01-366g

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН
ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІНІҢ
ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК
ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
ҚАСІПОРЫНЫНЫҢ
«АТЫРАУМЕМСАРАПТАМА»
ӨНІЛЕС МЕМЛЕКЕТТІК ҚӘСІПОРЫНЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

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

ҚОРЫТЫНДЫ

КАЗАКСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

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

“БЕКІТЕМІН”
“Атыраумемсараптама”
еншілес мемлекеттік
кәсіпорнының директорының м.а.
_____ Ботаханов Н.М.

ҚОРЫТЫНДЫ

2010 жылғы 11 тамыздағы №05-0217/10

«Атырау облысы Махамбет ауданының Махамбет селосындағы Өткел мөлтек ауданын газдандыру»

жұмыс жобасы бойынша

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Энергия» КММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Атыраустройпроект» ЖШС

Атырау қаласы

КАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

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

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

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

«УТВЕРЖДАЮ»
И.о.директора ДГП
«Атыраугосэкспертиза»
Ботаханов Н.М.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№05-0217/10 от 11 августа 2010 г.

по рабочему проекту

«Газификация мкр.Откель с.Махамбет Махамбетского района Атырауской области»

ЗАКАЗЧИК:
КГП «Энергия»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Атыраустройпроект»

г.Атырау

1. **Наименование:**
   Рабочий проект «Газификация мкр.Откель в с.Махамбет Махамбетского района Атырауской области».
   Настоящее заключение выдано согласно договора №05-0203/10 от 15.07.2010г. на проведение экспертизы.
2. **Заказчик:**
   КГП «Энергия».
3. **Разработчик:**
   Генпроектировщик - ТОО «Атыраустройпроект», гослицензия №000499 от 03.10.2005г., выданная Департаментом государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области (приложение о продлении от 17.10.08г.).
   ТОО «АтырауТрансГаз LTD»», гослицензия №001325 от 19.12.07г., выданная Департаментом государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области.
   На основании приказа №26 от 01.06.2010г. ГИПом рабочего проекта назначен Тренин В.Н.
4. **Источник финансирования:**
   Государственные инвестиции.
5. **Основные исходные данные.**

5.1. Основание для разработки:

- региональная программа «Газификация населенных пунктов Атырауской области на 2008-2010г.г.»;
- техническая задание б/д на разработку проектно-сметной документации на газификацию мкр.Откель в с.Махамбет Махамбетского района Атырауской области, утвержденное генеральным директором КГП «Энергия»;
- решение №52 от 15.01.2010 г. акима Махамбетского сельского округа Махамбетского района Атырауской области об отводе земельного участков на строительство объектов газоснабжения;
- акт б/н от 30.12.09г. предварительного выбора, обследования и согласования земельного участка под строительство объектов газоснабжения в мкр.Откель с.Махамбет, утвержденный акима Махамбетского сельского округа Махамбетского района Атырауской области;
- архитектурно-планировочное задание б/н от 30.12.09г., выданное отделом архитектуры и градостроительства Махамбетского района Атырауской области;
- технические условия на газоснабжение №08/3705 от 23.04.10г., выданное КГП «ОблТрансГаз».

5.2. Согласования и заключения органов государственного надзора:

- санитарно-эпидемиологическое заключение №353 от 01.07.10г. по рабочему проекту Управления государственного санитарно-эпидемиологического надзора Атырауской области;
- заключение №23-04-11-3/2558 от 24.06.10г. Департамента по чрезвычайным ситуациям Атырауской области на соответствие противопожарной безопасности по рабочему проекту на строительство объектов газоснабжения.

5.2. Комплектность представленной на экспертизу документации:

Том 1. Пояснительная записка.
Том 2. Рабочие чертежи.
Том 3. Проект организации строительства.
Том 4. Сметная документация.

Фондовый материал. Технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям по объекту «Краеведческий музей в с.Махамбет», выполненный ККГП «Атырауский областной геотехнический центр», г.Атырау в 2002 году.

Технический отчет топографической съемки по объекту «Газификация мкр.Откель в с.Махамбет Махамбетского района Атырауской области», выполненный ТОО «AFG Survey Capital», г.Атырау в 2010 году.

Письмо-заявка на прохождение экспертизы рабочего проекта за подписью генерального директора КГП «Энергия» №344 от 12.07.10г.

5.3. Цели и назначение объекта, необходимость и целесообразность строительства.

Назначение объекта – снабжение природным газом коммунально-бытовых потребителей мкр.Откель села Махамбет Махамбетского района Атырауской области с целью приготовления пищи, горячей воды и отопления зданий. Целесообразность строительства обусловлена социальной поддержкой населения.

6. Основные данные строительства объекта и принятые проектные решения.

6.1. Характеристика участка строительства.

Участок строительства расположен в районном центре с. Махамбет Атырауской области, находящемся в 70-ти километрах от областного центра – г.Атырау.

Район строительства относится к IV-Г строительно-климатическому подрайону и характеризуется следующими основными показателями:

- температура воздуха для расчета наружных ограждающих конструкций - минус 26^0С;
- расчётная снеговая нагрузка на $1м^2$ горизонтальной поверхности - 80 кгс/$м^2$;
- нормативная ветровая нагрузка - 38 кгс/$м^2$;
- расчетная скорость ветра - 8,0 м/сек;
- нормативная глубина промерзания грунта - 1,5 м;
- сейсмичность территории - 5 баллов;
- годовое количество осадков - 190мм.

Климат района резко континентальный с жарким летом и холодной зимой. Абсолютный максимум температуры 45^0С, минимум – минус 38^0С.

Инженерно-геологические изыскания выполнены в 2002года ККГП «Атырауский областной геотехнический центр».

В геоморфологическом отношении территория приурочена к поверхности левой надпойменной террасы р.Урал, представляющей собой слабоволнистую равнину с общим уклоном в сторону Каспийского моря.

Геологическое строение участка работ на глубину до 8,0м представлено аллювиально-дельтовыми и морскими глинами, супесями и суглинками четвертичного возраста.

Основанием фундаментов служит ИГЭ2 - суглинок твердый с включением обломков ракуши, с прослойками глины, мощностью слоя 3,8-3,9м (показатель текучести – 0,46; плотность грунта – 2,07 т/м³; модуль деформации – 9,8МПа; удельное сцепление - 12 кПа; угол внутреннего трения - 32^0).

Грунты непросадочные, ненабухающие, до уровня грунтовых вод не засолены.

Степень агрессивного воздействия грунтов выше уровня грунтовых вод на бетонные и железобетонные конструкции следующая:

- по содержанию хлоридов для всех марок бетонов на сульфатостойких цементах - среднеагрессивная;

- по содержанию сульфатов для бетонов на сульфатостойких цементах - слабоагрессивная.

Грунтовые воды на период изысканий вскрыты на глубине 4,2-4,4м от естественной поверхности земли.

По степени минерализации грунтовые воды относятся к слабосоленым, по химическому составу - хлоридно-натриевые.

Грунтовые воды, по содержанию сульфатов, для бетонов всех марок на портландцементе - сильноагрессивные.

6.2. Описание принятых решений.
6.2.1. Технические решения.

Объемом данного рабочего проекта предусмотрена газоснабжение существующих домов и вновь застраиваемых участков мкр.Откель в с.Махамбет Махамбетского района Атырауской области.

Схема газоснабжения участков населенных пунктов одноступенчатая тупиковая.

Точками подключения являются существующий подземный газопровод среднего давления диам.160мм.

Прокладка подземного газопровода среднего и низкого давления предусмотрена из полиэтиленовых труб по СТ РК ИСО 4427-2004 марки HDPE100 SDR17.6. Глубина заложения подземного газопровода среднего и низкого давления принята не менее 1 м до верха трубы.

Для снижения давления газа со среднего до низкого давления предусмотрена установка групповых газорегуляторных пунктов типа ГРПШ-400-01. От ГРПШ и точек врезки в газопровод низкого давления вдоль улиц прокладывается распределительный газопровод низкого давления. Рабочим проектом предусмотрено строительство газопроводов-отводов низкого давления к участкам. Ввод газопровода низкого давления предусмотрено за счет собственных средств потребителей.

Фасонные части полиэтиленовых газопроводов: отводы, неразъемные соединения, переходы, седловые отводы приняты фирмы «Frialen».Фасонные части стальных газопроводов обвязки ГРПШ и запорной арматуры приняты из стальных труб ГОСТ 10704-91* и фитингов (отводы, тройники, переходы) по действующим ГОСТам.

Соединение полиэтиленовых трубопроводов предусмотрено сваркой встык контактным термическим способом, электрофитингами.

Соединение стальных труб и фасонных частей – электро- и газосваркой.

Установка отключающей арматуры предусмотрена на врезке в действующий газопровод, перед ГРПШ.

Для обнаружения проложенного полиэтиленового газопровода при последующем производстве земляных работ в охранной зоне газопровода, на расстоянии 20 см от поверхности газопровода предусмотрена прокладка металлополимерной ленты. По трассе газопровода предусмотрена установка указателей.

Очистка полости газопроводов после монтажа предусмотрена продувкой сжатым воздухом со скоростью 15-20 м/сек.

Контроль сварных соединений трубопроводов и испытание газопроводов на прочность предусмотрено сжатым воздухом.

6.2.2. Строительные решения.

Установка ГРПШ-400-01 размещена в ограждении, размерами в плане 3,0х3,0м, высотой 1,7м

Ограждение предусмотрено из металлических стоек и сетчатых панелей, по с. 3.017-1 в.1.

Площадка в пределах ограждения засыпается щебнем, толщиной слоя 100мм.

Фундаменты под стойки ограждения предусмотрены монолитные железобетонные из бетона класса В15 по прочности на сжатие, на сульфатостойком портландцементе. Размеры фундаментов 400х400х600(h)мм.

Фундаменты под установку ГРПШ предусмотрены монолитные железобетонные, размерами в плане 1250х1100х700(h)мм, с глубиной заложения 500мм от естественной поверхности земли.

Мероприятия по защите от коррозии. Защита надземных газопроводов из стальных труб и других металлических конструкций предусмотрена окраской поверхностей за два раза эмалевой краской по грунтовке согласно приложения 15 СНиП РК 2.01-19-2004.

Под подошвой фундаментов устроена щебеночная подготовка, толщиной 100мм, пролитая горячим битумом до полного насыщения.

Боковые поверхности фундаментов, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за 2 раза.

Все открытые поверхности стальных конструкций покрыты двумя слоями эмали ПФ-133 по грунтовке ГФ-021.

6.2.3. Охрана окружающей среды.

Уменьшение отрицательного воздействия газопровода природного газа на окружающую среду достигается:

- рациональным выбором трассы, при котором к минимуму сведено его прохождение по озелененным участкам;
- проектными решениями, направленными на сохранение окружающей среды;
- обеспечением конструктивной надежности оборудования и газопроводов.

В период строительно-монтажных работ источником загрязнения атмосферы являются выбросы от автотранспорта и механизмов (сварочные аппараты, строительные машины, автокраны и т.д.). Все вышеперечисленные источники относятся к IV категории опасности (малоопасные) и имеют временный характер.

Согласно «Санитарно-эпидемиологическим требованиям» в проектированию производственных объектов, санитарно-защитная зона от выбросов газопроводов не нормируется.

При эксплуатации газопроводы не оказывают заметного отрицательного воздействия на окружающую среду, поскольку стравливание газа в атмосферу при технологических операциях по обслуживанию оборудования незначительны.

Осуществление проектных решений, предусмотренных рабочим проектом, не представляет угрозы для качества водных ресурсов, деградации и истощения растительного и животного мира.

6.2.4.Промышленная безопасность.

Промышленной безопасностью объектов газоснабжения предусматривается:

- принятие проектных решений, обеспечивающих конструктивную надежность и безопасную эксплуатацию оборудования и газопроводов;
- одоризация газа (обеспечивается на АГРС);
- обучение обслуживающего персонала и периодической проверкой знаний;
- своевременное обслуживание и ремонт оборудования;
- испытанием газопровода на герметичность;
- защитой ГРПШ от ударов молнии и вторичных её проявлений;
- соблюдением требований СНиП РК 1.03-06-2002* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

6.2.5. Организация строительства.

Нормативная продолжительность строительства определена с учетом общей площади строительства по СНиП РК 1.04.03-2008* и составляет 1,3 месяца.

МЕМЛЕКЕТТІК САРАПТАМА ● ГОСЭКСПЕРТИЗА

Все грузы, в том числе строительные материалы, механизмы и материалы подрядчика поступают на ж/д станцию Атырау и в дальнейшем транспортируются автомобильным транспортом .

6.2.6. Сметная документация.

Сметная документация разработана в соответствии со СНиП РК 1.02-01-2007, СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», на основании сборников сметных цен и расценок на строительные работы, СН РК 8.02-05-2002г. на строительные материалы, изделия и конструкции, СН РК 8.02-04-2002, СН РК 8.02.-04С-2004 г. изменения и дополнения, выпуски 1-9.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 4.1.2) по выпуску сметной документации в ценах 2001 года.

Накладные расходы определены в соответствии с Приложением №1 к СН РК 8.02-02-2002г.

Ненормируемые и непредвиденные затраты приняты в размере 6% от суммы прямых затрат и накладных расходов по СН РК 8.02-02-2002г.

Дополнительные затраты определены:

- на временные здания и сооружения по СН РК 8.02-09-2002;
- затраты при производстве работ в зимнее время по НДЗ-2001 (СН РК 8.02-07-2002);
- на дополнительные отпуска и выслуга лет по СН РК 8.02-02-2002.

Переход сметной стоимости строительства от базового уровня цен 2001 года на текущий уровень выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного на 2010 год в размере 1,823.

Налоги, сборы и обязательные платежи начислены согласно действующему законодательству в размере 2%.

Налог на добавленную стоимость, установленный законодательством Республики Казахстан, принят в размере 12% от сметной стоимости строительства в текущем уровне цен с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

Основные показатели:

Общая сметная стоимость строительства	
в базовых ценах 2001 г.	- 34,973 млн. тенге;
в том числе СМР	- 33,548 млн. тенге;
Оборудование	- 0,144 млн. тенге;
Прочие затраты	- 1,281 млн. тенге.
Общая сметная стоимость строительства	
в текущих ценах 2010г.	- 76,217 млн. тенге;
в том числе СМР	- 61,158 млн. тенге;
Оборудование	- 0,263 млн. тенге;
Прочие затраты	- 14,796 млн. тенге.

7. Оценка принятых решений и результаты экспертизы.

7.1. Оценка принятых проектных решений.

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

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

Согласно имеющимся возможностям, применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготавливаемая на предприятиях Республики Казахстан.

Технические решения, принятые по требованию эксплуатирующей организации с привязкой к типовым проектам, с учетом внесенных изменений по п.7.2 соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной и взрывной безопасности, охране труда, а также в части надежности, устойчивости и долговечности строительных конструкций, достоверности определения сметной стоимости строительства.

Качество проектной документации хорошее.

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

1. Газорегуляторный пункт марки ГРПШ-400, с пропускной способностью 125 м^3/час, заменен на ГРПШ-400-01, с пропускной способностью 250 м^3/час.
2. Предусмотрен подвод газопровода низкого давления к участкам застроек.
3. Для существующих домов предусмотрены узлы учета.
4. Газопровод среднего и низкого давления марки SDR11, рассчитанный на давление 8 бар, заменен на марку SDR17.6, рассчитанный на давление 4.8 бар.
5. Из состава проекта следует исключить молниеприемник (СН РК 2.094-29-2005, раздел 5,6).
6. Из сводного сметного расчета исключены затраты на перевозку рабочих, как необоснованно включенные.
7. Согласно замечаниям технической части проекта, из локальной сметы №1п.123, п.183-204 исключены затраты на срезку растительного слоя, на водоотлив траншеи. 3.Откорректирована стоимость экспертных работ. На основании «Расценок по определению стоимости проведения государственной экспертизы документации на строительство в Республики Казахстан», утвержденных приказом №36 от 26.04.2006г. РГП «Госэкспертиза» Комитета по делам строительства Министерства индустрии и торговли Республики Казахстан.

7.3. Рекомендации к принятым решениям:

1. До утверждения рабочего проекта заазчику необходимо получить заключение экологической экспертизы.
2. До утверждения рабочего проекта заказчику получить согласование на пересечение водного объекта.

7.4. Технико-экономические показатели по проекту:

№ п/п	Наименование показателей	Един. изм.	Показатели		Примечание (-уменьш., +увелич.)
			Заявленные на экспертизу	рекомендуемые к утверждению	
1	2	3	4	5	6
1	Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб	м	6092,45	6092,45	-
2	Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб	м	1505,0	1583,15	+78,15
3	Расчётный часовой расход газа	нм^3/час	48,46	48,46	-
4	Расчётный годовой расход газа	тыс.нм^3/год	87,22	87,22	-

5	Количество газифицируемых домов	ед.	22	22	-
6	Общая стоимость строительства в базовых ценах 2001г. в том числе: - СМР - оборудование - прочие затраты	млн.тенге	34,973 33,548 0,144 1,281	24,316 23,845 0,144 0,327	-10,657 -9,703 - -0,954
7	Общая стоимость строительства в текущих ценах 2010 г. в том числе: - СМР - оборудование - прочие затраты	млн.тенге	76,217 61,158 0,263 14,796	54,300 43,469 0,263 10,568	-21,917 -17,689 - -4,228
8	Продолжительность строительства	мес.	1,3	1,3	-
9	Трудозатраты	тыс.чел./дн	2,09	2,21	+0,12

8. ВЫВОД: С учетом изменений и дополнений, внесенных в процессе экспертизы рабочий проект «Газификация мкр.Откель в с.Махамбет Махамбетского района Атырауской 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:

Количество газифицируемых домов - 22 ед.
Максимальный часовой расход газа - 48,46 нм^3/час.
Годовой расход газа - 87,22 тыс.нм^3/год.
Протяженность
газопроводов среднего давления - 6092,45 м.
газопроводов низкого давления - 1583,15 м.
Общая сметная стоимость строительства
в базовых ценах 2001 г. - 24,316 млн.тенге;
в том числе:
- СМР - 23,845 млн.тенге;
- оборудование - 0,144 млн.тенге;
- прочие затраты - 0,327 млн.тенге.
Общая сметная стоимость
в текущих ценах 2010 г. - 54,300 млн.тенге;
в том числе:
- СМР - 43,469 млн.тенге;
- оборудование - 0,263 млн.тенге;
- прочие затраты - 10,568 млн.тенге.
Продолжительность строительства - 1,3 мес.

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

До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение 3 месяцев.

МЕМЛЕКЕТТІК СЕБЕКТЕСТІГІ

8. ТҰЖЫРЫМ: «Атырау облысы Махамбет ауданының Махамбет селосындағы Өткел мөлтек ауданын газдандыру» жұмыс жобасы бойынша сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстарымен енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Газдандырылатын үйлер саны	- 22.
Газдың максималды сағаттық шығыны	- 48,46 нм^3/сағ.
Газдың жылдық шығыны	- 87,22 мың нм^3/жыл.
Газ құбырының ұзындығы:	
- орта қысымды	- 6092,45 м;
- төмен қысымды	- 1583,15 м.
2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 24,316 млн.теңге;
оның ішінде:	
- құрылыс-монтаж жұмыстары	- 23,845 млн.теңге;
- жабдықтар	- 0,144 млн.теңге;
- басқа шығындар	- 0,327 млн.теңге.
2010 жылғы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 54,300 млн.теңге;
оның ішінде:	
- құрылыс-монтаж жұмыстары	- 43,469 млн.теңге;
- жабдықтар	- 0,263 млн.теңге;
- басқа шығындар	- 10,568 млн.теңге.
Құрылыс ұзақтығы	- 1,3 ай.

Жұмыс жобасы бекітілуге ұсынылғанда және өндіріске кіріскенге дейін осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігіне тексерілуге тиісті.

Жұмыс жобасы өндіріске кіріскенге дейін 3 ай мерзімде белгіленген тәртіп бойынша бекітілуі қажет.

Жетекші сарапшы жетекші маман	**Абилова Л.К.**
Бас маман	**Құрмашева Г.М.**
Жетекші маман	**Уракова М.К.**