ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ИНДУСТРИЯ ЖӘНЕ САУДА МИНИСТРЛІГІ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ - КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІ
"ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ" РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

МИНИСТЕРСТВО ИНДУСТРИИ И ТОРГОВЛИ
КОМИТЕТ ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО - КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ"

ДГП "Южгосэкспертиза"

УТВЕРЖДАЮ:

и.о. директора ДГП «Южгосэкспертиза»

_____ И.О.Спатаев

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0401/2009 от 10 сентября 2009 года

По рабочему проекту
«Газоснабжение поселка Ынтымак Сайрамского района ЮКО»

Заказчик:
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирских перевозок и автомобильных дорог Сайрамского района ЮКО»

Генпроектировщик:
ТОО «ПУС-Шымкент»

г. Шымкент

1. Наименование:рабочий проект **«Газоснабжение п.Ынтымак Сайрамского района, ЮКО».**

2. Заказчик: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирских перевозок и автомобильных дорог Сайрамского района ЮКО»

3. Разработчик: ТОО «ПУС-Шымкент» Государственная лицензия – ГСЛ №013873 от 11.02.2004год. ГИП Рустемова А.

4. Источник финансирования Государственные инвестиции.

5.Основные исходные данные.

5.1. Основание для разработки:

5.1.1. Задание на проектирование, утвержденное зам.Акима Сайрамского района ЮКО Амралиевым А. от 2009 года.

5.1.2. Архитектурно - планировочное задание (АПЗ) за №191/14 от 2009 года, выданное отделом архитектуры и градостроительства Сайрамского района.

5.1.3. Технические условия на газоснабжение пос.Ынтымак Сайрамского района за №ЮК-084, выданные АО «КазТрансГазАймак» от 26.05.2009года

5.1.4. Справка о количестве домов и населения по пос.Ынтымак, выданная Акимом Карасуйского сельского округа Бекжигитовым А.

5.1.5. Топографическая съемка М 1:500, выполненная ТОО «Арх-студия» в 2009г.

5.2. Согласования и заключение органов государственного надзора.

5.2.1. Заключение государственной экологической экспертизы за № 001281 от 19.08.2009 года, выданное Управлением природных ресурсов и регулирования природопользования ЮКО.

5.2.2. Согласование с УЧС Сайрамского района от 07.09.09год.

5.2.3. Проект согласован: заказчиком, ЮКПФ АО «КазТрансГазАймак», гл. архитектором Сайрамского района и другими заинтересованными организациями.

5.3. Комплектность предоставленной на экспертизу документации.

5.3.1. Том I. Пояснительная записка.

5.3.2. Том II. Сметная документация.

5.3.3. Том III. Проект организации строительства.

5.3.4. Том IV. Охрана окружающей среды.

5.3.5. Альбом I. Чертежи. Газопровод среднего и низкого давления.

5.4. Цели и назначения объекта, необходимость и целесообразность его строительства.

5.4.1. Строительство газопровода направлено на улучшения условий жизни и быта населения поселка Ынтымак.

6. Основные данные объекта строительства и принятые проектные решения.

6.1. Характеристика участка строительства и места прохождения объекта.

Площадка строительства расположена в п. Ынтымак.

Точка подключения - существующий газопровод высокого давления диаметром 159х4,5 мм.

Климатический подрайон - III В.

Температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки минус 17°С.

Нормативная глубина промерзания суглинка - 0,14м.

Сейсмичность площадки строительства - 7 баллов.

Район по весу снегового покрова первый 0,5 кПа.

Район по давлению ветра третий 38 кгс/м^2.

Группа грунтов по трудности разработки, согласно СНиП РК 8.02-05-2002, для ручных земляных работ и одноковшовых экскаваторов: суглинок - вторая

6.2. Описание принятых проектных решений.

6.2.1. Генеральный план трассы.

Проект «Газоснабжение п. Ынтымак Сайрамского района, ЮКО» разработан в подземном (газопровод среднего давления) варианте и надземном (газопровод низкого давления) на основании технических условий и топографической съемки М 1:500.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СНиП РК 3.01.01-2002«Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений» табл. 14,15.

6.2.2. Мощность предприятия.

Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ 80 ГАЗ SDR11 по ГОСТ 50838-95* составляет 2190,0 м, в том числе: диаметром 90х8,2 составляет 1083,0 м; диаметром 75х6,8 составляет 27,0м; диаметром 63х5,8 составляет 1080,0м.

Протяженность газопровода низкого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 3943,0м, в том числе: диаметром 89х4,0 составляет 584,0 м; диаметром 76х4,0 составляет 1208,0м; диаметром 57х3,5 составляет 1276,0 м; диаметром 45х3,0 составляет 697,0м; диаметром 38х3,0 составляет 178,0м.

Общий расход газа составляет: 280,9нм^3/час, годовой расход газа –480111,0 нм^3 /год.

6.2.3. Технологические решения.

Основными потребителями газа является население. Газ будет использован в качестве топлива для приготовления пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды.

Проектом предусматривается двухступенчатая тупиковая схема газоснабжения.

Годовая потребность природного газа для жилых домов определена по нормам расхода газа СНиП 2.04.08-87 «Газоснабжение». Общий расход газа составляет: 280,9нм^3/час, годовой расход газа –480111,0 нм^3 /год

При определении потребности газа численность населения принята согласно предоставленной справки сельского Акимата.

Внутрипоселковый газопровод среднего давления.

Диаметры внутрипоселкового газопровода среднего давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Гидравлический расчет выполнен по программе гидравлического расчета газовых сетей «V.1.O. Standart Hidravlik Calculator», разработанной ОАО «ГИПРОНИИГаз».

Газопроводы среднего давления запроектированы из полиэтиленовых труб ПЭ 80 ГАЗ SDR11 по ГОСТ 50838-95* в подземном варианте. Глубина прокладки газопровода до дна траншеи 1,2м. Газопровод в траншею укладывается на основание из минерального грунта без твердых включений толщиной 10см и присыпку его таким же грунтом на высоту 20-30см с послойной трамбовкой.

Параллельно трассе газопровода проложить изолированный алюминиевый провод сечением 4,0 мм^2 с выходом его концов на поверхность под ковер.

Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно ГАЗ» уложить на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

1) при температуре окружающего воздуха выше +10 ^{0}С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток;

2) при температуре окружающего воздуха ниже +10 ^{0}С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести в соответствии с требованиями МСП 4.03-103-2005, МСН 4.03-01-2003 и «Правил безопасности в газовом хозяйстве» г. Алматы 2002год,

Внутрипоселковый газопровод низкого давления.

Для снижения давления газа со среднего от 3 кгс/см2 до низкого - 0,02кгс/см2 устанавливаются шкафные газорегуляторные пункты ГРПШ-05-2У1(3шт.) с регулятором давления РДНК-400М. Диаметры газопроводов низкого давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления с учетом перспективы развития поселков.

Гидравлический расчет выполнен по программе гидравлического расчета газовых сетей «V.1.O. Standart Hidravlik Calculator», разработанной ОАО «ГИПРОНИИГаз».

Для прокладки внутрипоселковых газопроводов низкого давления применены стальные электросварные трубы, прямошовные по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы «В» по ГОСТ 10705-90.

Газопроводы низкого давления запроектированы в надземном варианте на опорах высотой 2,2м; 3,5м и 5,0м. Переходы через дороги выполнены в подземном варианте в футлярах.

При прокладке газопровода в стесненных условиях (сближении с ЛЭП), опоры выполнить с защитным заземлением, при пересечении с ЛЭП газопровод защитить футляром из полиэтиленовой трубы, выходящим по 2,5м по обе стороны от пересечения.

Вся газопроводная сеть оснащена необходимым количеством отключающих устройств - задвижки типа 30ч47бк.

Защита надземных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованиями МСН-4.03-01-2003.

Монтаж и испытание газопровода вести в соответствии с требованиями СНиП 4.05.02-88 и «Правил безопасности в газовом хозяйстве» г. Алматы 2002год.

6.2.3. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций.

Противопожарные мероприятия.

Монтажные работы вести по проекту в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы», «Правил безопасности в газовом хозяйстве» г. Алматы 2002год., СНиП III-4-80 «Техника безопасности строительства».

6.2.4. Организация строительства.

Объемы основных строительно – монтажных работ.

Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ 80 ГАЗ SDR11 по ГОСТ 50838-95* составляет 2190,0 м; протяженность газопровода низкого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 3943,0м.

Организационно – технологические схемы последовательности возведения зданий и сооружений.

Проектом предусмотрен следующий комплекс основных строительно-монтажных работ: подготовительные; земляные; прокладка подземных и надземных газопровопроводов; испытание газопроводов.

Производство работ по объекту выполнять в соответствии с проектами производства работ.

Строительно-монтажные работы выполнять в соответствии с требованиями технических условий на производство работ и правил техники безопасности.

Охрана труда.

При производстве строительно-монтажных работ необходимо соблюдать правила техники безопасности согласно СНиП РК 1.03.05-2001 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве».

Особое внимание необходимо обратить на следующее:

1) перед началом работ необходимо организовать инструктаж рабочих о правилах безопасности с выдачей удостоверения об усвоении правил;

2) все подъемники и вспомогательные приспособления при подъемниках должны отвечать требованиям, изложенным в «Правилах устройства и безопасности кранов». Нагрузки на леса, подмости, эстакады не должны превышать допустимых нагрузок, принятых проектами этих устройств. На всех указанных устройствах должны быть вывешены чётко написанные указания о величине нагрузки и недопустимости перегруза;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

3) территория площадки у объектов строительства должна быть ограждена. В случае невозможности устройства ограждения эта территория должна быть обозначена соответствующими знаками и подписями и освещена в ночное время;

4) у механизмов и оборудования должны быть вывешены инструкции, предупреждения для обслуживающего персонала, а также для дежурных слесарей, производящих осмотр и ремонт;

5) при работе на высоте все рабочие должны быть снабжены специальными монтажными поясами. За исправностью всех механизмов, приспособлений, подмостей, защитных козырьков, тросов, оттяжек и т.д. необходимо вести постоянный надзор.

6) до начала использования механизмов и временного освещения должны быть приняты меры по заземлению и занулению электродвигателей, электросварных аппаратов, пусковой аппаратуры, щитков и т.д.;

7) на строительных машинах и механизмах должны быть установлены опознавательные знаки «Внимание», «Движение ограничено». Запрещается работа экскаваторов, стреловых кранов, погрузчиков и других машин непосредственно под проводами действующих линий электропередачи;

8) работы должны производиться под непосредственным руководством инженерно-технического работника;

9) скорость движения автотранспорта у строительных объектов не должна превышать 10 км в час, а на поворотах - 5 км в час;

10) проходы для рабочих, расположенные на откосах, в котлованы более 20°, должны быть оборудованы стремянками или лестницами шириной не менее 0,3 м с односторонними перилами высотой 1м. В тёмное время суток, кроме ограждения, должны быть выставлены осветительные сигналы;

11) металлические части строительных машин и механизмов с электроприводом должны быть заземлены;

12) при производстве работ в зимнее время проходы, стремянки, подмости необходимо регулярно очищать от снега, льда и посыпать песком или шлаком;

К обслуживанию сетей и сооружений согласно проекта допускаются лица не моложе 18 лет, прошедшие медицинский осмотр, не имеющие противопоказаний, прошедшие инструктаж и обучение безопасным методам работы, прошедшим проверку в квалификационной комиссии на право допуска к самостоятельной работе.

Потребность в основных материалах и механизмах:

Растительный грунт снимается бульдозером мощностью 59кВт (80л.с), перемещается на 10м в вазы, затем используется для работ по озеленению.

Разработка грунта в траншеях выполняется экскаватором с емкостью ковша 0,25м^3.

Обратная засыпка траншей выполняется бульдозером мощностью 59кВт.

Расчет продолжительности строительства.

Нормативная продолжительность строительства определена согласно СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений», по части II., стр.123. Раздел « Коммунальное хозяйство. Газоснабжение. Распределительная газовая сеть».

Исходя из таблицы 1 (стр. 93) при протяженности участка 2-10км принимаем 1 поток строительства.

Проектная протяженность газопровода - 6,133км.

Согласно п.9 Общих положений принимаем метод линейной интерполяции исходя из имеющихся в нормах протяженности газопровода 10,0км и 3,0км с нормами продолжительности строительства соответственно 5 и 2 месяца.

Продолжительность строительства на единицу прироста мощности равна

(5-2)/(10-3) равно 0,429мес.

Прирост мощности равен 6,133-3,0 равно 3,133км

Продолжительность строительства с учетом интерполяции равна

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Т равно 0,429х3,133 + 2 равно 3,34мес.

Принимаем продолжительность строительства 3,4 месяца, в том числе подготовительный период- 0,5 месяца.

Начало строительства - сентябрь 2009г.

6.2.5. Охрана окружающей среды.

При выполнении строительно-монтажных работ по прокладке газопроводов необходимо соблюдать требования защиты окружающей среды, сохранения ее устойчивого экологического равновесия и не нарушать условия землепользования, установленные законодательством об охране окружающей среды.

Охрана окружающей природной среды в зоне размещения строительной площадки осуществляется в соответствии с действующими нормативными правовыми актами по вопросам охраны окружающей природной среды и рациональному использованию природных ресурсов.

Производство строительно-монтажных работ должно проводиться с учетом требований СанПин 2.2.3.11384-03 «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ». Работы следует выполнять только в пределах полосы временного отвода земель.

При проведении строительно-монтажных работ предусматривается осуществление ряда мероприятий по охране окружающей природной среды:

1) обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства;

2) применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетонов;

3) устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих веществ (применение контейнеров, специальных транспортных средств);

4) завершение строительства уборкой и благоустройством территории с восстановлением растительного покрова;

5) оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;

6) использование специальных установок для подогрева воды, материалов;

7) слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой цели местах;

8) выполнение в полном объеме мероприятий по сохранности зеленных насаждений;

Способ прокладки газопровода и наличие существующих подъездных автодорог исключает загрязнение и порчу земель.

Технологический процесс газораспределения исключает попадание природного газа и других вредных веществ в окружающую среду за счет применения герметичной запорной арматуры и трубопровода.

С целью охраны окружающей среды проектом предусмотрено предотвращение загрязнения почвы и воздушного бассейна углеводородными газами, которые сами по себе не являются вредными или ядовитыми.

Газопроводы, оборудование и установки, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметическую систему. Газопроводы после монтажа подвергаются испытанию на прочность и герметичность.

Кроме того, для предотвращения разрушения металла стенок газопроводов от атмосферного воздействия и от почвенной коррозии проектом предусмотрено нанесение защитного покрытия на надземные газопроводы и весьма усиленная изоляция на подземный газопровод.

Сбросные свечи газорегуляторного пункта выведены на высоту 4,0м, обеспечивающие рассеивание незначительных выбросов и предотвращение попадания их в зону работы обслуживающего персонала.

6.2.6 Сметная документация

Сметная документация составлена в соответствии с СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», СНиП РК 1.02-

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

01-2007 «Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство», СН РК 8.02-03-2002, СН РК 8.02-04-2002, СН РК 8.02-05-2002, СН РК 8.02-06-2002, изменения и дополнения выпуски 1-8.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4, редакция 3.17.4.

Сметная стоимость строительства составлена в базисном уровне цен 2001 года с использованием сметных норм и расценок СНиР-2001, привязанных к местным условиям строительства ЮКО.

Перевод цен 2001 года на текущий уровень цен определён через индекс изменения месячного расчётного показателя установленного на 2009 год согласно бюджетному законодательству в размере 1296тенге (1296/775 равным 1,672).

При составлении сметной документации приняты:

1) территориальный район – 15.2;
2) накладные расходы согласно СН РК 8.02-02-2002 Приложения 1;
3) затраты на временные здания и сооружения согласно СН РК 8.02-09-2002- 3,4%;
4) дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время согласно СН РК 8.02-09-2002 – 0,91%;
5) затраты на выслугу лет – 1%;
6) затраты на дополнительные отпуска - 0,4%;
7) налоги, сборы, обязательные платежи – 2%;
8) налог на добавленную стоимость – 12%;
9) непредвиденные и ненормируемые затраты – 6%.

Основные технико-экономические показатели:

1.	Годовой расход газа	480111,0 нм^3/год
2.	Протяженность газопровода среднего давления	2190,0 м
3.	Протяженность газопровода низкого давления	3943,0 м
4.	Количество ГРПШ-05-2У1	3 шт.
5.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года.	19,965 млн. тенге
	в том числе: СМР	19,262 млн. тенге
	оборудование	0,436 млн. тенге
	прочие	0,267 млн. тенге
6.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2009 года.	39,342 млн. тенге
	в том числе: СМР	32,211 млн. тенге
	оборудование	0,728млн. тенге
	прочие	6,403млн. тенге
7.	Нормативная трудоемкость	10,670 тыс.чел.час
8.	Нормативная продолжительность строительства	3,4 месяца

7. Оценка принятых проектных решений и результаты экспертизы.

7.1. В ходе рассмотрения в рабочий проект **«Газоснабжение п. Ынтымак Сайрамского района, ЮКО»** согласно замечаниям ДГП «Южгосэкспертиза» внесены следующие изменения и дополнения:

7.1.1 Технологические решения.

1) в задание на проектирование указан источник финансирования;
2) предоставлено заключение государственной экологической экспертизы; согласование с УЧС Сайрамского района ЮКО;
3) в ПЗ пункт 3.3 выполнено описание газопровода среднего давления из полиэтилена;
4) схемы газопроводов согласованы с заказчиком; райархитектором Сайрамского р-на;
5) на схеме газопровода низкого давления от ШРП 3 указан радиус действия;
6) представлен Том III. Проект организации строительства;
7) представлены прайс-листы на газоиспользующее оборудование, сигнальную ленту, согласованные с заказчиком;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

8) в спецификации указано сечение алюминиевого провода -4мм^2;

9) обоснованы принятые толщины металлических газопроводов;

10) на листе ГСН 7 откорректировано сечение траншеи;

11) в спецификации откорректирована длина и количество футляров (ГСН.С-4);

12) обосновано применение тупиковой схемы газоснабжения;

13) в общих указаниях указано, как решена компенсация полиэтиленовых и стальных газопроводов; из каких труб предусмотрена подземная прокладка.

7.1.2. Сметная документация.

1) в сводном сметном расчете стоимость экспертизы принята по расчету 257,44 тыс.тенге;

2) приложены Прайс - листы согласованные с заказчиком; приложен курс валют из Нацбанка;

3) в локальной смете № 2-1 «Среднее давление » согласно проектного решения учтены земляные работы при прокладке подземного газопровода;

4) откорректирована стоимость весьма усиленной изоляции;

5) при прокладке футляров под дорогами учтены работы по разборке и восстановлению асфальтовых и гравийных покрытий;

6) учтена прокладка и стоимость сигнальной ленты и сигнального провода АПВ-1-4;

7) в спецификации полиэтиленовые трубы SDR-17 заменены на SDR-11;

8) откорректирована стоимость полиэтиленовых отводов, муфт и переходников сталь-полиэтилен;

9) откорректирован вес и крепление опор.

Общее уменьшение сметной стоимости в базовых ценах 2001г. составляет 1143,71тыс.тенге.

Таким образом , после внесения изменений и корректировки проектно-сметной документации технико-экономические показатели сложились следующим образом:

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели		Изменение +увеличен. -снижение
			Предст.на рассмотр.	Рекоменд. к утверждению	
1.	Годовой расход газа	нм^3/год	480111,0	480111,0	
2.	Протяженность газопровода среднего давления	м	2190,0	2190,0	
3.	Протяженность газопровода низкого давления	м	3943,0	3943,0	
4.	Количество ГРПШ-05-2У1	шт	3	3	
5.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001г в том числе: СМР оборудование прочие	млн.тенге млн.тенге млн.тенге млн.тенге	19,965 19,262 0,436 0,267	18,822 18,134 0,436 0,252	-1,143 -1,128 - -0,015
6.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2009г в том числе: СМР оборудование прочие	млн.тенге млн.тенге млн.тенге млн.тенге	39,342 32,211 0,728 6,403	37,323 30,325 0,728 6,270	-2,019 -1,886 - -0,133
7.	Нормативная трудоемкость	тыс.чел.ч	12,58	10,67	-1,91
8.	Нормативная продолжительность строительства	месяца	3,4	3,4	

Примечание: в результате рассмотрения сметной документации объекта, сметная стоимость снизилась в текущих ценах 2009 года на общую сумму 2,019 млн. тенге.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

8. Вывод.

С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Газоснабжение п. Ынтымак Сайрамского района, ЮКО»** соответствует требованиям строительных норм и правил Республики Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими основными технико-экономическими показателями:

1.	Годовой расход газа	480111,0 нм³/год
2.	Протяженность газопровода среднего давления	2190,0 м
3.	Протяженность газопровода низкого давления	3943,0 м
4.	Количество ГРПШ-05-2У1	3 шт.
5.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года	18,822 млн. тенге
	в том числе СМР	18,134 млн. тенге
6.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2009года	37,323 млн. тенге
	в том числе СМР	30,325 млн. тенге
7.	Нормативная трудоемкость	10,67 тыс.чел.час
8.	Нормативная продолжительность строительства	3,4 месяца

1. При предоставлении на утверждение и выдаче на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

2. До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение шести месяцев.

8. Тұжырым.

«ОҚО Сайрам ауданындағы Ынтымақ ауылын газбен қамтамасыз ету» жұмыс жобасына еңгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен төмендегі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

1.	Газдың жылдық шығыны	480111,0 нм³/час
2.	Орта қысымды газ құбырының ұзындығы	2190,0м
3.	Төмен қысымды газ құбырының ұзындығы	3943,0м
4.	ГШРП- 05-2У1саны	3 дана
5.	2001 жылғы базисті бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	18,822 млн. теңге
	оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	18,134 млн. теңге
6.	2009 жылғы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	37,323 млн. теңге
	оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	30,325 млн. теңге
7.	Нормативтік еңбек сиымдылығы	10,67 мың адам сағ.
8.	Құрылыстың ұзақтығы	3,4, ай

1. Жұмыс жобасын бекітуге және жұмыстарды өндіріске ұсынғанда осы сараптама қорытындысына сәйкес келетіндігін тексеру қажет.

2. Жұмыс жобасы жұмыстарды өндіруді бастағанға дейін алты ай көлемінде белгіленген тәртіпке сәйкес бекітілуі тиіс.

Өндіріс бөлімінің бастығы	Турдиев С.
Жетекші сарапшы	Ларкина Н.
Штаттан тыс сарапшы	Борзенкова Г.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА