КАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

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

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

«Жамбылмемсараптама» ЕМК

БЕКІТЕМІН

“Жамбылмемсараптама” ЕМК
директоры
_____ Ж. Ш. Жұмаділ

2011 жылғы 7 маусым № 08-0225/11

«Жамбыл облысы Байзақ ауданы 7 елді мекендерінің орта қысымды келу желілерінің газбен қамтамасыз ету жүйелерінің құрылысын салу»
жұмыс жобасы бойынша

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ
"Жамбыл облысы әкімдігінің энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасы" ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ
"Жамбылагрогазпроект" ЖШС
Тараз қ.

Тараз қ.

КАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

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

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

ДГП «Жамбылгосэкспертиза»

УТВЕРЖДАЮ

Директор
ДГП «Жамбылгосэкспертиза»
_____ Ж.Ш. Жұмаділ

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ 08-0225/11 от 7 июня 2011 г.

по рабочему проекту:
«Строительство систем газоснабжения 7 населенных пунктов подводящих сетей среднего давления в Байзакском районе Жамбылской области»

ЗАКАЗЧИК
ГУ "Управление энергетики и коммунального хозяйства акимата Жамбылской области"

РАЗРАБОТЧИК
ТОО "Жамбылагрогазпроект"
г.Тараз

г. Тараз

Настоящее заключение выполнено согласно договору № 08-5-215 от 18.05.2011, заключенному с ТОО «Жамбылагропроект», письмо-поручение № 02-544 от 12.05.2011 ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства акимата Жамбылской области».

5.1. Наименование: Рабочий проект «Строительство систем газоснабжения 7 населенных пунктов подводящих сетей среднего давления в Байзакском районе Жамбылской области».

5.2. Заказчик – ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства акимата Жамбылской области».

5.3. Источник финансирования - государственные инвестиции.

5.4. Генеральный проектировщик – ТОО «Жамбылагрогазпроект», государственная лицензия ГСЛ № 005435, выданная Комитетом по делам строительства Министерства индустрии и торговли Республики Казахстан, следующее подтверждение не позднее 22.06.2011 г. Главный инженер проекта – Жаксыбаева К.Д., приказ № 1 от 05.01.2011 года.

5.5. Основные исходные данные.

5.5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование «Строительство систем газоснабжения 7 населенных пунктов подводящих сетей среднего давления в Байзакском районе Жамбылской области» от 04.04.2011, утвержденное ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства акимата Жамбылской области»;

письмо № 02-544/А от 07.06.2011 ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства акимата Жамбылской области» о выделении денежных средств на 1 очередь 2011 года газификации населенных пунктов Байзакского района Жамбылской области в соответствии с комплексной программой газификации на 2007-2010 г.г. (представлено в процессе экспертизы);

архитектурно-планировочное задание № 2/01 от 31.01.2008 г, продлено до 31 декабря 2013 года, по объекту « Газопровод среднего давления а. Костобе Костюбинского аульного округа Байзакского района Жамбылской области» выданное главным архитектором Жамбылской области;

архитектурно-планировочное задание № 2/02 от 31.01.2008 г, продлено до 31 декабря 2013 года, по объекту « Газопровод среднего давления а. Дихан-2 Мырзатайского сельского округа Байзакского района Жамбылской области» выданное главным архитектором Жамбылской области;

архитектурно-планировочное задание № 2/03 от 31.01.2008 г, продлено до 31 декабря 2013 года, по объекту « Газопровод среднего давления а. Дихан-1, Аймантобе и Женіс Диканского сельского округа Байзакского района Жамбылской области» выданное главным архитектором Жамбылской области;

архитектурно-планировочное задание № 2/04 от 31.01.2008 г, продлено до 31 декабря 2013 года, по объекту «Газопровод среднего давления а. Базарбай и Ушбулак-Косак Сарыкемерского сельского округа Байзакского района Жамбылской области» выданное главным архитектором Жамбылской области;

решение № 1474 от 26.11.2007 акима Сарыкемерского сельского округа Байзакского района Жамбылской области, подтвержденное 07 июня 2011 года, о выделении участка, площадью 6,342 га, под строительство газопровода среднего давления а. Базарбай;

решение № 1473 от 26.11.2007 акима Сарыкемерского сельского округа Байзакского района Жамбылской области, подтвержденное 07 июня 2011 года, о выделении участка, площадью 4,29 га, под строительство газопровода среднего давления а. Ушбулак-Косак;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

решение № 320 от 26.11.2007 акима Костюбинского аульного округа Байзакского района Жамбылской области, подтвержденное 07 июня 2011 года, о выделении участка, площадью 4,884 га, под строительство газопровода среднего давления а. Костобе;

решение № 64 от 26.11.2007 акима Мырзатайского сельского округа Байзакского района Жамбылской области, подтвержденное 07 июня 2011 года, о выделении участка, площадью 2,25 га, под строительство газопровода среднего давления а. Дихан-2;

решение № 54 от 26.11.2007 акима Диканского сельского округа Байзакского района Жамбылской области, подтвержденное 07 июня 2011 года, о выделении участка, площадью 1,95 га, под строительство газопровода среднего давления а. Аймантобе;

решение № 53 от 26.11.2007 акима Диканского сельского округа Байзакского района Жамбылской области, подтвержденное 07 июня 2011 года, о выделении участка, площадью 2,13 га, под строительство газопровода среднего давления а. Дикан-1;

решение № 55 от 26.11.2007 акима Диканского сельского округа Байзакского района Жамбылской области, подтвержденное 07 июня 2011 года, о выделении участка, площадью 4,02 га, под строительство газопровода среднего давления а. Женіс;

акт выбора земельного участка для газопровода среднего давления а. Костобе Костюбинского аульного округа Байзакского района Жамбылской области от 29.10.2007, подтвержденное 07 июня 2011 года, составленный комиссионно;

акт выбора земельного участка для газопровода среднего давления а. Дихан-2 Мырзатайского сельского округа Байзакского района Жамбылской области от 29.10.2007, подтвержденное 07 июня 2011 года, составленный комиссионно;

акт выбора земельного участка для газопровода среднего давления а. Аймантобе Диканского сельского округа Байзакского района Жамбылской области от 29.10.2007, подтвержденное 07 июня 2011 года, составленный комиссионно;

акт выбора земельного участка для газопровода среднего давления а. Дихан-1 Диканского сельского округа Байзакского района Жамбылской области от 29.10.2007, подтвержденное 07 июня 2011 года, составленный комиссионно;

акт выбора земельного участка для газопровода среднего давления а. Женіс Диканского сельского округа Байзакского района Жамбылской области от 29.10.2007, подтвержденное 07 июня 2011 года, составленный комиссионно;

акт выбора земельного участка для газопровода среднего давления а. Базарбай Сарыкемерского сельского округа Байзакского района Жамбылской области от 29.10.2007, подтвержденное 07 июня 2011 года, составленный комиссионно;

акт выбора земельного участка для газопровода среднего давления а. Ушбулак-Косак Сарыкемерского сельского округа Байзакского района Жамбылской области от 29.10.2007, подтвержденное 07 июня 2011 года, составленный комиссионно;

санитарно-эпидемиологическое заключение № 611(1) от 30 ноября 2007 по ТЭО «Газоснабжение аулов Жамбылской области расположенных вдоль магистрального газопровода «Бухара-Ташкент-Бишкек-Алматы». «Газопровод среднего давления а. Дихан-2 Мырзатайского сельского округа Байзакского района Жамбылской области», выданное Департаментом Госсанэпиднадзора акимата Жамбылской области;

санитарно-эпидемиологическое заключение № 611(2) от 30 ноября 2007 по ТЭО «Газоснабжение аулов Жамбылской области расположенных вдоль магистрального газопровода «Бухара-Ташкент-Бишкек-Алматы». «Газопровод среднего давления а. Ушбулак-Косак и Базарбай Сарыкемерского сельского округа Байзакского района Жамбылской области», выданное Департаментом Госсанэпиднадзора акимата Жамбылской области;

санитарно-эпидемиологическое заключение № 611(3) от 30 ноября 2007 по ТЭО «Газоснабжение аулов Жамбылской области расположенных вдоль магистрального газопровода «Бухара-Ташкент-Бишкек-Алматы». «Газопровод среднего давления

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

а. Костобе Костюбинского аульного округа Байзакского района Жамбылской области», выданное Департаментом Госсанэпиднадзора акимата Жамбылской области;

санитарно-эпидемиологическое заключение № 611(4) от 30 ноября 2007 по ТЭО «Газоснабжение аулов Жамбылской области расположенных вдоль магистрального газопровода «Бухара-Ташкент-Бишкек-Алматы». «Газопровод среднего давления а. Дихан-1, Женіс, Аймантобе Диканского сельского округа Байзакского района Жамбылской области», выданное Департаментом Госсанэпиднадзора акимата Жамбылской области;

заключение № 05-1-2173 от 09.11.2007 государственной экологической экспертизы по ТЭО «Газоснабжение аулов Жамбылской области расположенных вдоль магистрального газопровода «Бухара-Ташкент-Бишкек-Алматы». «Газопровод среднего давления а. Дихан-1, Женіс, Аймантобе Диканского сельского округа Байзакского района Жамбылской области», выданное Жамбылским областным Управлением охраны окружающей среды;

заключение № 05-1-2174 от 09.11.2007 государственной экологической экспертизы по ТЭО «Газоснабжение аулов Жамбылской области расположенных вдоль магистрального газопровода «Бухара-Ташкент-Бишкек-Алматы». «Газопровод среднего давления а. Костобе Костюбинского аульного округа Байзакского района Жамбылской области», выданное Жамбылским областным Управлением охраны окружающей среды;

заключение № 05-1-2176 от 09.11.2007 государственной экологической экспертизы по ТЭО «Газоснабжение аулов Жамбылской области расположенных вдоль магистрального газопровода «Бухара-Ташкент-Бишкек-Алматы». «Газопровод среднего давления а. Дихан-2 Мырзатайского сельского округа Байзакского района Жамбылской области», выданное Жамбылским областным Управлением охраны окружающей среды;

заключение № 14-15/04-67 от 12.02.2007 по ТЭО «Газоснабжение 7 аулов Байзакского района Жамбылской области», выданное Департаментом противопожарной службы Жамбылской области;

технические условия № 2-60-1459 от 05.05.2011 на пересечение проектируемого полиэтиленового газопровода среднего давления с магистральным газопроводом «Амангельды- КС-5» и волоконно-оптической линии связи (ВОЛС), выданные АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»;

технические условия № 8-2-11/Л от 13.05.2011 на пересечение проектируемого полиэтиленового газопровода среднего давления (а. Дихан-1, а. Айман тобе Байзакского района), выданные Жамбылской ОДС;

технические условия № 3452 от 24.02.2011 на проектирование подводящего газопровода к жилым домам в а. Дихан-1, выданные АО «КазТрансГазАймак»;

технические условия № 3453 от 24.02.2011 на проектирование подводящего газопровода к жилым домам в а. Дихан-2, выданные АО «КазТрансГазАймак»;

технические условия № 3454 от 24.02.2011 на проектирование подводящего газопровода к жилым домам в а. Базарбай, выданные АО «КазТрансГазАймак»;

технические условия № 3455 от 24.02.2011 на проектирование подводящего газопровода к жилым домам в а. Ушбулак -Косак, выданные АО «КазТрансГазАймак»;

технические условия № 3456 от 24.02.2011 на проектирование подводящего газопровода к жилым домам в а. Аймантобе, выданные АО «КазТрансГазАймак»;

технические условия № 3457 от 24.02.2011 на проектирование подводящего газопровода к жилым домам в а. Женіс, выданные АО «КазТрансГазАймак»;

технические условия № 3458 от 24.02.2011 на проектирование подводящего газопровода к жилым домам в а. Костобе, выданные АО «КазТрансГазАймак»;

отчет об инженерных изысканиях по объекту: «Строительство систем газоснабжения 7 населенных пунктов подводящих сетей среднего давления в Байзакском районе Жамбылской области», составленный ТОО «Изыскатель - проект» (г. Тараз) в

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

апреле 2011 г., государственная лицензия ГСЛ № 005005, выданная Управлением государственного архитектурно - строительного контроля акимата Жамбылской области, последнее подтверждение не позднее 24.05.2013 г.

5.5.2. Согласования и заключения органов государственного надзора:

1. Главным архитектором Жамбылской области 31.05.2011.
2. ЖПФ АО «КазТрансГазАймак» №18224 от 30.05.2011.
3. ГУ «Отдел архитектуры и строительства акимата Байзакского района Жамбылской области» от 29.10.2007 года;
4. АЖО «ТУДГСЭН» по Байзакскому району от 29.10.2007 года;
5. Акимом Костюбинского аульного округа Байзакского района Жамбылской области от 29.10.2007 года;
6. Акимом Мырзатайского сельского округа Байзакского района Жамбылской области от 29.10.2007 года;
7. Акимом Диканского сельского округа Байзакского района Жамбылской области от 29.10.2007 года;
8. Акимом Сарыкемерского сельского округа Байзакского района Жамбылской области от 29.10.2007 года;
9. Заключение № З/Т-С-350 от 31.05.2011 государственной экологической экспертизы «Строительство систем газоснабжения 7 населенных пунктов подводящих сетей среднего давления в Байзакском районе Жамбылской области», выданное Управлением природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Жамбылской области.
10. Санитарно-эпидемиологическое заключение № 80 от 23.05.2011 г. по рабочему проекту «Строительство систем газоснабжения 7 населенных пунктов подводящих сетей среднего давления в Байзакском районе Жамбылской области», выданное Управлением Госсанэпиднадзора акимата Жамбылской области.
11. Управлением госконтроля по чрезвычайным ситуациям и производственной безопасности Жамбылской области №ГЗ-4753 от 03 июня 2011 года по а. Женіс.
12. Управлением госконтроля по чрезвычайным ситуациям и производственной безопасности Жамбылской области №ГЗ-4754 от 03 июня 2011 года по а. Базарбай.
13. Управлением госконтроля по чрезвычайным ситуациям и производственной безопасности Жамбылской области №ГЗ-4755 от 03 июня 2011 года по а. Дихан-1.
14. Управлением госконтроля по чрезвычайным ситуациям и производственной безопасности Жамбылской области №ГЗ-4756 от 03 июня 2011 года по а. Дихан-2.
15. Управлением госконтроля по чрезвычайным ситуациям и производственной безопасности Жамбылской области №ГЗ-4757 от 03 июня 2011 года по а. Костобе.
16. Управлением госконтроля по чрезвычайным ситуациям и производственной безопасности Жамбылской области №ГЗ-4758 от 03 июня 2011 года по а. Аймантобе.
17. Управлением госконтроля по чрезвычайным ситуациям и производственной безопасности Жамбылской области №ГЗ-4759 от 03 июня 2011 года по а. Ушбулак-Косак.

5.5.3. Комплектность представленной на экспертизу документации.

1. Исходные данные на проектирование.
2. Альбом I. Общая пояснительная записка. Исходные данные.
3. Альбом II. Книга 1. Рабочие чертежи. Спецификация оборудования и материалов. Ведомость объемов работ.- а. Базарбай.
4. Альбом II. Книга 2. Рабочие чертежи. Спецификация оборудования и материалов. Ведомость объемов работ.- а. Ушбулак-Косак.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

5. Альбом II. Книга 3. Рабочие чертежи. Спецификация оборудования и материалов. Ведомость объемов работ.- а. Аймантобе.
6. Альбом II. Книга 4. Рабочие чертежи. Спецификация оборудования и материалов. Ведомость объемов работ.- а. Дихан-1.
7. Альбом II. Книга 5. Рабочие чертежи. Спецификация оборудования и материалов. Ведомость объемов работ.- а. Женіс.
8. Альбом II. Книга 6. Рабочие чертежи. Спецификация оборудования и материалов. Ведомость объемов работ.- а. Дихан-2.
9. Альбом II. Книга 7. Рабочие чертежи. Спецификация оборудования и материалов. Ведомость объемов работ.- а. Костобе.
10. Альбом III. Книга 0. Сметная документация. Сводный сметный расчет.
11. Альбом III. Книга 1. Сметная документация. а. Базарбай.
12. Альбом III. Книга 2. Сметная документация. а. Ушбулак-Косак.
13. Альбом III. Книга 3. Сметная документация. а. Аймантобе.
14. Альбом III. Книга 4. Сметная документация. а. Дихан-1.
15. Альбом III. Книга 5. Сметная документация. а. Женіс.
16. Альбом III. Книга 6. Сметная документация. а. Дихан-2.
17. Альбом III. Книга 7. Сметная документация. а. Костобе.

5.6. Основные данные объекта и принятые проектные решения.

5.6.1. Месторасположение объекта и природные условия площадки строительства.

Месторасположение объекта – газоснабжение подводящих сетей среднего давления 7 населенных пунктов осуществляется в Байзакском районе Жамбылской области.

Природно-климатические условия площадки строительства следующие:

климатический подрайон	- ШВ;
нормативное значение веса снегового покрова	- 50 кгс/м^2;
нормативное значение ветрового давления	- 73 кгс/м^2;
температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки	- минус 26^0 С;
температура воздуха наиболее холодных суток	- минус 28^0 С;
абсолютно минимальная температура воздуха	- минус 41,0 °С;
абсолютно максимальная температура воздуха	- плюс 44,0 °С;
высота снегового покрова, средняя	- 32 см;
глубина проникновения в грунт нулевой температуры	- 79 см;
сейсмичность площадки	- 8 баллов.

Климат в районе строительства резко-континентальный, с большими перепадами месячных и суточных температур воздуха. Лето жаркое, продолжительное, зима – короткая, с оттепелями.

В геоморфологическом отношении территория изысканий приурочена к первой и второй надпойменной террасе р. Талас. По классификации грунтов и физико-механическим свойствам выделены пять инженерно-геологических элементов:

первый – насыпной грунт из гравия, гальки, песка, слежавшийся, мощность слоя – 0,3-0,5 м;

второй – супесь, суглинок, просадочный, мощность слоя 0,5- 2 м;

третий – супесь, суглинок, непросадочный, мощность слоя 0,3- 2,5 м;

четвертый – песок мелкий, вскрытой мощностью 1,7-2,2 м;

пятый – галечниковый грунт, вскрытой мощностью 0,3-2,5 м;

нормативная глубина промерзания для суглинков – 79 см, супеси, пески – 96 см, галечникового грунта – 116 см.

Грунты по содержанию водорастворимых сульфатов (SO_4^{2-}=1060-3980 мг/кг) для бетона марки по водонепроницаемости W4 на портландцементе по ГОСТ 10178-85* являются сильноагрессивными. По содержанию водорастворимых хлоридов (Cl^-=415-1510 мг/кг) - грунты среднеагрессивные для железобетонных конструкций.

Подземные воды в период изысканий вскрыты на глубине – 3,0-4,0 м. Возможно-максимальный УПВ будет находиться на глубине 2,0-3,0 м от поверхности земли. В а. Косак и Дихан-1 подземные воды в период изысканий вскрыты на глубине – 0,1-2,5 м. Возможно-максимальный УПВ будет находиться на 1,0 м выше вскрытого на момент изысканий. Подземные воды ни одним из видов агрессии не обладают.

Категория грунтов по сейсмическим свойствам – вторая.

5.6.2. Принятые проектные решения.

Подводящие сети газоснабжения среднего давления.

Настоящим проектом предусмотрено проектирование подводящих газопроводов среднего давления к семи аулам Байзакского района, газопроводы низкого давление будут проектироваться отдельным проектом. Газоснабжение предусматривается от существующих газопроводов среднего давления. Точка подключения - надземный газопровод в точке "ПК0".

А. Базарбай.

Давление в точке подключение - 2,8 кгс/см². Диаметр газопровода в точке подключения - 273 мм. Расчет газопровода произведен на природный газ с теплотой сгорания 8000 ккал/м³ и удельным весом 0,73 кг/м³. Расчетный расход газа по аулу составляет - 470,0 м³/час.

Газопровод запроектирован подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11, ГОСТ Р 50838-2001, диаметром 125х11,4 мм. Протяженность подводящей сети-9,850 км. При пересечении автомобильных дорог, а так же с другими инженерными коммуникациями (водопровод, канализация и теплосеть) газопроводы заключаются в футляр из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11, ГОСТ Р 50838-2001, диаметром 250х22,7 мм., с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер.

А. А. Ушбулак, Косак.

Давление в точке подключения - 2,8 кгс/см². Диаметр газопровода в точке подключения - 159 мм. Расчет газопровода произведен на природный газ с теплотой сгорания 8000 ккал/м³ и удельным весом 0,73 кг/м³. Расчетный расход газа по двум аулам составляет 440,0 м³/час.

Газопроводы запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11, ГОСТ Р 50838-2001, диаметром 125х11,4 мм и диаметром 90х8,2 мм. Протяженность подводящих сетей - 4,565 км.При пересечении автомобильных дорог, а так же с другими инженерными коммуникациями (водопровод, канализация и теплосеть) газопроводы заключаются в футляры из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11, ГОСТ Р 50838-2001, диаметром 250х22,7 мм и диаметром 180х11,4 мм, с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер. При переходе через канал газопровод запроектирован надземным на консольных опорах из труб диаметром 219х5,0 мм, из-за того что, длина надземного перехода превышает допустимое расстояние между опорами, газопровод при переходе заключен в футляр, исключающий прогиб проектируемого стального газопровода.

А. Айманmобе.

Давление в точке подключение - 2,8 кгс/см². Диаметр газопровода в точке подключения - 159 мм. Расчет газопровода произведен на природный газ с теплотой

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

сгорания 8000 ккал/м³ и удельным весом 0,73 кг/м³. Расчетный расход газа по аулу составляет 240 м³/час.

Газопровод запроектирован подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11, ГОСТ Р 50838-2001, диаметром 110х10 мм. Протяженность подводящей сети - 2,055 км. При пересечении автомобильных дорог, а так же с другими инженерными коммуникациями (водопровод, канализация и теплосеть) газопроводы заключаются в футляры из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11, ГОСТ Р 50838-2001, диаметром 225х20,5 мм., с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер.

А. Женіс.

Давление в точке подключения - 2,8 кгс/см². Диаметр газопровода в точке подключения - 125 мм. Расчет газопровода произведен на природный газ с теплотой сгорания 8000 ккал/м³ и удельным весом 0,73 кг/м³. Расчетный расход газа по аулу составляет - 370,0 м³/час.

Газопровод запроектирован подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11, ГОСТ Р 50838-2001, диаметром 125х11,4 мм. Протяженность подводящей сети - 5,985 км. При пересечении автомобильных дорог, а так же с другими инженерными коммуникациями (водопровод, канализация и теплосеть) газопровод заключаются в футляр из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11, ГОСТ Р 50838-2001, диаметром 250х22,7 мм. с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер.

А. Дихан-1.

Давление в точке подключения - 2,8 кгс/см². Диаметр газопровода в точке подключения - 159 мм. Расчет газопровода произведен на природный газ с теплотой сгорания 8000 ккал/м³ и удельным весом 0,73 кг/м³. Расчетный расход газа по аулу составляет - 715 м³/час, диаметр газопровода принят с учетом подключения последующих аулов находящихся вдоль намеченной трассы подводящих газопроводов среднего давления.

Газопровод запроектирован подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11, ГОСТ Р 50838-2001, диаметром 160х11,6 мм. Протяженность подводящей сети-1,630 км. При пересечении автомобильных дорог, а так же с другими инженерными коммуникациями (водопровод, канализация и теплосеть) газопроводы заключаются в футляр из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11, ГОСТ Р 50838-2001, диаметром 280х25,4 мм, .с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер.

А. Дихан-2.

Давление в точке подключения - 2,8 кгс/см². Диаметр газопровода в точке подключения - 219 мм. Расчет газопровода произведен на природный газ с теплотой сгорания 8000 ккал/м³ и удельным весом 0,73 кг/м³. Расчетный расход газа по аулу составляет -365 м³/час.

Газопровод запроектирован подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11, ГОСТ Р 50838-2001, диаметром 110х10 мм и диаметром 125х11,4 мм. Протяженность подводящей сети - 1,600 км. При пересечении автомобильных дорог, а так же с другими инженерными коммуникациями (водопровод, канализация и теплосеть) газопроводы заключаются в футляры из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11, ГОСТ Р 50838-2001, диаметром 225х20,5 мм и диаметром 250х22,7 мм., с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер.

А. Костобе.

Давление в точке подключения - 2,8 кгс/см². Диаметр газопровода в точке подключения - 159 мм. Расчет газопровода произведен на природный газ с теплотой

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

сгорания 8000 ккал/м³ и удельным весом 0,73 кг/м³. Расчетный расход газа по поселку составляет -1490 м³/час.

Газопровод запроектирован подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11, ГОСТ Р 50838-2001, диаметром 200х18,2 мм. Протяженность подводящей сети - 1,202 км. При пересечении автомобильных дорог, а так же с другими инженерными коммуникациями (водопровод, канализация и теплосеть) газопроводы заключаются в футляр из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11, ГОСТ Р 50838-2001, диаметром 315х28,6 мм., с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер.

Защитные футляры на газопроводах, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN" .

При врезке к существующим газопроводам и в конце трассы предусмотрена подземная установка шаровых полиэтиленовых кранов фирмы "Georg Fisher" под ковер в без колодезной установке. Краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещаемые в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84.

Компенсация температурных удлинений газопроводов осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта. Отводы, переходы, тройники для подземных газопроводов приняты по "Каталог стыковых фитингов Атырауского завода полиэтиленовых труб" марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001. Повороты линейной части газопроводов в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Для определения местонахождения газопроводов на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500м) устанавливаются опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

Вдоль трассы полиэтиленовых газопроводов предусмотрена прокладка медной проволоки, концы которой выведены под ковер и сигнальной ленты с надписью "Осторожно газ". Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках, располагаемых на расстоянии не более 4 км друг от друга.

В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.
Подземные полиэтиленовые газопроводы среднего давления от 0,005 до 0,3 МПа испытывают на герметичность давлением - 0,6 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час. Температура наружного воздуха в период испытания должна быть не ниже - минус 15 °С.

5.6.3. Организация строительства.

Раздел «Организация строительства» разработан на основании рабочих чертежей, в соответствии с требованиями СНиП РК 1.03-05-2002 "Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений". Продолжительность строительства определена согласно СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, здания и сооружений» и составляет при строительстве параллельно в два потока 6,0 месяцев, в том числе подготовительный период 0,5 месяца.

При последовательном строительстве участков срок строительства определен для каждого аула и составляет:

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

а. Костобе – 1,202 км, срок строительства составляет – 1,05 месяца.
а. Аймантобе - 2,055 км, срок строительства – 1,25 месяца.
а. Базарбай– 9,850 км, срок строительства – 3,5 месяца.
а. Дихан-1– 1,630 км, срок строительства – 1,15 месяца.
а. Ушбулак-Косак – 4,565 км, срок строительства – 2,0 месяца.
а. Дихан-2– 1,600 км, срок строительства – 1,15 месяца.
а. Женіс – 5,985 км, срок строительства – 2,34 месяца.

5.6.4. Охрана окружающей среды.

При эксплуатации объекта выбросы загрязняющих веществ в атмосферу отсутствуют. Источником загрязнения атмосферного воздуха являются строительные работы. Данные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу носят временный и неорганизованный характер. В связи с этим, специальных мероприятий по охране окружающей среды проектом не предусматривается.

5.6.5. Сметная документация.

Сметная документация составлена в соответствии со СНиП РК 1.02-01-2007 «Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектно-сметной документации на строительство», СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан» в ценах и нормах 2001 г. с использованием программного комплекса «АВС-4» (редакция 4.2.1), с пересчетом в текущий уровень цен 2011 г. по индексу изменения месячного расчетного показателя.

При составлении сметной документации приняты:

1. Территориальный район – 7, зона – 2.
2. Сборники сметных цен на строительные материалы, изделия и конструкции, СН РК 8.02-04-2002, изменения и дополнения выпуски 1-10.
3. Сборники сметных норм и расценок на строительные работы СН РК 8.02-05-2002 (СНиР - 2001), изменения и дополнения выпуски 1-8.
4. Нормы накладных расходов на строительные работы приняты согласно приложению №1 к СН РК 8.02-02-2002.
5. Ненормируемые и непредвиденные затраты приняты в размере 6% от суммы прямых затрат и накладных расходов согласно СН РК 8.02-02-2002.
6. Дополнительные затраты определены:
   на временные здания и сооружения по СН РК 8.02-09-2002;
   затраты, связанные с производством работ в зимнее время, по СН РК 8.02-07-2002 (НДЗ-2001);
   на дополнительные отпуска и выслугу лет по СН РК 8.02-02-2002.
7. Переход в текущий уровень сметной стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного на 2011 год Постановлениями Правительства Республики Казахстан. Индекс изменения месячного расчетного показателя принят на 2011 год – 1,951.
8. Налоги, сборы и обязательные платежи начислены согласно действующему законодательству в размере 2%.
9. Налог на добавленную стоимость принят на 2011 год в размере 12%.

5.7. Результаты экспертизы.

5.7.1. Оценка принятых проектных решений:

Рабочий проект разработан в соответствии с требованиями задания на проектирование, МСН 4.03.01-2003 «Газораспределительные системы», СП 42-103-2003 «Правила безопасности в газовом хозяйстве».

Состав и комплектность рабочего соответствуют требованиям

СНиП РК 1.02-01-2007* «Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство».

Исходные данные содержат все необходимые данные для разработки проекта, материалы инженерных изысканий даны в полном объеме.

Содержание и состав сметной документации не противоречат требованиям СН РК 8.02-02-2002 "Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан".

В соответствии с реализацией государственной программы, увеличения доли материалов казахстанского производства, в рабочем проекте применены трубы полиэтиленовые, производимые в г. Атырау, бетоны, растворы, металлоконструкции опор - в г. Тараз, окрасочные материалы – в г. Павлодар. Материалы и оборудование, на которые отсутствуют отечественные аналоги, приняты - зарубежных товаропроизводителей.

Доля материалов казахстанского содержания – 62,715 млн. тенге, что составляет 85% от общей стоимости материалов.

Материалы и оборудование, используемые для строительства, должны быть сертифицированы и соответствовать стандартам Республики Казахстан.

При разработке рабочего проекта допущены ошибки, отмеченные в п. 5.7.2.

5.7.2. Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы:

1. На ситуационной схеме стыковка листов ГСН10-ГСН24 приведена в соответствие.
2. На листе ГСН-28 принят ПК0-ПК11+43, вместо ПК0-ПК11+43.
3. На листах проставлены условные обозначения: газопровод - существующий и газопровод проектируемый.
4. Представлены расчеты по определению расходов газа на каждый аул.
5. Приведены в соответствие: расстановка контрольных трубок, углов поворота на плане и профиле.
6. Привязан лист «Установка полиэтиленовых кранов» для всех аулов.

А. Ушбулак-Косак.

7. В рабочие чертежи вставлен лист ГСН-5.
8. На листе ГСН-15 откорректированы ПК43+22 и ПК43+92.

А. Дихан-1.

9. На листе ГСН3,4 откорректирован диаметр врезки: принято 160х14,6 мм, вместо 80х6,3 мм.

А. Женіс.

10. На листе ГСН-4, показана прокладка существующего газопровода с указанием диаметра.

А. Дихан-2.

11. Приложена рабочая документация на полиэтиленовый кран диаметром 110 мм.
12. На листе ГСН-3 указан диаметр существующего газопровода, в который врезают проектируемый газопровод.

А. Костобе.

13. В спецификации приняты трубы диаметром 200 мм, вместо 160 мм, откорректирована локальная смета.

14. Все листы со штампами привязаны к данному рабочему проекту.

Сметная документация.

А. Базарбай.

15. Установка опознавательных знаков принято 25 шт, вместо36 шт.

а. Ушбулак-Кусак:

16. Установка фасонных частей принято 21 шт, вместо 20 шт.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

А. Дихан-2.

17. Учтены затраты на прокладку стальных труб диаметром 125 мм.
18. Стоимость труб принята диаметром 125 мм, вместо 89х3 мм.
19. Испытание труб принято 0,874 км, вместо 0,800 км.

5.7.3. Результаты изменений и дополнений, внесенных по замечаниям экспертизы в рабочий проект, отражены в таблице № 1 технико-экономических показателей.

Таблица № 1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечание + увеличение - снижение
			заявленные по проекту	рекомендуемые к утверждению	
1.	Сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года,	млн. тенге	129,986	132,677	+ 2,691
	в том числе СМР	млн. тенге	128,212	130,866	+ 2,654
	прочие	млн. тенге	1,774	1,811	+ 0,037
2.	Сметная стоимость строительства в текущих ценах 2011 года	млн. тенге	303,262	309,300	+ 6,038
	в том числе СМР	млн. тенге	250,141	255,319	+ 5,178
	прочие	млн. тенге	53,121	53,981	+ 0,86
3.	Из них:				
	а. Дихан 1			22,483	
	а. Дихан 2			19,348	
	а. Базарбай			100,910	
	а. Женис			62,826	
	а. Аймантобе			19,732	
	а. Костобе			28,100	
	а. Ушбулак-Косак			55,901	
4.	Трудоемкость строительства	чел. дн	17128	17483	+ 355

Увеличение сметной стоимости строительства произошло в результате корректировки объемов работ и расценок.

5.8. Выводы.

1. С учётом внесённых по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект «Строительство систем газоснабжения 7 населенных пунктов подводящих сетей среднего давления в Байзакском районе Жамбылской области» **соответствует требованиям законодательных актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению** в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

общая длина сети газоснабжения по 7 аулам - 26,887 км,
сметная стоимость строительства
в базовых ценах 2001 г. - 132,677 млн. тенге,
в том числе СМР - 130,866 млн. тенге;
сметная стоимость строительства
в текущих ценах 2011 гг. - 309,300 млн.тенге,
в том числе СМР - 255,319 млн. тенге;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

стоимость 1 км сети - 11,503 млн. тенге;
продолжительность строительства - 6 месяца.

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 в течение 3 месяцев.

5.8. Тұжырым:

1. «Жамбыл облысы Байзақ ауданы 7 елді мекендерінің орта қысымды келу желілерінің газбен қамтамасыз ету жүйелерінің құрылысын салу» жұмыс жобасы сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып Қазақстан Республикасында қолданылатын заң актілері мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен төмендегі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

7 ауыл бойынша газбен қамтамасыз
ету желісінің жалпы ұзындығы - 26,887 ш,
2001 жылғы базалық бағадағы сметалық құны - 132,677 млн.теңге,
оның ішінде ҚМЖ - 130,866 млн теңге;
2011 жылғы ағымдағы бағадағы
сметалық құны - 309,300 млн.теңге,
оның ішінде ҚМЖ - 255,319 млн теңге;
1 шақырым желінің құны - 11,503 млн теңге;
құрылыстың ұзақтығы - 6 ай.

2. Бекітуге және өндіріске ұсынылу кезінде жұмыс жобасының осы сараптама қорытындысына сәйкестігі тексеріледі.
3. Құрылыс жұмыстары басталмас бұрын жұмыс жобасы 3 ай ішінде белгіленген тәртіппен бекітілуі тиіс.

Директордың орынбасары Ж. Өміралиев
Бөлім бастығы Ю. Цхай
Жетекші маман О. Шелудько
Бас маман О. Шелудько
Сарапшы М. Ким

Ксерокөшірмесі жарамсыз.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА