ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН
ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІНІҢ
«ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК
ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
ҚАСІПОРЫНЫНЫҢ
«БАТЫСМЕМСАРАПТАМА»
ЕНШІЛЕС МЕМЛЕКЕТТІК ҚАСІПОРЫНЫ

МЕМСАРАПТАМА
ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель директора
ДГП «Запгосэкспертиза»

.....Горшков А.А.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 09-0663/11 от 22 июля 2011 года

на рабочий проект
«Внутрипоселковые сети газопровода среднего давления до социальных объектов с.Таскудук Сырымского района ЗКО»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел архитектуры,
градостроительства и строительства
Сырымского района ЗКО»

ПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Гипрогаз»
(лицензия ГСЛ № 006067
выдана от 19.07.2001 г.)

г.Уральск

1. **НАИМЕНОВАНИЕ** - Рабочий проект **«Внутрипоселковые сети газопровода среднего давления до социальных объектов с.Таскудук Сырымского района ЗКО»** разработан в 2011 году.
2. **ЗАКАЗЧИК** – ГУ «Сырымский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства».
3. **ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК** – ТОО «Гипрогаз». Лицензия ГСЛ №006067 от 19.07.2001 года. Главный инженер проекта Чекалин Н.Г.
4. **ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ** – государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки

Задание на разработку рабочего проекта от 08.06.2011г;
Письмо согласование пересечек инженерными коммуникациями проектируемого газопровода №226 от 11.07.2011 года;
Справка №106 от 03.06.2011года, о потребителях природного газа утвержденная заказчиком;
Акт выбора трассы №63 от 07.06.2011г, под строительство проектируемого газопровода;
Решение №7 от 08.07.2011года Акима Елтайского сельского округа о выделении земельного участка под строительство газопровода;
Технические условия на подключение к сетям газоснабжения ЗК№976 от 24.06.11года, выданные АО «КазТрансГазАймак»;
Материалы инженерных изысканий, выполненные ТОО «Гипрогаз» в 2011г;
Письмо ГУ «Сырымский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» №216 от 28.06.2011г. о согласовании стоимости оборудования и материалов, отсутствующих в сметно-нормативной базе.

5.2 Согласования с органами Гоударственного надзора:

Заключение экологической экспертизы № 524 от 15.07.2011 года.
Заключение санитарно-эпидемиологической экспертизы №433 от 05.07.2011 года.
Заключение по промышленной безопасности без номера выполнено на основании договора №1 от 01.07.2011года.

5.3 Комплектность представленной на экспертизу документации

Том I Пояснительная записка. Чертежи.
Том II. Сметная документация.
Том III. Охрана окружающей среды.

5.4 Основные цели и задачи строительства

Данным проектом предусматривается строительство сетей газоснабжения среднего давления до социальных объектов с.Таскудук.

6. Основные данные объекта строительства и принятые проектные решения

6.1 Характеристика участка строительства

Месторасположение: с.Таскудук Сырымского района ЗКО.
Климатический район IIIA.
Расчетная температура наиболее холодной пятидневки минус 31°С.
По весу снегового покрова район II (S0 = 0,69 кПа).
По скоростному напору ветра III (W0 = 0,38 кПа).
Грунты основания – глина легкая пылеватая с расчетными характеристиками:
С" =0,03 МПа, γ" =1.89 г/см3, φ" =11°, Е=7,2 МПа.
Нормативная глубина промерзания грунта 1.6 м.
Материалы изысканий выполнены ТОО «Гипрогаз».

МЕМЛЕКЕТТІК САРАПТАМА ● ГОСЭКСПЕРТИЗА

6.2 Описания принятых проектных решений

Газопровод среднего давления

В данном проекте предусматривается проектирование газопровода среднего низкого давлений для газоснабжения до социальных объектов с.Таскудук. Проект выполнен в соответствии с МСН4.03-01-2003. Врезка проектируемого газопровода осуществляется к выходу газопровода от ранее запроектированного ГРПШ. В точке врезки устанавливаетс запорная арматура стальная задвижка диаметром 80мм 30с41нж. Газопровод запроектирован подземным и частично надземным.

Надземная часть газопровода выполнена из стальных электросварных труб диаметром 89х4.5мм и 57х3.5мм ГОСТ10704-91. Прокладка трубопровода осуществляется в среднемна высоте 1м от поверхности рельефа до нижней образующей трубы. Для углов поворота в горизонтальной и вертикальной плоскостях применены приварные отводы крутоизогнутые по ГОСТ 17375-2001.

Подземная часть проектируемого газопровода выполнена из полиэтиленовых труб ПЭ-100 марки SDR11 ГОСТ Р50838-95 диаметром 90х8.2мм и 63х5.8мм. Трубопровод укладывается в траншее на глубине 1м от поверхности земли. По дну, траншеи толщиной 10см устраивается основание из мягкого грунта, на который укладывается трубопровод.

При пересечении проезжей части и подземных коммуникаций проектируемый газопровод заключается в футляр из полиэтиленовых труб ПЭ-100 SDR11 диаметром 160х14.6мм и 110х10мм по ГОСТ18599-2001 с установкой контрольной трубки в ковере и сигнальной ленты «Газ». Пересечение дорог предусматривается открытым способом, так как дороги грунтовые. Углы поворота подземного газопровода необходимо выполнить радиусом не менее 25Дн. Дн - наружный диаметр газопровода.

На углах поворота устанавливаются опознавательные столбики, отстоящие на 1.0м от оси газопровода справа по ходу газа, а в траншее прокладывается сигнальная лента и изолированный алюминиевый провод. На проектируемом газопроводе в низшей точке предусмотрена установкаконденсатосборника. Проектируемый газопровод имеет пересечения с воздушными линиями электропередач 0.4кВ и 10кВ. Все пересечения выполнены согласно ПУЭ. При пересечении строительных конструкций газопровод заключается в футляр. Для снижения давления с Р=0.3МПа до Р=0.003МПа устанавливаются внутриквартальные шкафные газорегуляторные пункты в количестве 3шт. Марка ШРП выбрана заводского исполнения и с учетом подключения всех потребителей населенного пункта. Все ШРП после монтажа и испытания подлежат защитному заземлению и ограждения.

Монтаж и испытание газового прибора выполнить в соответствии с требованиями МСН 4.03.-01-2003 и "Правил безопасности в газовом хозяйстве".

6.3 Мероприятия по охране труда и технике безопасности

При разработке настоящего проекта газоснабжения предприятия, кроме требований строительных норм и правил, выполнены требования санитарно-гигиенических норм и правил Минздрава, правил безопасности в газовом хозяйстве, положения по организации работы по охране труда на предприятиях.

Во время эксплуатации газового хозяйства необходимо организовать контроль за исправным состоянием газовых сетей и газового оборудования, инструмента приспособления, а также за наличием предохранительных устройств и индивидуальных средств, обеспечивающих безопасные условия труда.

Не допускать эксплуатацию систем газоснабжения, а также выполнения всякого рода ремонтных газоопасных работ, если дальнейшее производство работ сопряжено с опасностью для жизни работающих. Не допускать работников, не имеющих удостоверений, прав к обслуживанию газового хозяйства. Рабочие должны обеспечиваться спецодеждой,

МЕМЛЕКЕТТІК СТАНДАРТТАУ ЕТІНІ

спецобувью, индивидуальными средствами защиты, и им должны предоставляться другие льготы в соответствии с действующими нормами.

6.4 Газорегуляторные пункты

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

Проектные газорегуляторные пункты должны отвечать требованиям опросных листов на изготовление конструкций и нижеприведенными основными характеристиками:

По приведенным требованиям и параметрам газорегуляторных пунктов проектом рекомендуются применять серийные ГРПШ следующих марок (комплектация и поставка завода «Нефтегазооборудование», г.Саратов):

ГРПШ-07-У1 с РДНК-1000 3шт для снижения давления газа с среднего на низкое.

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 газопроводу.

6.5 Продувка и испытание газопровода

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 1.0м 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 25 диаметров;

применением отводов и вставок кривых. Подготовку траншеи под укладку газопровода, требования к укладке газопровода и обратной засыпке траншеи в зависимости от грунтовых, гидрогеологических и других влияющих на производство работ. Смонтированный и уложенный в траншею газопровод подвергается продувке и испытаниям на прочность и герметичность. Отчистку полости и испытание газопровода производить в соответствии с требованиями нормативных документов и специальной инструкции, отражающей местные условия работы, составленной заказчиком совместно со строительно-монтажной организацией и утвержденной в установленном порядке, под руководством комиссии из представителей заказчика, генподрядной и субподрядных организаций, органов госинспекции по предупреждению и ликвидации черезвычайных ситуаций и других заинтересованных организаций.

6.6 Организация строительства.

Продолжительность строительства принята 2 месяца. 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.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

6.7 Стоимость строительства.

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

Ненормируемые и непредвиденные затраты – 6%.

Налог, сборы, обязательные платежи – 2%

Налог на добавленную стоимость – 12 %.

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.

Размеры накладных расходов приняты в соответствии с действующими нормативными документами.

Технико-экономические показатели.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели		Примечание + увеличение, - уменьшение
			Заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утверждению	
	Общий расход газа	$м^3$/час	448	448	-
	Общая протяженность газопровода	км	0.944	0.944	-
	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	млн. тенге	2,267	2,267	
	в том числе: СМР	млн. тенге	2,039	2,039	
	оборудование	млн. тенге	0,201	0,201	
	прочие затраты	млн. тенге	0,027	0,027	
	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2010 г.	млн. тенге	5,710	5,710	
	в том числе: СМР	млн. тенге	3,878	3,878	
	оборудование	млн. тенге	0,393	0,393	
	прочие затраты	млн. тенге	1,439	1,439	
	Продолжительность строительства	мес.	2	2	-

7. ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

Рабочий проект **«Внутрипоселковые сети газопровода среднего давления до социальных объектов с.Таскудук Сырымского района ЗКО»** выполнен в полном объеме в соответствии с заданием на проектирование.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям, необходимым для рассмотрения. Все разделы проектно-сметной документации соответствуют действующим нормативным документам, в том числе в части надежности и безопасности.

7.2 Изменения и дополнения, внесенные в проект в результате экспертизы:

По замечаниям ДГП "Запгосэкспертиза" проектной организацией **ТОО «Гипрогаз»** в процессе рассмотрения внесены следующие дополнения и изменения:

1. Представлено заключения СЭС и экологической экспертизы.
2. Представлено Решение соответствующего местного исполнительного органа о предоставлении на подведомственной территории земельного участка под строительство заявленного объекта.

ГОСЭКСПЕРТИЗА • МЕМСАРАПТАМА

3. План газопровода согласован со всеми заинтересованными организациями, чьи инженерные сети пересекает проектируемый газопровод.
4. Представлены исходные материалы о потребителях газа с указанием его расхода каждым потребителем и утвержденные заказчиком.

7.3 Рекомендации по дополнительной проработке отдельных проектных решений

По замечаниям экспертизы проектной организации внести изменения во все экземпляры проектно-сметной документации. В противном случае экспертное заключение будет отозвано.

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

Рекомендовать заказчику проекта в рамках выполнения программы импортозамещения применение материалов и конструкций казахстанского производства, удовлетворяющим требованиям проектных параметров.

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект **«Внутрипоселковые сети газопровода среднего давления до социальных объектов с.Таскудык 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:

Общий расход газа	448 м^3/час
Общая протяженность газопровода	0.944 км
Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	2,267 млн. тенге
в том числе: СМР	2,039 млн. тенге
оборудование	0,201 млн. тенге
прочие затраты	0,027 млн. тенге
Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2011 г.	5,710 млн. тенге
в том числе: СМР	3,878 млн. тенге
оборудование	0,393 млн. тенге
прочие затраты	1,439 млн. тенге
Продолжительность строительства	2 мес.

8.2 При представлении на утверждение и выдаче в 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. Тұжырым:

8.1 «БҚО Сырым ауданының Таскұдық ауылындағы әлеуметтік нысандарға дейін орташа қысымды газ құбырының ауылішілік желілері» жұмыс жобасына енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамалық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіпте бекітуге ұсынылады:

Газдың сағаттық шығыны	448 м^3/сағ
Газ құбырының жалпы ұзындығы	0.944 шақ.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

2001 ж.базалық бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	2,267 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	2,039 млн. теңге
жабдықтар	0,201 млн. теңге
басқа шығындар	0,027 млн. теңге
2011 ж. ағымдағы деңгей бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	5,710 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары,	3,878 млн. теңге
жабдықтар	0,393 млн. теңге
басқа шығындар	1,439 млн. теңге
Құрылыс ұзақтығы	2 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.

Өндірістік бөлімнің бастығы **Кобин В.В.**

Бас маман **Маркова Н.Г.**

Жетекші маман **Лыжинков М.В.**

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА