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

ҚОРЫТЫНДЫ

Газ Деркул 2

2012

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 Деркөл кентін газбен жабдықтау құрылысы (2- кезек)»
жұмыс жобасы бойынша

2012 жылғы 28 қарашадағы № 09-0596/12

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Орал қаласының
құрылыс бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ЖайықСтройПроект» ЖШС

Орал қаласы

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

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:

Директора
Филиала РГП «Госэкспертиза»
по Западно-Казахстанской
области

.....Искиндирова Н.К.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 09-0596/12 от 28 ноября 2012 года

на рабочий проект
«Строительство газоснабжения в п. Деркул (2 очередь) ЗКО»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел строительства
г.Уральска»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «ЖайыкСтройПроект»

г.Уральск

1. **НАИМЕНОВАНИЕ:** - Рабочий проект **«Строительство газоснабжения в п. Деркул (2 очередь) ЗКО»** разработан в 2012 г.
Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором № 0391 от 31.07.2012г. между Филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЗКО и ТОО «ЖайыкСтройПроект».

2. **ЗАКАЗЧИК:** - ГУ «Отдел строительства г.Уральска».

3. **ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:** ТОО «ЖайыкСтройПроект». (Лицензия 10-ГСЛ №000441 от 02.10.2008 года с продлением до 25.04.2013 года). ГИП - Кабакаев Ж.А. Приказ №3 от 04.04.2012 года.
4. **ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ:** Государственные инвестиции.

5. **ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ**

5.1. Основание для разработки:

– задание на проектирование от 23.12.2011 года, утверждённое начальником ГУ «Отдел строительства города Уральска» А.С.Уксукбаевым;

– акт выбора земельного участка №112 от 21.04.2010 года;

– постановление №2437 от 24.09.2012 года о выделении земельного участка под строительство газопровода;

– письмо №1-7/4062 от 08.11.2012 года со списком потребитилей газа утвержденный заказчиком ГУ «Отдел строительства г.Уральска»;

– письмо согласование №05-05/712 от 15.12.2010 года, выданное ГУ «Управление архитектуры и градостроительства ЗКО»;

– письмо согласование №23-14-11/6926 от 21.12.2010 года, выданное ГУ «Департамент ЧС по ЗКО»;

– проект детальной планировки, выполненный ТОО «Тургын уй Орал»;

Технические условия:

– на подключение к сетям газоснабжения №ЗК-238 от 08.05.2012 года, выданные АО «КазТрансГазАймак».

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций

-ЗКОФ АО «НЦ «Курылысконсалтинг» заключение №60 от 10.07.2012 года по промышленной безопасности;

- заключение ГУ «Управление Уральского городского санитарно-эпидемиологического надзора» по рабочему проекту от 04.05.2012 года №188;

- ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно Казахстанской области» от 11.05.2012 №151 года на раздел «Охрана окружающей среды».

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу:

Том 1. Пояснительная записка. Чертежи.

Том 2. Сметная документация.

Том 3. Охрана окружающей среды.

-материалы топографо-геодезической съемки, инженерно-геологических изысканий выполненные ТОО «ЖаикСтройПроект» в 2011 году.

5.4. Цель и назначение объека строительства

Проектом предусматривается строительство газопровода высокого давления для жилого сектора п. Деркул (2очередь). Газоснабжение запроектировано от существующего подземного газопровода высокого давления диаметром 630 мм. Давление в точке подключения составляет 0.58МПа. Расчетный максимальный часовой расход газа определен по сумме номинальных расходов газа газовыми приборами и составляет 6510 м^3/час.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Характеристика участка строительства и место размещения объекта

Климатический район – IIIA.
По весу снегового покрова район II (S0 = 0,69 кПа).
По скоростному напору ветра III (W0 = 0,38 кПа).
Расчетная температура воздуха наиболее холодной пятидневки – минус 30°С.
Климатические условия по отношению к строительным конструкциям – суровые.
Тип просадки грунта – не просадочные.
Категория грунтов по трудности разработки согласно СНиП 2.02.01-85 – II.
Грунтовые воды залегают на глубине – 5,0м.
Нормативная глубина промерзания грунтов – 1,60м.

6.2. Проектные решения

6.2.1 Газоснабжение.

В данной части проекта предусматривается проектирование газопровода высокого, среднего и низкого давления в новом микрорайоне в п.Деркул.

Газоснабжение запроектировано от существующего газопровода высокого давления диаметром 630мм. На газопроводе предусмотрена установка 13-ти понижающих пунктов шкафного исполнения. Один с высокого Р=0,58МПа на средний Р=0.3МПа и 12-ти пунктов с среднего давления Р=0,3МПа на низкое давление Р=0.003МПа. Диаметр газопровода и типы газорегуляторных установок выбраны с учётом подключения всего жилого и коммунального фонда микрорайона. Газопровод прокладывается подземным способом. Выход газопровода из земли предусмотрен на два дома.

6.2.1 Наружный газопровод высокого давления.

Подача природного газа на поселок предусматривается от существующего газопровода высокого давления диаметром 630мм, давление в точке врезки 0,58МПа. Газопровод проложен подземно от точки врезки до газорегуляторного пункта (ГРПШ). Для редуцирования газа с 0,58МПа до 0,3МПа и поддержание его на заданном уровне запроектирован ГРПШ-16-2ВУ1 с регулятором РДГ-150В и газовым четчиком.

В точке врезке ПК-0 устанавливается задвижка диаметром 100мм на выходе газопровода из земли, в ограждении. Газопровод высокого давления Р=0,58МПА запроектирован подземно из полиэтиленовых труб Ду110х10,0мм ПЭ 100 SDR 11. Глубина заложения газопровода 1,0м. При переходе газопровода через автодорогу, газопровод заключается в футляр с устройством контрольной трубки под ковер.

При прокладке газопроводов предусматривается укладка на расстоянии 0,25 м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью "Газ".

Для обозначения газопровода на местности предусматривается прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3,0 мм с выходом концов его на поверхность. Опознавательные знаки следует располагать на расстоянии 1м от оси газопровода, справа по ходу газа. Отклонение провода от оси трубы при прокладке не должно превышать 0,3 м.

6.2.1 Газопровод среднего и низкого давления.

Для понижения давления газа со среднего до низкого устанавливается ГРПШ-15-2НУ1-П с регулятором давления РДГ-80Н. Газопровод среднего давления Р=0,3МПа запроектирован подземно из полиэтиленовых труб диаметром 225х13.4мм; 160х14.6мм, 140х12.7мм, 110х10,0мм, 90х8.2мм, 75х6.8мм, 63х5.8мм, ПЭ100 SDR11. Схема газопровода среднего давления принята кольцевая. Глубина заложения газопровода 1,0м. Переход газопровода через автодорогу запроектирован открытым способом, газопровод заключается в футляр с устройством контрольной трубки под ковер.

Для снижения давления с Р=0.3МПа до Р=0.003МПА устанавливаются внутриквартальные шкафные газорегуляторные пункты (ШРП) в количестве 12-ти штук. Марка ШРП выбрана заводского исполнения и с учетом подключения всех потребителей населенного пункта. Шкафные установки расположенные в центре нагрузок

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

газопотребления. Все ШРП после монтажа и испытания подлежат защитному заземлению и ограждению.

На выходе газопровода из земли после ГРПШ устанавливается запорная арматура.

Газопровод подземной прокладки предусматривается выполнить с укладкой преимущественно параллельно рельефу местности. Глубина заложения газопровода обусловлена инженерно-геологическими свойствами и характеристиками грунтов по трассе, а также требованиями МСН 4.03-01-2003 и составляет не менее 1,0 м от поверхности рельефа до верхней образующей трубы. Ширина траншеи по дну и величины откосов приняты в соответствии с требованиями СНиП в зависимости от характеристики грунтов. При укладке газопровода в траншею криволинейное его очертание достигается:

- укладкой сваренных плетей труб в соответственно спрофилированную траншею по кривым естественного изгиба труб с максимальным загибом не более 25диаметров;
- применением отводов и вставок кривых

При прокладке газопроводов предусматривается укладка на расстоянии 0,25 м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью "Газ". Для обозначения газопровода на местности предусматривается прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3,0 мм^2, с выходом концов его на поверхность.

Опознавательные знаки следует располагать на расстоянии 1 м от оси газопровода, справа по ходу газа. Отклонение провода от оси трубы при прокладке не должно превышать 0,3м.

6.2.2 Газорегуляторные пункты

Для снижения высокого давления газа до выходных значений подачи во внутри поселковые сети, поддержания выходного давления на заданном уровне, учета расхода газа при подаче потребителям, для строительства принят газорегуляторный пункт шкафной с узлом учета расхода газа.

По приведенным требованиям и требуемым параметрам пунктов редуцирования давления газа, проектом рекомендуется применить серийные газорегуляторные пункты шкафного типа, полнокомплектной заводской готовности, производства и поставки завода.

Шкафные установки монтируются на рамах заводского изготовления из металлического швеллера и устанавливаются на бетонные фундаменты с креплением на анкерных болтах, подключаются к подводящему и отводящему газопроводам.

Сбросной газопровод, свечи, отводящие газ от предохранительного сбросного клапана вывести на высоту не менее 4-х метров от поверхности рельефа. Шкафные и блочные установки защищаются от прямых ударов молнии и заземляются. Площадки ГРП благоустраиваются и защищаются оградой из металлической сетки высотой не менее 2-х метров, поверху ограда окаймляется колючей проволокой. Площадки оснащаются первичными средствами пожаротушения и благоустраиваются. Эти же требования должны выполняться при монтаже пунктов редуцирования давления газа.

6.2.3 Мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций

Проект газоснабжения выполнен в соответствии с действующими нормативными документами, требования которых направлены на предотвращение возникновения чрезвычайных ситуаций. На случай аварийных ситуаций предусмотрена установка отключающих устройств, которые предоставляют возможность отключения и опорожнения, как отдельных участков газопроводов.

6.2.4 Охрана окружающей среды

Возможным источником загрязнения атмосферы являются несанкционированное нарушение герметичности резервуаров, трубопроводов, технологического оборудования, поэтому основным условием по предотвращению вредных выбросов являются следующие мероприятия:

гарантированная прочностная характеристика трубопроводов и оборудования

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

заводской готовности;

испытание оборудования на герметичность и плотность;

постоянный контроль оборудования обслуживающим персоналом, предусмотренный ведомственными инструкциями и позволяющий своевременно обнаружить нарушение герметичности систем и принять меры по их устранению.

Система автоматики в процессе эксплуатации не оказывает вредного влияния как на воздушный и водный бассейн, так и на грунты. Все отходы, связанные с установкой и монтажом аппаратуры управления, собираются на базе производственного обслуживания. Внедрение системы является природоохранным мероприятием, так как она решает задачи охраны здоровья обслуживающего персонала, который является также субъектом окружающей среды.

6.2.5 Организация строительства

Работы выполняются согласно производства работ (ППР), составленный подрядной организацией.

Проект организации строительства разработан с учетом следующих требований:

- максимальная механизация работ;
- соблюдение мер безопасности и охраны окружающей среды при производстве работ;
- строгое соблюдение технологии выполнения работ.

Строительство объекта предусматривается без разбивки на очереди.

Подготовительный период составляет 0.5 месяца.

Нормативная продолжительность строительства – 6.0 месяцев.

6.2.6 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 15.08.2012 года 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 2013 г. в размере 1731 тенге.

Месячный расчетный показатель на 2013 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.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

7. Оценка принятых проектных решений и результаты экспертизы

7.1. Оценка принятых проектных решений

В целом проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СНиП РК 1.02-01-2007 «Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составления проектно-сметной документации на строительство предприятий, зданий и сооружений».

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п. 7.2 соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической и пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

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

По результатам экспертизы проектной организацией ТОО «ЖайыкСтройПроект» в рабочий проект внесены следующие дополнения и изменения:

1. Представлено заключение экологической экспертизы и промышленной безопасности.
2. Представлены планы газопроводов согласованные с АО «КазТрансГазАймак» в подлиннике.
3. Представлены материалы инженерно-геодезических и геологических изысканий в полном объёме.
4. Проект согласован с ТОО «Тургын Уй».
5. Представлена справка, утверждённая заказчиком с полным перечнем всех потребителей газа, на основании которой и был выполнен гидравлический расчет.

Сметная часть.

6. Стоимости материалов, изделий и конструкций, отсутствующие в принятой сметно-нормативной базе согласованы ГУ «Отдел г. строительства Уральска» письмом №1-7/4159 от 20.11.2012 года на основании 2-х вариантов сопоставления.

Сводный сметный расчет стоимости строительства.

7. Затраты на осуществление функций технического надзора приняты в размере 1,93% Х 0,7=1,351% (приказ Агенства РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства №170 от 02.05.2012г.).

Сметный расчет стоимости строительства.

8. Дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время включены в размере 3,3х0,9=2,97% (СН РК 8.02-07-2002 8 раздел 4 а).

Локальные сметы 2-1÷2-14.

9. Стоимость газовых полиэтиленовых труб приведена в соответствии со сметно-нормативной базой.
10. Поз.34,35,37 см. замеч.п.4.

    В связи с необоснованным удорожанием стоимости, на основании МСП 4.03-01-2003 п.5.6 (допускается применение сигнальной ленты с вмонтированным в нее электропроводом-спутником или полоской металлической формы, позволяющей определить местонахождение газопровода приборным методом) поэтому принята сигнальная лента с вмонтированным проводником, в проекте была включена раздельная прокладка сигнальной ленты и проводника, а также принята расценка на прокладку опознавательного провода Ц0110-926-1 с к=0,3 (тех.часть отдел 12 раздел 4 стр.26).
11. Расценка на контроль сварных стыков физическим методом (в смете была принята Е0125-51-1 контроль методом радиографирования) приведена в соответствии со сметно нормативной базой - Ц3920-2.
12. Объем земляных работ приведен в соответствии с проектными данными.

    Локальные сметы 2-13,2-14.
13. Исключена расценка на продувку магистральных газопроводов диам.350мм, очистка внутренних поверхностей трубопровода учтена в их прокладке сб.22 тех.часть п.1.4.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели		Примечание + увеличение, - уменьшение
			Заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утверждению	
1.	Количество газифицируемых домов	шт	1755	1755	
	Соц.объекты	шт	26	26	
2.	Часовой расход газа	$м^3$/час	6510	6510	
3.	Протяженность газопроводов				
	низкого давления	км	52.28	52.28	
	среднего давления	км	8.6	8.6	
	высокого давления	км	0.4	0.4	
4.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	млн. тенге	167,463	118,434	-49,029
	в том числе: СМР	млн. тенге	159,398	111,023	-48,375
	оборудование	млн. тенге	5,901	5,901	-
	прочие	млн. тенге	2,164	1,510	-0,654
5.	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2013 г.	млн. тенге	411,513	310,483	-101,030
	в том числе: СМР	млн. тенге	332,782	247,975	-84,807
	оборудование	млн. тенге	12,320	13,181	+0,861
	прочие	млн. тенге	66,411	49,327	-17,084
6.	Продолжительность строительства	мес.	6	6	

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 **«Строительство газоснабжения в п.Деркул (2 очередь) 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:

Количество газифицируемых домов	1755 шт
Соц.объекты	26 шт
Часовой расход газа	6510 $м^3$/ч
Протяженность газопроводов	
низкого давления	52.28 км
среднего давления	8.6 км
высокого давления	0.4 км
Сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	118,434 млн. тенге
в том числе СМР	111,023 млн. тенге
оборудование	5,901 млн. тенге
прочие затраты	1,510 млн. тенге
Сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2013 г.	310,483 млн. тенге
в том числе СМР	247,975 млн. тенге
оборудование	13,181 млн. тенге
прочие затраты	49,327 млн. тенге
Продолжительность строительства	7 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 рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение 3 месяцев.

8.4 При реализации проекта применять материалы и оборудования 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 ескертпелері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, **«БҚО Деркөл кентін газбен жабдықтау құрылысы (2-кезек)»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын заңнамалық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен келесідей негізігі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Газдандырылатын үйлер саны	1755 дана
Әлеуметтік нысандар	26 дана
Газдың сағаттық шығыны	6510 м^3/сағ
Газқұбырының ұзындығы	
төмен қысымды	52.28 шақырым
орташа қысымды	8.6 шақырым
жоғары қысымды	0.4 шақырым
2001 ж. базалық бағадағы құрылыстың сметалық құны	118,434 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	111,023 млн. теңге
жабдықтар	5,901 млн. теңге
басқа шығындар	1,510 млн. теңге
2013 ж. ағымдағы деңгей бағалардағы құрылыстың сметалық құны	310,483 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	247,975 млн. теңге
жабдықтар	13,181 млн. теңге
басқа шығындар	49,327 млн. теңге
Құрылыстың ұзақтығы	7 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**
Бас маман	**М. Лыжинков**
Смета-экономикалық секторының жетекшісі	**Н. Маркова**
Бас маман	**Д. Паксютов**
Бас маман	**И. Ермончик**

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА