ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА ҚАЗАХСТАН

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

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

МЕМСАРАПТАМА

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

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 Сырым ауданының Жымпиты ауылынан Көгеріс, Тамды, Қоңыр, Бұлдырты, Қарақұдық, Көздіқара ауылдарына дейінгі жоғары қысымды газ құбырының құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

2013 жылғы 23 сәуірдегі № 09-0160/13

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 Сырым ауданының Жымпиты ауылынан Көгеріс, Тамды, Қоңыр, Бұлдырты, Қарақұдық, Көздіқара 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.

МЕМСАРАПТАМА

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

№ 09-0160/13 от 23 апреля 2013 года

по рабочему проекту
«Газоснабжение Сырымского, Каратобинского и Чингирлауского районов ЗКО. Строительство газопровода высокого давления от с.Жымпиты до с.Когерис, с.Тамды, с.Коныр, с.Булдырты, с.Каракудык, с.Коздикара Сырымского района ЗКО»

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «СПС»

г.Уральск

МЕМСАРАПТАМА

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение по рабочему проекту **«Газоснабжение Сырымского, Каратобинского и Чингирлауского районов ЗКО. Строительство газопровода высокого давления от с.Жымпиты до с.Когерис, с.Тамды, с.Коныр, с.Булдырты, с.Каракудык, с.Коздикара Сырымского 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 Чингирлауского районов ЗКО. Строительство газопровода высокого давления от с.Жымпиты до с.Когерис, с.Тамды, с.Коныр, с.Булдырты, с.Каракудык, с.Коздикара Сырымского района ЗКО»** разработан в 2012 году.
   Дополнительные сведения: договор № 0716 от 21.12.2012 года, на основании которого выполнено настоящее заключение.
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 03.07.2012 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 от ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ЗКО» №3-08/90 от 23.01.2013 года о переименовании объекта;
- письмо согласование ГУ «Урало-каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» №19-13-07-18/273 от 29.10.2012 года;
- Письмо согласование ГУ «Урало-каспийская межобластная бассейновая инспекция рыбного хозяйства» №08-2476 от 12.12.2012 года;
- Письмо согласование ГУ «Управление пассажирского транспорта и автомобильных дорог ЗКО» №2-7/1599 от 09.11.2012 года;
- Письмо согласование ГУ «Областной Департамент комитета автомобильных дорог ЗКО» №23-14-01/03-2228 от 27.11.2012 года;
- Письмо №157 от 06.12.2012 года, выданное ГККП «Западно-Казахстанский областной центр истории и археологии» о необходимых мероприятиях для сохранения курганных комплексов;
- Письмо №157 от 06.12.2012 года, выданное ГККП «Западно-Казахстанский областной центр истории и археологии» о необходимых мероприятиях для сохранения курганных комплексов;
- спаравка №2-5/347 от 03.08.2012 года о потребителях газа, выданная заказчиком;
- акт выбора земельного участка под строительство газопровода;
- постановление Акимата Сырымского района ЗКО №53 от 08.04.2013 года по отводу земельного участка под строительство;
-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» в 2012 году;

Технические условия:

-на подключение к сетям газоснабжения №2070 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 29.12.2012 года №905;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

- ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно Казахстанской области» - заключение от №15 от 04.01.2013 года на раздел «Охрана окружающей среды».
- экспертное заключение №0001 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. Исходные данные и согласования.
Том 2. Чертежи газопроводов.
Том 3. Сметная документация.

5.4. Цель и назначение объекта строительства

Проектируемый газопровод предназначен для транспортировки природного газа по ГОСТ 55421-87 с целью обеспечения топливом населенных пунктов Сырымского района ЗКО.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Место реализации проекта- Сырымский район Западно-Казахстанской области.
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 континентальность 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. 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. В самом жарком месяце июле она в среднем составляет 47%. Рассматриваемая территория атмосферными осадками обеспечена недостаточно. В течение года выпадение атмосферных осадков распределено неравномерно. Основное количество их приходится на теплый период, а в холодный период года осадков выпадает около 30-40% от годового количества. Район по скоростному напору ветра - III. Климатический район для строительства - 3 А.
Климатические условия по требованию к строительным материалам и бетону - суровые. Тип местности по характеру и степени увлажнения - 1.

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.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

6.2.2. Схема газоснабжения.

Подача природного газа предусмотрена от распределительного газопровода «АГРС-Жымпиты». Схема газоснабжения принята по двухступенчатой тупиковой схеме транспорта и распределения газа:

1-ступень - от точки врезки в распределительный газопровод «АГРС-Жымпиты» с выходным давлением PN=1,2 МПа, PN=0,6 МПа, до головных газорегуляторных пунктов поселков.

2-ступень - от головного газорегуляторного пункта посёлка и других потребителей по распределительным сетям среднего давления PN= 0,3МПа до ГРУ котельных, промышленных и сельскохозяйственных потребителей и иных потребителей, ГРП хозяйственно-бытовых потребителей жилой (селитебной) застройки с выходным давлением от 0,003 до 0,005 МПа.

6.2.3. Конструктивные решения.

Проектом предусматривается строительство подводящего газопровода, включающее в себя:

- подводящий газопровод высокого давления I категории PN=1,2 МПа (12 кгс/см2), общей протяженностью - 175м, подземной прокладки из стальных труб диаметром 108х3,5мм по ГОСТ 10704-91;
- подводящий газопровод высокого давления II категории PN=0,6 МПа (6 кгс/см2), общей протяженностью - 113521м., подземной прокладки из полиэтиленовых труб диаметром 225х20,5мм - 34405 м, 160х14,6мм - 53115 м, 90х8,2 мм-14791 м, 63х5,8мм - 11210 м, ПЭ-100 SDR-11 по ГОСТ Р 50838-95;
- пункта редуцирования давления газа 0,6/0,3 МПа с узлом подогрева газа, для с.Когерис, с.Тамды, с.Коныр, с.Булдырты, с.Каракудык, с.Коздикара;
- сопутствующие линейные сооружения, обустройство площадок ГРПШ и сооружений, а также прочие работы, обусловленные техническими условиями заинтересованных организаций.

6.2.4. Трасса газопровода высокого давления.

От точки врезки до с.Когерис, с.Тамды, с.Коныр, с.Булдырты, с.Каракудык, с.Коздикара газопровод прокладывается подземно из стальных и полиэтиленовых труб по ГОСТ 10704-91 и ГОСТ Р 50838-95. Для снижения высокого давления I категории PN=1,2 МПа (12 кгс/см2) до высокого давления II категории PN=0,6 МПа (6,0 кгс/см2) запроектирован ГРПШ-13-1ВУ1-П-С с регулятором давления РДГ-П50В. 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.

При прокладки газопровод пересекает автомобильную дорогу Жымпиты-Каратобе и Самара-Шымкент и р.Кандыкара.

Прохождение трассы под автодорогой предусматривается методом прокола. При подземной прокладке через автодороги газопровод заключается в футляре. Для дорог Жымпиты-Каратобе и Самара-Шымкент составляет 2,0 от подошвы насыпи земельного полотно и длина 15 м в каждую сторону между наружными бровками резервов. Для этих дорог от футляра выводиться свеча диаметром 57 мм на расстоянии 50 м от бровки. Футляры должны иметь весьма усиленную изоляцию. На переходах устанавливаются предупреждающие знаки и укладывается сигнальная лента «Газ».

На пути газопровод встречается естественная водная преграда р. Раем карасу и р. Кандыкара. Трасса под водными преградами предусматривается методом горизонтального направленного бурения. Прокол производится при помощи установки «NAVIGATOR» бестраншейным способом. Трасса прокладки газопровода выполнена от горизонта забуривания под углом 7° нулевого угла. Глубина заложения газопровод

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

на 2,м ниже самой низкой точки рельефа реки. От самой низкой точки далее под углом 7° газопровод поднимается на вверх.

6.2.5. Конструктивная схема газопровода

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

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.Когерис, с.Тамды, с.Коныр, с.Булдырты, с.Каракудык, с.Коздикара.

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

- основной магистрали от источника подключения к узлу редуцирования 1,2/0,6 МПа до головного ГРПШ DN=108х3,5мм.
- основной магистрали от источника подключения к узлу редуцирования 0,6/0,3 МПа до головного ГРПШ с.Когерис, DN=63х5,8мм, с.Тамды, DN=63х5,8мм, с.Коныр, DN=160х14,6мм, с.Булдырты, DN=160х14,6мм, с.Каракудык, DN=63х5,8, с.Коздикара, DN-90х8,2мм.

Производительность газопровода составляет 2855м^3/час.

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.

6.2.6. Организация строительства.

Продолжительность строительства принята 11 месяцев. Общая потребность трудозатрат, механизмов, автотранспортных средств и основных материалов определена согласно учтенным объемам 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.

6.2.7. Охрана окружающей среды.

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.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

В связи с намечаемой подачей природного газа в качестве топлива взамен угля, дров, жидкого котельно-печного и т.п. создается перспектива оздоровления воздушного бассейна сохранения местных лесов и зеленых насаждений. При использовании газового топлива значительно улучшатся санитарно-гигиенические условия труда и жизни населения, в приземные слои атмосферы исключаются выбросы почти всех вредных веществ, кроме окиси углерода, а также снижаются выбросы окислов азота приблизительно на 20%.

6.2.8. 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 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.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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 Чингирлауского районов ЗКО. Строительство газопровода высокого давления от с.Жымпиты до с.Когерис, с.Тамды, с.Коныр, с.Булдырты, с.Каракудык, с.Коздикара Сырымского района ЗКО**» внесены следующие изменения и дополнения:

1. Представлены материалы инженерных изысканий.
2. Представлены заключения СЭС, экологии и промышленной безопасности.
3. Представлены 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 материалы инженерных изысканий.
8. Представлены расчеты потребности в газе с исходными данными о потребителях утвержденные заказчиком.
9. Согласно задания на проектирование представлены чертежи газопровода среднего давления до всех социальных объектов.
10. Представлены чертежи перехода газопровода, через автодороги методом прокола.
11. В спецификации оборудования длина газопровода принята с 2% запасом на укладку трубопровода змейкой и количество газорегуляторных пунктов принять согласно проекта.
12. Диаметр футляра для газопровода диаметром 110мм принят диаметром 160мм, согласно МСП 4.03-103-2005г табл.2.

Сметная документация

13. 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.
14. При переводе стоимости материалов и оборудования, обоснование стоимости которых отсутствует в сметно-нормативной базе при переводе стоимости в цены 2001 года применен МРП 2014 года.
15. Для определения удорожания работ, связанных с пневматическим испытанием приняты расценки на монтаж стального трубопровода с гидравлическим испытанием с минусом и монтаж стального трубопровода с пневматическим испытанием с плюсом.
16. Согласно письма заказчика №3-08/89 от 23.01.2013 года выполнен пересчет сметной документации с текущих цен 2013 года в цены 2014 года.
17. Стоимость экспертизы проектно-сметной документации приведена в соответствии с договором.
18. Объемы работ в сметной документации приведены в соответствие с рабочим проектом.
19. Ошибочно включенная в сметную документацию длина газопровода 1248,73 км исправлена на 113,521 км.
20. Ошибочно включенные в сметную документацию испытание стыков в количестве 85569 исправлены на 7779 штук.

Технико-экономические показатели по рабочему проекту Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя.	Ед. изм.	Показатели		Примечание + увелич - уменьш
			Заявл. до эксперт.	Реком. к утвержд.	
1.	Численность населения поселков	чел	4343	4343	-
2.	Максимальный часовой расход газа	$м^3/ч$	2855	2855	-

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

3.	Годовой расход газа	тыс.м^3	5996	5996	-
4.	Протяжённость газопровода:	км	113.7	113.7	-
5.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г. в том числе: СМР оборудование прочие	 млн. тенге млн. тенге млн. тенге млн. тенге	 494,379 477,042 4,848 12,489	 361,467 350,859 3,876 6,732	 -132,912 -126,183 -0,972 -5,757
6.	Общая сметная стоимость строительства в уровне цен 2014 года в том числе: СМР оборудование прочие	 млн. тенге млн. тенге млн. тенге млн. тенге	 1298,700 1065,497 10,828 222,375	 1021,147 838,440 9,262 173,445	 -277,553 -227,057 -1,566 -48,930
7.	Продолжительность строительства	мес	11	11	-

7.3 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 Чингирлауского районов ЗКО. Строительство газопровода высокого давления от с.Жымпиты до с.Когерис, с.Тамды, с.Коныр, с.Булдырты, с.Каракудык, с.Коздикара Сырымского 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	4343 чел
Максимальный часовой расход газа	2855м^3/ч
Годовой расход газа	5996 тыс.м^3
Протяженность газопровода	113.7 км
Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	361,467 млн. тенге
в том числе: СМР	350,859 млн. тенге
оборудование	3,876 млн. тенге
прочие	6,732 млн. тенге
Общая сметная стоимость строительства в уровне цен 2014 года	1021,147 млн. тенге
в том числе: СМР	838,440 млн. тенге
оборудование	9,262 млн. тенге
прочие	173,445 млн. тенге
Продолжительность строительства	11 мес

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.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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, **«БҚО Сырым, Қаратөбе және Шыңғырлау аудандарын газбен жабдықтау. БҚО Сырым ауданының Жымпиты ауылынан Көгеріс, Тамды, Қоңыр, Бұлдырты, Қарақұдық, Көздіқара 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:

Ауыл тұрғындардың саны	4343 адам
Газдың барынша сағаттық шығыны	2855 м^3/сағ.
Газдың жылдық шығыны	5996 мың.м^3
Газ құбырының ұзындығы	113.7 шақырым
2001 ж. базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	361,467 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	350,859 млн. теңге
жабдықтар	3,876 млн. теңге
басқа шығындар	6,732 млн. теңге
2014 ж. деңгей бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	1021,147 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	838,440 млн. теңге
жабдықтар	9,262 млн. теңге
басқа шығындар	173,445 млн. теңге
Құрылыстың ұзақтығы	11 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	**Горшков А.А.**
Өндірістік бөлімнің бастығы	**Кобин В.В.**
Жетекші сарапшы	**Лыжинков М.В.**
Бас маман	**Ермончик И.В.**
Бас маман	**Ажнов С.В.**

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА