасности №ЭПБ-15/02 от 15.02.2012 года, выданное ТОО «ТЕХНОСЕРВИС» г. Актобе;
- санитарно-эпидемиологическое заключение по рабочему проекту №4 от 09.02.2012 года, выданное Управлением по Алгинскому району ДКГСЭН Актюбинской области;
- заключение государственной экологической экспертизы на рабочий проект №5-6/54 от 27.02.2012 года, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»;
- рабочий проект согласован с АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» №533 от 07.02.2012 года;
- рабочий проект согласован с государственным инспектором УГК ЧС и ПБ ДЧС и ПБ Актюбинской области №002 от 02.03.2012 года.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу:

- общая пояснительная записка;
- паспорт проекта;
- рабочие чертежи – внутрипоселкового газопровода, разделы ГП, ТХ;
- раздел «Охрана окружающей среды»;
- проект организации строительства;
- сметная документация. Книга 1;
- технический отчет по топографо-геодезическим работам на объекте: «Строительство внутрипоселкового газопровода с. Карабулак Алгинского района Актюбинской области» выполенный ТОО «Актобе Проект-Групп» в 2011 году;
- инженерно-геологическое заключение по участку строительства, выполненное ТОО «Актобе Проект-Групп» в декабре месяца 2012 года.

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

Улучшение социальных условий населения с. Карабулак Алгинского района строительством внутрипоселкового газопровода, обеспечивающего природным газом.

6.ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Объект расположен в границах земель Актюбинской области Алгинского района. Населенные пункты на территории только сельского типа. Застройка поселков бессистемная, постройки одноэтажные.

Трассы проектируемых внутрипоселковых газопроводов пролегают по равнинной поверхности, на отдельных участках переходящей в пологоволнистую местность, по территории с Карабулак, располагаясь на значительном удалении от долин постоянных и временных водотоков.

В административном отношении участок работ расположен в пределах территории Алгинского района Актюбинской области. Сообщение с областным центром возможно железнодорожным транспортом до станции Алга, а также по асфальтированной автодороге Актобе-Алга, и далее по автодороге с улучшенным покрытием до с. Карабулак.

Природно-климатические условия района строительства

Климат района строительства относится к типу климатов степей и полупустынь бореального типа. Общими чертами климата района являются резкие температурные контрасты, холодная суровая зима и жаркое лето, быстрый переход от зимы к лету и короткий весенний период, неустойчивость и дефицитность атмосферных осадков, большая сухость воздуха, интенсивность процессов испарения, неустойчивость климатических показателей во времени и большое количество солнечного тепла. Для района характерным является изобилие тепла и преобладание ясной сухой погоды.

- климатический подрайон	- III А,
- скоростной напор ветра	- 38 кгс/м^2;
- расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки	- минус 29 ^{0}С;
- вес снегового покрова	- 100 кгс/м^2;
- глубина промерзания грунтов	- 1,70 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Геолого-литологический разрез участка строительства исследован до глубины 5,0м от дневной поверхности. В разрезе участка выделены два инженерно-геологических элемента:

ИГЭ-1 – залегает с поверхности в интервале глубин от 0 до 0,1-0,2м. Почвенно-растительный слой темно-коричневый, бурый, буро-коричневый, суглинистый, рыхлый маловлажный, с включением редкого гравия. Грунт подлежит срезке на полную мощность слоя с последующей рекультивацией.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

ИГЭ-2- залегает под грунтами ИГЭ-1. Грунт классифицирован как глина легкая пылеватая бурая, желто-серая, светло-коричневая, серо-коричневая, зеленовато-серая, зеленовато-коричневая, твердой консистенции, редко полутвердая, маловладная до влажной, средней плотности, с генздами и прослоями мелкого песка, с прослоями суглинка твердой консистенции и песка, с включением гравия и гальки фосфоритов до 1-3% и кристаллов гипса, с редкими прослоями дресвяного грунта мощностью до 0,2-0,3м. Мощность слоя 0,8-1,1м. При замачивании глина ИГЭ-2 проявляет набухающие свойства в пределахвсей вскрытой мощностислоя.

ИГЭ-3 – залегает на участке подгрунтами ИГЭ-2, иногда под грунтами ИГЭ-1, глубины 1,0-1,3м до 5,0м. Грунт представлен супесью песчанистой и пылеватой, светло-коричневой серо-коричневой, желтовато-коричневой, серой, средней плотности, твердой консистенции, маловлажной, незасоленной, с прослойками песка мелкого, глины бурой, зеленовато-бурой, твердой мощностью от 1-5см до 0,1-0,4м и прослоями фосфоритовых конгломератов мощностью до 20 см, с включением гравия и дресвы фосфоритов 5-7%. Мощность слоя 3,7-4,0м.Тип грунтовых условий по просадочности – I.

Нормтивные и расчетные значение физико-механических характеристик грунтов по участку:

- угол внутреннего трения φ = 17°;
- модуль деформации Е = 7 МПа;
- удельное сцепление С = 32 кПа;
- плотность ρ = 1,90 г/см^3.

Коррозийная активность грунтов:

- к алюминиевым оболочкам кабелей – высокая;
- к свинцовым оболочкам кабелей – от средней до высокой;
- к углеродистой стали – от низкой до высокой.

Засоленность грунтов – незасоленные.

Агрессивность грунтов к бетонам характеризуется: грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе.

Район не сейсмичен – менее 6 баллов.

6.2. Проектные решения

6.2.1. Технологические решения

Газоснабжение предусмотрено, согласно тех.условий №336 исх.№ 15-1610 от 31.01.2012г, выданных АО «КазТрансГазАймак» и задания на проектирование выданных ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства Актюбинской области».

Газопровод среднего давления

Трасса газопровода среднего давления проходит по улицам с. Карабулак для газоснабжения котельной средней школы, детского сада, столовой, МТМ, гаража, мечети. Выход из ГРП предусмотрен из стальной электросварной трубы d89x4,0мм. На выходе из ГРП на газопроводе среднего давления предусмотрена установка задвижки типа 30с41нж D80мм в надземном исполнении в ограждении ГРП. Проектируемый газопровод среднего давления предусмотрен подземным способом из полиэтиленовых труб SDR11 по ТУ 6-19-352-87 д=90х8,2мм и d63х5,8мм на глубине 1,5-1,3м в зависимости от профиля земли.

При выходе из земли полиэтиленовый газопровод заключается в стальной футляр. Стальные участки неразъемного соединения предусмотрены покрытием изоляцией «весьма усиленного» типа на основе полимерных лент. Укладка газопровода и соединений осуществляется на песчаное основание толщиной не менее 10см и присыпается слоем песка на высоту не менее 20см. Обозначение трассы газопровода предусмотрено: путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 6323-79, сечением 2,5мм^2 с выходом концов его на поверхность под ковер вблизи опознавательного знака. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусматривается укладка пластмассовой сигнальной ленты жёлтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ!» по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 метра. На участках пересечений газопроводов 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. Согласно МСП 4.03-

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

103-2005 п. 6.94 работы по укладке полиэтиленового газопровода предусмотрены при температуре наружного воздуха не ниже минус 15^0 С и не выше плюс 30^{0}С. Проектом предусматривается параллельная (в одной траншее) прокладка газопровода среднего и низкого давлений. Расстояние между двумя полиэтиленовыми газопроводами, проложенными в одной траншее предусмотрено не менее диаметра большего газопровода, но не менее 0,1 м.

Для понижения давления со среднего 3,0 кгс/см² до низкого 0,03 кгс/см² и поддержания его на заданном уровне проектом предусмотрена установка шкафных газорегуляторных пунктов типа ГРПШ-10МС(5шт) и типа ГРПШ-400(1шт). На выходе из земли перед ГРПШ запорная арматура (шаровый кран КШ-50) устанавливаются в надземном исполнении.

Газопровод низкого давления

Трасса газопровода низкого давления проходит по улицам с. Карабулак для газоснабжения жилых домов и социальных объектов. Выход из ГРП предусмотрен из стальной электросварной трубы d159x5,0мм. На выходе из ГРП на газопроводе предусмотрена установка задвижки типа 30с41нж D150мм в надземном исполнении в ограждении ГРП.

Газопровод низкого давления от ГРП до потребителей предусмотрен подземным способом из полиэтиленовых труб SDR17 по ТУ 6-19-352-87 d160x9,5мм;d110x6,6мм, d90x5,4мм и d63x3,8мм. У территорий жилых домов газопровод низкого давления предусмотрен надземным способом на опорах из стальных электросварных труб d57x3,0 ГОСТ-10704-91. В качестве запорной арматуры приняты шаровые краны. На ответвлениях к группам жилых домов предусматривается установка крана, устанавливаемая в подземном исполнении. При выходе из земли полиэтиленовый газопровод заключается в стальной футляр. Стальные участки неразъемного соединения предусмотрены покрытием изоляцией «весьма усиленного» типа. Обозначение трассы газопровода предусмотрено: путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 6323-79, сечением 2,5мм² с выходом концов его на поверхность под ковер вблизи опознавательного знака. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусматривается укладка пластмассовой сигнальной ленты жёлтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ!» по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 метра. На участках пересечений газопроводов 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. Согласно МСП 4.03-103-2005 п. 6.94 работы по укладке полиэтиленового газопровода производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15^{0}С и не выше плюс 30^{0}С. Проектом предусмотрена параллельная (в одной траншее) прокладка газопровода среднего и низкого давлений. Расстояние между двумя полиэтиленовыми газопроводами, проложенными в одной траншее предусмотрено не менее диаметра большего газопровода, но не менее 0,1 м.

При прокладке надземного газопровода высота опора принята Н=2,2м. Опоры предусмотрены из труб стальных по ГОСТ 10704-91 диаметром 57мм с толщиной стенки 3,0мм. Для защиты от коррозии надземных газопроводов и сооружений на них проектом предусмотрена окраска масляной краской в два слоя , желтым цветом.

Основные технические показатели:

- общая протяженность газопровода		- 9117,0 м,
в т.ч: газопровод среднего давления		- 1523,0 м;
- газопровод низкого давления		- 7594,0 м;
- установка задвижек	- Ø 150 мм	- 1 шт;
	- Ø 80 мм	- 1 шт;
- установка кранов полиэтиленовых:		
	- Ø 110 мм	- 5 шт;
	- Ø 90 мм	- 1 шт;
	- Ø 63 мм	- 4 шт.
	- Ø 50 мм	- 125 шт.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Таблица 1

№	Наименование	Ед. изм	Газопровод среднего давления, SDR11	Газопровод низкого давления, SDR17
1	**2**	**3**	**4**	**5**
1	Количество жилых домов	шт	133	
2	Количество соц. и пром. объектов	шт	34	
3	Тип и количество ГРПШ	шт	ГРПШ-10МС(5шт), ГРПШ-400-01(1шт)	
4	Расход газа часовой	$м^3$/час	998,7 $м^6$/ч.	
5	Расход газа годовой	$м^3$/год	4453826 $м^3$/год.	
6	Длина газопровода	м	Ø89ммх4,0=7,0 Ø57ммх3,0=18,0 Ø90ммх8,2=644,0 Ø63ммх5,8=854,0	Ø159ммх5,0=7,0 Ø57ммх3,0=357,0 Ø160ммх9,5=982,0 Ø110ммх6,6=2003,0 Ø90ммх5,4=690,05 Ø63ммх3,8=3555,0
7	Задвижки стальные: Ø 150мм Ø 80 мм	шт	 1 1	 - -
8	Краны полиэтиленовые: Ø-110 мм Ø-90 мм Ø-63 мм Ø-50 мм	шт	-	 5 1 4 125
9	Абсолютное давление газа вначале газопровода	кгс/$см^2$	3,0	0,03
10	Конечное давление газа на дальнем участке	кгс/$см^2$	0,03	0,02

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

Предусмотрено 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.

В период строительства 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.

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

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

6.2.3. 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 с точки зрения объемов образуемых отходов на данном объекте его можно отнести к малоотходным производствам. По классу образования отходов процесс строительства относится к безопасному.

Суммарное воздействие на все компоненты окружающей среды отходами производства и потребления будет незначительным при соблюдении принятых проектных решений и своевременным заключением договоров на вывоз образующихся отходов со специализированными организациями.

При реализации данного проекта необратимых негативных воздействий на почвенный горизонт, растительный и животный мир не ожидается.

В целом, воздействие проектируемых работ при соблюдении природоохранных мероприятий оценивается как «незначительное».

6.2.4. Организация строительства

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

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 3 месяца, в том числе 0,5 месяца на подготовительный период.

6.2.5. 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 1-11.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 4.2.3) по выпуску сметной документации в ценах 2001 года.

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 2012 год в размере 2,008.

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.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Оценка проектных решений

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и соблюдением экологических, санитарно-эпидемиологических и противопожарных требований.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СНиП РК 1.02-01-2007* «Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство».

7.2. Результаты экспертизы:

В процессе рассмотрения рабочего проекта «Строительство внутрипосел-кового газопровода с. Карабулак Алгинского района Актюбинской области» по замечаниям и предложениям ДГП «Актюбгосэкспертиза» заказчиком и проектировщиком были внесены следующие изменения и дополнения:

Технологические решения

1. Представлена согласования с УГК ЧС и ПБ ДЧС и ПБ Актюбинской области.
2. В проекте предусмотрены ограждения для ГРПШ.
3. На пересечении газопровода с водопроводом предусмотрен полиэтиленовый футляр.
4. Представлены исходные данные, на основании которых был выполнен расчет потребления газа для с. Карабулак.
5. Расчёт количества газа, необходимого для приготовления кормов и подогрева воды для животных, откорректирован.
6. Согласно «Укрупнённых измерителей расхода тепла на отопление и вентиляцию» коэффициенты откорректированы.

Сметная документация

7.Сметной документации откорректированы расценки согласно рабочим чертежам проекта.

8. Откорректирована стоимость ПИР согласно РДС РК 8.02-03-2002 «Общие положения по определению стоимости проектных работ для строительства в РК.

9. Откорректирована стоимость экспертизы согласно договору

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечание (+увел. - умен.)
			Заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утверждению	
1	2	3	4	5	6
1	Пропускная способность газопровода	$м^3$/год	4453826,0	4453826,0	-
2	Общая протяженность газопровода, в.т.ч.	м	9117,0	9117,0	-
	газопровод среднего давления	м	1523,0	1523,0	-
	газопровод низкого давления	м	7594,0	7594,0	-
3	Установка задвижек:				
	- Ø150 мм	шт	1	1	-
	- Ø 80 мм	шт	1	1	-
4	Установка кранов полиэтиленовых: - Ø 110 мм	шт	5	5	-
	- Ø 90 мм	шт	1	1	-
	- Ø 63 мм	шт	4	4	-
	- Ø 50 мм	шт	125	125	-

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

5	Общая сметная стоимость строительства в ценах 2001 года в том числе СМР оборудование прочие затраты	млн.тенге млн.тенге млн.тенге млн.тенге	25,117 24,633 0,152 0,332	24,173 23,701 0,152 0,320	- 0,944 - 0,932 - - 0,012
6	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2012 года в том числе СМР оборудование прочие затраты	млн.тенге млн.тенге млн.тенге млн.тенге	78,410 51,427 0,317 26,664	66,416 49,482 0,317 16,616	-11,994 - 1,945 - -10,048
7	Продолжительность строительства	мес	3	3	-

В результате экспертизы сметной документации с учетом внесенных изменений и дополнений сметная стоимость строительства в текущих ценах принята в сумме –66,416 млн.тенге, отклонена заявленная стоимость в сумме – 78,410 млн.тенге, общее снижение сметной стоимости по объекту составило в сумме –11,994 млн. тенге.

7.4. Рекомендации при последующем строительстве объекта :

1. Заказчику во исполнение пункта 5 Протокольного решения заседания Правительства Республики Казахстан от 2 февраля 2010 года №17-56/005-1689, 05-12 при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей;

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:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода с. Карабулак Алгинского района Актюбинской области» соответствует требования законодательных актов, государственных нормативов и документоа, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению с нижеприведенными основными технико-экономическими показателями:

- общая протяженность газопровода	- 9117,0 м,
в т.ч: газопровод среднего давления	- 1523,0 м;
- газопровод низкого давления	- 7594,0 м;
- установка задвижек - Ø 150 мм	- 1 шт;
- Ø 80 мм	- 1 шт;
- установка кранов полиэтиленовых:	
- Ø 110 мм	- 5 шт;
- Ø 90 мм	- 1 шт;
- Ø 63 мм	- 4 шт.
- Ø 50 мм	- 125 шт;
- общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года	- 24,173 млн. тенге;
в том числе СМР	- 23,701 млн. тенге;
- общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2012 года	- 66,416 млн.тенге;
в том числе СМР	- 49,482 млн.тенге;
- продолжительность строительства	- 3 мес.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

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

8. ТҰЖЫРЫМ

1. Енгізілген өзгерістермен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Алға ауданы Қарабұлақ селосы поселкеішілік газ құбырының құрылысы» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің және заңдылық кесімдердің талаптарына сәйкес келеді және төмендегі келтірілген негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

- газ құбырының жалпы ұзындығы	- 9117,0 м;
оның ішінде:	
- орташа қысымды газ құбырының ұзындығы	- 1523,0 м;
- төменгі қысымды газ құбырының ұзындығы	- 7594,0 м;
- ысырма қондырғысы - Ø 150 мм	- 1 дана;
- Ø 80 мм	- 1 дана;
- полиэтилендік кран қондырғысы:	
- Ø 110 мм	- 5 дана;
- Ø 90 мм	- 1 дана;
- Ø 63 мм	- 4 дана;
- Ø 50 мм	- 125 дана;
- 2001 жылғы базалық бағадағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны	- 24,173 млн.тенге;
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	- 23,701 млн.теңге;
- 2012 жылғы ағымдағы бағадағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны	- 66,416 млн.теңге;
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	- 49,482 млн.теңге;
- құрылыс мерзімі	- 3 ай.

2. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, оның мемсараптаманың нағыз тұжырымымен сәйкестілігі тексерілуге жатады.

3. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс басталғанға дейін қойылған тәртіп бойынша 3 ай мерзім ішінде бекітілуге жатады.

Директордың орынбасары	С.Куздибаева
ӨБ бастығы	Т. Табылдин
Жетекші сарапшы	Б. Досмұратов
Бас маман	Р. Башигулов

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА