ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА ҚАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН
ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ
ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ «ЖОБАЛАРДЫ
МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН
ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ
ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ
(«МЕМСАРАПТАМА» РМК) БАТЫС
ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
«ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ»
(РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА»)
АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ҚОРЫТЫНДЫ

Алакөл-Актайсай

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА ҚАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН
ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ
ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ «ЖОБАЛАРДЫ
МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН
ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ
ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ
(«МЕМСАРАПТАМА» РМК) БАТЫС
ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
«ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ»
(РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА»)
АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

Бекітемін:

«Мемсараптама» РМК-ның
Батыс Қазақстан облысы
бойынша филиалының
директоры

..... Н.Қ. Искиндиров

«БҚО Сырым, Қаратөбе және Шыңғырлау аудандарын газбен жабдықтау. БҚО Қаратөбе ауданының Алакөл, Ақтайсай ауылдарына дейінгі жоғары қысымды газ құбырының құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

2013 жылғы 29 сәуірдегі № 09-0171/13

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«БҚО энергетика және тұрғын
үй-коммуналдық шаруашылық
басқармасы» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«СПС» ЖШС

Орал қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«БҚО Сырым, Қаратөбе және Шыңғырлау аудандарын газбен жабдықтау. БҚО Қаратөбе ауданының Алакөл, Ақтайсай ауылдарына дейінгі жоғары қысымды газ құбырының құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Батыс Қазақстан облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-ның Батыс Қазақстан облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА ҚАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН
ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ
ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ «ЖОБАЛАРДЫ
МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН
ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ
ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ
(«МЕМСАРАПТАМА» РМК) БАТЫС
ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
«ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ»
(РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА»)
АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

Утверждаю:

Директор
Филиала РГП «Госэкспертиза»
по Западно-Казахстанской
области

.....Искиндиров Н.К.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 09-0171/13 от 29 апреля 2013 года

по рабочему проекту

«Газоснабжение Сырымского, Каратобинского и Чингирласского районов Западно-Казахстанской области. Строительство газопровода высокого давления от с.Каратобе до с.Алаколь, с.Актайсай Каратобинского района ЗКО»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства ЗКО»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «СПС»

г.Уральск

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение по рабочему проекту **«Газоснабжение Сырымского, Каратобинского и Чингирлаского районов Западно-Казахстанской области. Строительство газопровода высокого давления от с.Каратобе до с.Алаколь, с.Актайсай Каратобинского района ЗКО»** выдано Филиалом РГП «Госэкспертиза» по Западно-Казахстанской области.

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

1. **НАИМЕНОВАНИЕ:** Рабочий проект **«Газоснабжение Сырымского, Каратобинского и Чингирлаского районов Западно-Казахстанской области. Строительство газопровода высокого давления от с.Каратобе до с.Алаколь, с.Актайсай Каратобинского района ЗКО»** разработан в 2012 году.
   Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором № 0717 от 21.12.2012 года между Филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЗКО и ТОО «СПС».
2. **ЗАКАЗЧИК:** ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ЗКО».
3. **ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:** ТОО «СПС». (Лицензия 10-ГСЛ № 016475 от 20.10.2004 года с приложением от 30.07.2012 года. Главный инженер проекта А.Ш. Бисембаев).
4. **ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ:** Государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

5.1. Основание для разработки:

- задание на проектирование от 27.06.2012 года, утверждённое заказчиком, начальником управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ЗКО А.Б Бадашевым;
- письмо согласование газопровода высокого давления выданное ГУ «Государственная инспекция по охране историко-культурного наследия ЗКО» управление культуры ЗКО №100 от 20.12.2012 года;
- письмо №668 от 06.12.2012 года, выданное ГУ «По охране лесов и животного мира»;
- спаравка №225 от 23.07.2012 года о потребителях газа, выданная заказчиком;
- Акт выбора земельного участка под строительство газопровода.
- Постановление Акимата Каратобинского района ЗКО №81 от 29.04.2013 года по отводу земельного участка под строительство газопровода;
- ранее утвержденное заключение №01-234/09 от 28 мая 2009 года по ТЭО «Газоснабжение Сырымского, Каратобинского и Чингирлауского районов Западно-Казахстанской области».
- решение сессии областного маслихата №2-3 от 04.04.2012 года;
- схема прохождения газопровода;
- материалы комплексных инженерных изысканий, выполненных по трассе прохождения газопровода ТОО «СПС» и ТОО «Акжайык Гео» в 2012 году;
- протокол технического совещания № 05 от 28 февраля 2013 года по согласованию стоимости оборудования, материалов, конструкций, отсутствующих в сметно-нормативной базе. Два варианта (основной и альтернативный) сопоставления в виде книг, содержащих коммерческие предложения (прайс-листы) на материалы, конструкции, оборудование с указанием стоимости в текущих ценах за единицу продукции.

Технические условия:

- на подключение к сетям газоснабжения №2078 от 02.10.2012 года, выданных АО «Аркагаз.

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- ГУ «Управление Уральского городского санитарно-эпидемиологического надзора» заключение по рабочему проекту от 26.12.2012 года №906;
- ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно Казахстанской области» заключение от №16 от 04.01.2013 года на раздел «Охрана окружающей среды».
- экспертное заключение №0002 от 10.01.2013 года на соответствие требованиям нормативных документов в области промышленной безопасности.

5.3. Комплектность представленной на экспертизу документации:

Том 1. Пояснительная записка. Чертежи.
Том 2. Сметная документация.

5.4. Цель и назначение объекта строительства

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Проектируемый газопровод предназначен для транспортировки природного газа по ГОСТ 55421-87 с целью обеспечения топливом населенных пунктов от с.Каратобе до с.Алаколь, с.Актасай Каратобинского района ЗКО.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Климатическая характеристика района работ дана по многолетним наблюдениям метеостанции «Уральск» и СНиП РК 2.04-01-2010 «Строительная климатология». Исследованная территория расположена вдали от океанов и практически лишена смягчающего влияния океанов. Каспийское море, к бассейну которого тяготеет описываемый регион, на степень аридности климата не оказывает воздействия. В целом климат исследуемой территории отмечается высокой континентальностью и аридностью, которые возрастают в направлении с северо-востока на юго-запад.

Высокая контитнентальность проявляется в резких температурных контрастах дня и ночи, зимы и лета, в быстром переходе от зимы к лету при коротком весеннем периоде. Наиболее холодным месяцем является январь. При вторжении арктических масс температура воздуха понижается до минус 42°С. Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца 8.8°С, однако наибольшую повторяемость (20-30%) имеют амплитуды, равные 7-13°С). Зима продолжительная и устойчивая, длится 4-5 месяцев, иногда наблюдаются оттепели. С февраля начинается повышение температуры воздуха. Особенно интенсивным оно бывает при переходе от марта к апрелю и составляет в среднем 11-13°С.

Наиболее теплым периодом является июль месяц, когда максимальная температура воздуха достигает +44°С. Суточные колебания температуры летом составляют 10-16°С, в отдельных случаях достигают 26-28°С.Средняя суточная амплитуда температуры воздуха в июле 15.0°С. Территория относится к зоне недостаточного увлажнения. Относительная влажность воздуха наиболее ярко характеризует степень засушливости климата. В зимний период относительная влажность наибольшая. В самом холодном месяце года, в январе, она в среднем составляет 82%. По мере увеличения притока солнечной радиации и повышения температуры воздуха относительная влажность резко уменьшается и своих наименьших средних месячных значений достигает в июне-августе месяцах.

6.2. Проектные решения

6.2.1. Генеральный план.

По линии прохождения подземного газопровода предусмотрены огороженные и благоустроенные участки для элементов обслуживания газопровода:

площадка установки задвижки - 3,0х3,Ом;

на конечных и начальной точках газопровода предусмотрены огороженные площадки с размерами 3,0х4,0м и 3,5х6,0 м для установки распределительных шкафов.

Все площадки предусмотрены с щебёночным покрытием и огорожены металлической сеткой по стальным стойкам с калитками.

6.2.2. Конструктивные решения.

Проектом предусматривается строительство подводящего газопровода, включающее в себя:

- подводящий газопровод высокого давления II категории PN=0,6 МПа (6 кгс/см^2), общей протяженностью - 40505м., подземной прокладки из полиэтиленовых труб диаметром 110х10,0мм - 39680м, диаметром 63х5,8мм - 825 м, ПЭ-100 SDR-11 по ГОСТ Р 50838-95; - пункт редуцирования давления газа 0,6/0,3 МПа с узлом подогрева газа, для с.Алаколь, с.Актайсай;

Запорная линейная арматура - задвижка проходные надземные Ду 100мм, Ду50мм.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Установки протекторной защиты футляров.

Опознавательные, предупредительные знаки на газопроводе и его сооружениях.

6.2.3. Трасса газопровода высокого давления.

Настоящим проектом предусматривается строительство распределительного газопровода среднего давления от проектируемого головного ГРПШ.

В точке врезки предусмотрено отключающее устройство задвижки марки 30с41нж. Для снижения высокого давления PN=0,6 МПа до среднего давления PN=0,3 МПа запроектирован ГРПШ-13-1ВУ1-П-С с регулятором давления РДГ-П50В, ГРПШ-03-БМ-1ВУ1-С с регулятором давления РДГ-50.

Для снижения с среднего давления Р=0,3 МПа, до низкого давления Р=0,003 МПа запроектирован ГРПШ-400 с регулятором давления РДНК-400М, ГРПШ-07-1У1 с регулятором давления РДНК-1000.

Участок газопровода проходит Каратобинского района. От точки врезки до с.Алаколь, с.Актайсай газопровод прокладывается подземно из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 50838-95.

Газопровод при пересечении с автодорогой заключается в футляре.

6.2.4. Конструктивная схема газопровода

Гидравлический расчет выполнен по всей газораспределительной сети высокого давления PN=0,6 МПа от распределительного газопровода «АГРС-Каратобе» из условия нормального и экономного газоснабжения заданных потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления, по максимально-часовым расчетным расходам потребителей.

Производительность газопровода составляет 580м^3/час.

Расчет выполнен по методике и в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 и СП 42-101-2003. Результаты гидравлического расчета, расчетная схема с основными показателями приведены в утвержденном в установленном порядке технико-экономическом обосновании целесообразности строительства газопровода к с. Алаколь, с. Актайсай.

В соответствии с произведенными расчетами и обоснованном в ТЭО наиболее экономичным вариантом транспортировки газа по газопроводу PN=0,6 МПа из полиэтиленовых труб, проектом принят следующий номинальный диаметр трубопровода:

- основной магистрали от источника подключения к узлу редуцирования 0,6/0,3МПа до головного ГРПШ с.Алаколь, диаметром 63х5,8мм, с.Актайсай, диаметром 110х10,0мм.

На точке врезки площадка установки крана ограждается металлической сеткой по металлическим опорам. Остальная запорная арматура устанавливается у ГРП и перспективу, которые тоже ограждаются металлическими ограждениями.

На выходе газопровода из земли предусмотрена установка изолирующих фланцевых соединений.

6.2.5. Организация строительства.

Продолжительность строительства принята 8 месяцев. Общая потребность трудозатрат, механизмов, автотранспортных средств и основных материалов определена согласно учтенным объёмам работ. Подсчёт необходимого количества механизмов произведен согласно действующим нормам по производительности и подсчитанным объёмам работ. Общие трудозатраты работников, занятых на строительно-монтажных работах определены, как сумма трудозатрат рабочих и механизмов по нормам с учётом коэффициента 1,05 на мелкие неучтенные работы. При этом затраты труда водителей машин определены по потребности по потребности механизмов с учетом количества машинистов, обслуживающих эти машины.

6.2.6. Охрана окружающей среды.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Для сохранения пахотного слоя на время строительства выполняется замена его привозным минеральным грунтом слоем 0,2 м. После окончания строительства выполняется полная техническая и биологическая рекультивация земель. Земляные сооружения, используемые для строительства, кроме существующих дорог, разбираются с вывозкой грунта в места, согласованные местной администрацией.

Предусматривается совмещение работ по монтажу трубопровода на площадке подготовки плети и устройству скважины способом наклонно-направленного бурения. Совмещение строительно-монтажных работ позволяет выполнить строительство перехода в оптимальные сроки с учётом природоохранных требований и с минимальным ущербом сельскохозяйственному производству.

На завершающей стадии проводится уборка площадки, транспортировка в отвал разработанного в скважине грунта и транспортировка отработанного раствора буровой смеси к месту утилизации.

6.2.7. Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с положением «Порядка разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство» СН РК 1.02-03-2011, введенный в действие с 15.08.2012г приказом №411.

Сметная документация на строительство составлена в ценах и нормах 2001 года согласно СН РК 8.02-02-2002 "Порядок определения стоимости строительства в Республике Казахстан", введённых в действие с 1.10.03 года приказом Комитета по делам строительства МИТ РК за № 261 от 30.06.03 года.

Размеры накладных расходов приняты в соответствии с действующими нормативными документами (СН РК 8.02-02-2002, приложение 1).

Ненормируемые и непредвиденные затраты приняты согласно СН РК 8.02-02-2002 (п. 4.3.17) в размере 6 %.

Затраты на временные здания и сооружения приняты согласно СН РК 8.02-09-2002.

Затраты на дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время приняты согласно СН РК 8.02-07-2002.

Затраты на дополнительные отпуска и выслугу лет по СН РК8.02-02-2002.

Переход на текущий уровень сметной стоимости строительства от базового уровня цен 2001г. выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного на 2014г. в размере 1852 тенге.

Месячный расчетный показатель на 2014 год принят согласно Закону Республики Казахстан "О Республиканском бюджете на 2012-2014 годы" за № 496-IV от 24 ноября 2011 г. и письма Министерства финансов Республики Казахстан за № ДБПП-2/9874 от 14 июня 2011 г.

Налоги, сборы и обязательные платежи начислены согласно СН РК 8.02-02-2002 (п. 4.7.12) в размере 2%.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере 12%, установленный Налоговым кодексом (с изменениями и дополнениями, внесенными законами РК по состоянию на 3.12.11 г.), и рассчитан от сметной стоимости строительства в текущем уровне цен с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Оценка проектных решений

В целом рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями.

Материалы инженерных изысканий выполнены с необходимыми данными для разработки рабочего проекта.

Предусмотрены мероприятия по экологической, санитарно-эпидемиологической и

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

взрыво-пожарной безопасности.

Принятые решения с учетом внесенных изменений по п.7.2 соответствуют государственным нормативам, нормам проектирования, требованиям по охране окружающей среды, пожаробезопасное, рациональности принятых инженерных решений и надежному функционированию газопровода и сооружений.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СНиП РК1.02-03-2011 " Порядок разработки, согласования и составе проектно-сметной документации на строительство". Все разделы проектно-сметной документации соответствуют действующим нормативным документам.

7.2. Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы.

В процессе рассмотрения по замечаниям ДГП «Запгосэкспертиза» в рабочий проект «**Газоснабжение Сырымского, Каратобинского и Чингирлаского районов Западно-Казахстанской области. Строительство газопровода высокого давления от с.Каратобе до с.Алаколь, с.Актасай Каратобинского района ЗКО»** внесены следующие изменения и дополнения:

1. Представлены материалы инженерных изысканий.
2. Представлены заключения СЭС, экологии и промышленной безопасности.
3. Представленно решение Акима о выделении земельного участка под строительство газопровода.
4. Представлен Акт выбора трассы под строительство газопровода.
5. План газопровода согласован с АО «Аркагаз».
6. В исходных данных указан номер и дата ранее утвержденного ТЭО.
7. Представлены расчеты потребности в газе с исходными данными о потребителях утвержденные заказчиком.
8. Представлены чертежи перехода газопровода, через автодороги методом ГНБ.
9. В спецификации оборудования длина газопровода принята с 2% запасом на укладку трубопровода змейкой и количество газорегуляторных пунктов принять согласно проекта.
10. Диаметр футляра для газопровода диаметром 110мм принят диаметром 160мм, согласно МСП 4.03-103-2005г табл.2.

Сметная документация

11. Для обоснования стоимости материалов и оборудования, включенных в сметную документацию и отсутствующих в сметно-нормативной базе представлен протокол заказчика с приложенным основным и альтернативным вариантом прайс-листов и ценовых предложений.
12. При переводе стоимости материалов и оборудования, обоснование стоимости которых отсутствует в сметно-нормативной базе принят МРП 2014 года.
13. Стоимость экспертизы проектно-сметной документации приведена в соответствие с договором.
14. На основании письма заказчика №3-08/88 от 23.01.2013 года, выполнен пересчет сметной документации с текущих цен 2013 года в цены 2014 года.
15. Объемы работ в сметной документации приведены в соответствие с проектом.
16. Исключена стоимость пневматического испытания газопроводов принятого по сборнику №19, как принятая необоснованно.
17. Для определения стоимости удорожания работ, связанного с пневматическим испытанием над гидравлическим, учтенным расценкой на монтаж, дополнительно принята разность между стоимостью монтажа стального трубопровода с гидравлическим испытанием и стоимостью монтажа стального трубопровода с пневматическим испытанием.

Технико-экономические показатели по рабочему проекту Таблица 1

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

№ п/п	Наименование показателя.	Ед. изм.	Показатели		Примеч + увелич, - уменьш.
			Заявл. до Эксперт.	Реком. к утвержд	
1.	Численность населения поселков	чел	944	944	-
2.	Максимальный часовой расход газа	$м^3/ч$	580	580	-
3.	Годовой расход газа	тыс.$м^3$	1044	1044	-
4.	Протяженность газопровода:	км	40.5	40.5	-
5.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г. в том числе: СМР оборудование прочие	 млн. тенге млн. тенге млн. тенге	 87,366 82,899 1,200 3,267	 78,230 75,489 1,008 1,733	 -9,136 -7,410 -0,192 -1,534
6.	Общая сметная стоимость строительства в уровне цен 2014 года в том числе: СМР оборудование прочие	 млн. тенге млн. тенге млн. тенге млн. тенге	 241,380 185,159 2,681 53,540	 231,877 180,394 2,410 49,073	 -9,503 -4,765 -0,271 -4,467
7.	Продолжительность строительства	мес.	8	8	-

7.4 Рекомендации по дополнительной проработке отдельных проектных решений.

Материалы и оборудование, используемые при строительстве, должны быть сертифицированы и соответствовать стандартам Республики Казахстан.

8. ВЫВОДЫ:

8.1. С учётом внесённых по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект **«Газоснабжение Сырымского, Каратобинского и Чингирлаского районов Западно-Казахстанской области. Строительство газопровода высокого давления от с.Каратобе до с.Алаколь, с.Актасай Каратобинского района ЗКО»**соответствует требованиям законодательных актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Численность населения поселков	944 чел
Максимальный часовой расход газа	580 $м^3/ч$
Годовой расход газа	1044 тыс.$м^3$
Протяженность газопровода	40.5 км
Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	78,230 млн. тенге
в том числе: СМР	75,489 млн. тенге
оборудование	1,008 млн. тенге
прочие	1,733 млн. тенге
Общая сметная стоимость строительства в уровне цен 2014 года	231,877 млн. тенге
в том числе: СМР	180,394 млн. тенге
оборудование	2,410 млн. тенге
прочие	49,073 млн. тенге
Продолжительность строительства	8 мес

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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 проект рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение 3 месяцев.

8.4. При реализации проекта максимально применять оборудование, строительные материалы и конструкции Казахстанского производства согласно требованиям пункта 5 Протокольного решения Правительства РК от 2 февраля 2010 года № 15-56/005-1689-12.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

8.1. Сараптаманың ескертулері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, «**Батыс Қазақстан облысының Сырым, Қаратөбе және Шыңғырлау аудандарын газбен жабдықтау. БҚО Қаратөбе ауданының Алакөл, Ақтайсай ауылдарына дейінгі жоғары қысымды газ құбырының құрылысы»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын заңнамалық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен келесідей негізігі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Елді мекеннің тұрғындар саны	944 адам
Газдың барынша сағаттық шығыны	580 м^3/сағ.
Газдың жылдық шығыны	1044 мың м3
Газ құбырының ұзындығы	40.5 шақырым
2001 ж. базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	78,230 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	75,489 млн. теңге
жабдықтар	1,008 млн. теңге
басқа шығындар	1,733 млн. теңге
2014 ж. деңгей бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	231,877 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	180,394 млн. теңге
жабдықтар	2,410 млн. теңге
басқа шығындар	49,073 млн. теңге
Құрылыстың ұзақтығы	8 ай

8.2 Жұмысты өндіріске беруге рұқсат ету және бекітуге ұсыну кезінде жұмыс жобасы сараптаманың осы қорытындысына сәйкес келетіндігі тексерілуі тиіс.

8.3 Жұмыс өндірісі басталғанға дейін жұмыс жобасы сараптау қорытындысы берілген күннен бастап 3 ай ішінде белгіленген тәртіппен бекітілуге жатқызылады.

8.4. Қазақстан Республикасы Үкімет отырысының 2010 жылғы 2 ақпандағы №15-56/005-1689, 05-12 хаттамалық шешімінің 5 тармағына сәйкес жобаны іске асыру кезінде отандық тауар өндірушілерінің жабдықтарын, материалдар мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

Директордың орынбасары	**А. Горшков**
Өндірістік бөлімнің бастығы	**В. Кобин**
Жетекші сарапшы	**М. Лыжинков**
Бас маман	**С. Ажнов**
Бас маман	**И. Ермончик**

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Батыс Қазақстан облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы

БҰЙРЫҚ № 133

Орал қаласы 2013 жыл 03 маусым

«БҚО Сырым, Қаратөбе және Шыңғырлау аудандарын газбен жабдықтау. БҚО Қаратөбе ауданының Алакөл, Ақтайсай ауылдарына дейінгі жоғары қысымды газ құбырының құрылысы» жобалық-сметалық құжаттамасын бекіту туралы

«Батыс Қазақстан облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ-нің Ережесін басшылыққа ала отырып және «СПС» ЖШС жобалаған «БҚО Сырым, Қаратөбе және Шыңғырлау аудандарын газбен жабдықтау. БҚО Қаратөбе ауданының Алакөл, Ақтайсай ауылдарына дейінгі жоғары қысымды газ құбырының құрылысы» «Мемсараптама» РМК-ның БҚО бойынша филиалымен берілген 2013 жылғы 29 сәуірдегі № 09-0171/13 мемлекеттік сараптаманың оң шешімі негізінде:

БҰЙЫРАМЫН:

1. Жоғарыда аталған нысан бойынша келесі техникалық - экономикалық көрсеткіштерімен жобалық-сметалық құжаттамасы бекітілсін:

Елді мекендердің тұрғындар саны	- 944 адам
Газдың барынша сағаттық шығыны	- 580 м3/сағ.
Газдың жылдық шығыны	- 1044 мың м3.
Газ құбырының ұзындығы	- 40,5 шақырым

• 2001 ж. базалық бағадағы құрылыстың	
жалпы сметалық құны, млн. теңге	- 78,230
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары, млн. теңге	- 75,489
жабдықтар, млн. теңге	- 1,008
басқа шығындар, млн. теңге	- 1,733
• 2014 ж. деңгей бағалардағы құрылыстың	
жалпы сметалық құны, млн. теңге	- 231,877
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары, млн. теңге	- 180,394
жабдықтар, млн. теңге	- 2,410
басқа шығындар, млн. теңге	- 49,073
• Құрылыстың ұзақтығы, ай	- 8

2. Осы бұйрықтың орындалуын бақылау өзіме жүктелсін.

Басқарма басшысының м.а. **Б. Тұрсынов**