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»

ҚОРЫТЫНДЫ

Рой ний
Газоснабжения

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА ҚАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА») АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

Бекітемін:

«Мемсараптама» РМК-ның Батыс Қазақстан облысы бойынша филиалы директорының м.а.

..... А.А. Горшков

«БҚО Зеленов ауданының Мичурин ауылындағы бөтелкедегі ауыз суын шығару бойынша кешенді газбен жабдықтау»
жұмыс жобасы бойынша

2013 жылғы 13 тамыздағы № 09-0388/13

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Фирма Родник» ЖШС

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Газсервис и К» ЖШС
Орал қаласы

Орал қаласы

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА ҚАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫН («МЕМСАРАПТАМА» РМК) БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА») АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

Утверждаю:

И.о. директора
Филиала РГП «Госэкспертиза»
по Западно-Казахстанской
области

.....Горшков А.А.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 09-0388/13 от 13 августа 2013 года

по рабочему проекту
«Газоснабжение комплекса по производству питьевой бутилированной воды в Мичуринском с/о Зелёновского района ЗКО»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «Фирма Родник»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Газсервис и К»
г.Уральск

г.Уральск

1. **НАИМЕНОВАНИЕ:** Рабочий проект **«Газоснабжение комплекса по производству питьевой бутилированной воды в Мичуринском с/о Зелёновского района ЗКО»** разработан в 2013 году.
   Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 10.07.2013г. № 0324 между филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЗКО и ТОО "Газсервис и К".
2. **ЗАКАЗЧИК** – ТОО «Фирма Родник».
3. **ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:** ТОО «Газсервис и К». Лицензия ГСЛ №005730 от 03.07.2001 года. Главный инженер проекта - Успангалиев А.
4. **ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ** – государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- задание на проектирование утвержденное директором ТОО «Фирма Родник» от 14.08.2012 года;
- акт на право собственности на земельный участок №0240615 от 22.07.13 года

Технические условия:

- АО «Каз.Транс.Газ. Аймак» №1-21-12-44 от 18.04.2013 года, на газоснабжение.
- протокол технического совещания от 15.07.2013 года по вопросу согласования стоимости оборудования и материалов, отсутствующих в сметно-нормативной базе.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- ГУ «Управление санитарно-эпидемиологического надзора» -санитарно-эпидемиологическое заключение от 27.06.2013 года №37;
- ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно Казахстанской области» - заключение государственной экологической экспертизы от 10.07.2013 №352 года на раздел «Охрана окружающей среды».
- Заключение о соответствии требованиям промышленной безопасности выданное ТОО «WEST EXPERTIZE» №015 от 15 июля 2013 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Том 1. Пояснительная записка. Чертежи.
Том 2. Сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Проектом предусматривается газоснабжение комплекса по производству питьевой бутилированной воды в Мичуринском с/о Зелёновского района ЗКО.

6. ХАРАКТЕРИСИКА ОБЪЕКТА ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Характеристика участка строительства и место размещения объекта

Проектируемый газопровод, расположен в Мичуринском с/о Зелёновский район ЗКО.

Территория застройки относится к климатическому району, для которого характерны продолжительное жаркое, засушливое лето и умеренно холодная зима с повышенной относительной влажностью воздуха, дефицитом атмосферных осадков и активной ветровой деятельностью.

Климатический район (СНиП РК 2.04-01-2010)	-III-А.
Район по давлению ветра (СНиП 2.01.07-85*)	- III (w0 = 38 кгс/м2).
Температура наружного воздуха холодного периода	- минус 3 Г С.
Расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки, (СНиП РК 2.04-01-2010)	- минус 31° С.
Нормативная глубина промерзания суглинков и глин	-1,56м.
супесей и песков мелких и пылеватых	- 1,90м
Скорость ветра среднегодовая - зимняя	- 6,6 м/сек.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Вес снегового покрова - 70 кг/м2'
Сейсмичность района - до 6 баллов.

6.2 Принятые проектные решения.

6.2.1 Инженерно-геологические условия

На площади изысканий и прилегающей к ней территории имеют развитие следующие процессы и явления:

- процессы засоления, образование солончаков - практически на всей площади участка, наиболее интенсивно процесс развит на пониженных участках рельефа в котловинах, где накапливаются снеговые талые и дождевые воды, при испарении которых на поверхности остаются белые налеты на грунте и тонкие корки соли.

6.2.2 Сейсмичность территории

Согласно карты сейсмического районирования Западно-Казахстанской области, разработанной Институтом сейсмологии МОН РК, сейсмичность территории оценивается в 5 баллов по сейсмической шкале MSK-64. Категория грунта по сейсмичности III.

6.2.4. Основные проектные решения.

6.2.4.1 Система газоснабжения.

Подача природного газа на комплекс по производству питьевой бутилированной воды предусматривается от существующего газопровода высокого давления (IIкатегории) Ду273 к ГРП-Желаево, согласно техническим условиям №476 от 18.04.2013г, выданных АО «КазТрансГаз Аймак»

Настоящим проектом предусматривается строительство следующих объектов газоснабжения:

-строительство подводящего газопровода среднего давления - строительство узлов редуцирования типа ГРПШ с узлами учета газа.

Схема газоснабжения принята двухступенчатая с двумя ступенями редуцирования давления газа с помощью газорегуляторных установок шкафного типа заводского изготовления.

Распределительные сети газопроводов по высокому и среднему давлению, рассчитаны с учетом подключения существующих объектов и перспективы развития.

Природный газ предусматривается использовать в качестве основного вида топлива для отопления и работы газогенераторов.

Максимально- часовой расход газа определен по исходным данным предоставленных заказчиком.

При решений системы газоснабжения были учтены следующие требования:

надежность и безопасность газоснабжения;

возможность строительства и ввода в эксплуатацию по очередям;

экономичность сооружений.

В соответствии с изложенными выше условиями и требованиями разработана следующая схема газоснабжения:

Подводящий газопровод среднего давления согласно ТУ обеспечивает подачу необходимого количества газа для отопления и потребления генераторов

6.2.4.2 Подводящий газопровод среднего давления.

Источником газоснабжения является существующий газопровод высокого давления Ду273мм к ГРП-Желаево.

Проектируемый газопровод среднего давления прокладываются подземным способом из труб полиэтиленовых по ГОСТ Р50838-95. От места врезки в существующий газопровод ПКО до ПК9+31,3 газопровод выполняется из труб SDR11 Ду90х8,2. Глубина прокладки газопровода принимается 1,0м. При переходе при пересечении газопроводом проектируемых автомобильных дорог предусматривается устройство защитных футляров газопроводов из труб HOPE100 SDR11 Ду160х14,6

Диаметр газопровода Ду90х8,2 принятых согласно: ТУ, общей потребности газа и гидравлического расчета газопровода.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Для понижения давления с высокого на среднее устанавливается ГРПШ с РДСК-50М-1 . в ограждение

Для отключения отдельных участков газопроводов в местах врезки, перед шкафными пунктами на ответвлениях предусматривается установка отключающих устройств задвижки марки 30с41нж Ду80. Отключающие устройства устанавливаются в надземном исполнении. Для защиты отключающих устройств устанавливается ограждение из металлоконструкций.

Защита надземного газопровода от атмосферной коррозии, предусматривается путем покрытия трубопровода двумя слоями эмали ПФ-115 по грунтовке ФЛ-ОЗК.

После выполнения монтажных работ газопровода необходимо выполнить испытание на прочность и герметичность.

Проект выполнен в соответствии с требованиями СН.РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы» и Приказ Министра МЧС РК №75 «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природного газа»

6.2.4.3 Газорегуляторный пункт шкафной.

В проекте запроектированный ГРПШ предназначен для снижения давления газа и поддержание его на заданном уровне, а также учета расхода газа потребителями

Для понижения давления с высокого до среднего устанавливается шкаф марки ГРПШ с регулятором давления газа РДСК-50М-1

Для обеспечения безопасной эксплуатации и ГРПШ предусмотрены в ограждений металлоконструкций.

На вводе и выходе из ГРПШ- предусматривается отключающая арматура (задвижки).

Переход газопровода через автодорогу.

Участок подземного перехода газопровода через проектируемую автодорогу выполнен в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 г «Газораспределительные системы» Переход через автодорогу выполняется открытым методом.

При переходе через автодорогу на ПК 0+91,8-ПК1+52 газопровод прокладывается в защитном футляре Ду160 L=60,0м.

Согласно действующих норм СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы»,на переходе через автодорогу, концы футляра выведены на 2м в обе стороны от бровки земляного полотна дороги, с установкой опознавательных столбов по серии С.5.905.-15 УГ.37.00.СБ .

На ПК1+52 выполняется монтаж трубки под ковер см. лист1 по серии УГ. 17.00.СБ.

Сваренная трубная плеть перехода L=60м перед протаскиванием через кожух, подвергается контролю. Сварные кольцевые стыки трубной плети контролируются методами просвечивания рентгеновскими или гамма-лучами согласно СП 105-34-96 производство сварочных работ и контроль сварных соединений.

6.2.4.5 Мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Проект газоснабжения выполнен в соответствии с действующим нормативными документами, требования которых направлены на предотвращение возникновения чрезвычайных ситуаций.

При проектировании газопровода применяются трубы стальные электросварные а также полиэтиленовые трубы

На случай аварийных ситуаций предусматривается установка отключающих устройств, которые предоставляют возможность отключения и опражнения как отдельных участков газопровода, так и всей системы от источника газа.

Перед газорегуляторными пунктами шкафными (ГРПШ) устанавливаются отключающие устройства (задвижки и краны).

На случай значительного повреждения газопроводов, а также при перерыве в подаче газа, в ГРПШ установлены комбинированные регуляторы , которые перекрывают поступление газа потребителям. Газовая колонка должна быть укомплектована блоком автоматики безопасности. На низкой стороне устанавливается система индивидуального контроля загазованности - являющаяся сигнальными устройствами предназначенными

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

для выработки светового, звукового сигналов и отключения подачи газа при достижении в воздухе контролируемого помещения концентрации газа на уровне сигнальной (10+5%).

6.2.4.6 Охрана труда, техника безопасности. Противопожарные мероприятия.

Газопровод высокого давления предназначен для транспортировки природного газа, который относится к взрывопожароопасным веществам, а по токсикологической характеристики - к веществам 4-го класса опасности по ГОСТ 12.1.007-76 (вещества малоопасные). В закрытых помещениях при содержании его по объему более 19% он обладает удушающим воздействием на человека, концентрационные пределы воспламеняемости в смеси с воздухом по метану от 5% до 15%.

Природный газ не оказывает вредного воздействия на грунтовые воды, грунт или гумусовый слой.

Неисправное оборудование, загазованные зоны могут быть очагом взрывов, пожаров, отравления (удушения) людей и животных.

Исходя из потенциальной опасности, проектом предусмотрены мероприятия, обеспечивающие сохранность зданий, сооружений, системы газопроводов и безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта:

- создание надежной герметичной системы трубопроводов, запорной арматуры и оборудования;
- применение сертифицированных материалов и оборудования, отвечающих требованиям

СН РК 4.03-01-2011, Распределительной системы, техническим условиям и стандартам на изготовление;

размещение, прокладка газопроводов и производство строительно-монтажных работ согласно СН РК 4.03.-01-2011 и других действующих нормативных документов;

защита сетей от превышения расчетного давления газа и прочих негативных воздействий;

- применение приборов безопасности и автоматических отключающих устройств;

организация службы газового хозяйства и эксплуатация системы газопроводов в соответствии с правилами безопасности при эксплуатации магистральных газопроводов,

правилами технической эксплуатации магистральных газопроводов и правилами безопасности в газовом хозяйстве.

6.4. Сметная документация.

Сметная документация разработана в соответствии с положением "Порядка разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство" СН РК 1.02-03-2011, введенный в действие приказом № 411 с 15.08.2012 г.

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

Сметная стоимость строительства в сметной документации определена базисно - индексным методом, который основан на использовании текущих индексов по отношению к стоимости, определенной в базисном уровне цен 2001 года и согласно пунктов 2,1 и 5.1 СН РК 8.02-02-2002 служит ориентиром (в качестве максимальной цены) при осуществлении закупа подрядных строительных услуг заказчиком.

Размеры накладных расходов приняты в соответствии с действующими нормативными документами (СН РК 8.02-02-2002, приложение 1).

Ненормируемые и непредвиденные затраты приняты согласно СН РК 8.02-02-2002 (п. 4.3.17) в размере 6 %.

Затраты на временные здания и сооружения приняты согласно СН РК 8.02-09-2002.

Затраты на дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время приняты согласно СН РК 8.02-07-2002.

Затраты на дополнительные отпуска и выслугу лет по СН РК8.02-02-2002.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Переход на текущий уровень сметной стоимости строительства от базового уровня цен 2001 г. выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного на 2013 г. в размере 1731 тенге.

Месячный расчетный показатель на 2013 год принят согласно Закону Республики Казахстан "О Республиканском бюджете на 2012-2014 годы" за № 496-IV от 24 ноября 2011 г. и протоколу № 8 заседания РБК от 4.04.2012 г.

Налоги, сборы и обязательные платежи начислены согласно СН РК 8.02-02-2002 (п. 4.7.12) в размере 2%.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере 12%, установленный Налоговым кодексом (с изменениями и дополнениями, внесенными законами РК по состоянию на 3.12.11 г.), и рассчитан от сметной стоимости строительства в текущем уровне цен с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

7. ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка проектных решений

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

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

В соответствии с п.4 постановления Правительства РК от 23 октября 2009 года №1659 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» разработчиком проекта установлен II уровень ответственности.

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

По результатам экспертизы проектной организацией ТОО "Газсервис и К" в рабочий проект внесены следующие дополнения и изменения:

1. Представлено заключение экологической экспертизы.
2. Представлено решение Акима по отводу земельного участка под строительство газопровода.
3. Представлены материалы инженерных изысканий под строительство газопровода.
4. Разработаны специальные мероприятия по прокладке газопровода через овраг на ПК 2-00

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели		Примечание + увеличение, - уменьшение
			Заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утверждению	
1.	Производительность	$м^3$/час	156	156	-
2.	Общая протяженность трассы газопровода среднего давления	км	0,931	0,931	-
3.	Газорегуляторные пункты:				
4.	-ШГРП С РДСК-50М-1-1шт.	шт.	1	1	-
	-ШГРП-03БМ-01-2У1	шт.	1	1	-
5.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	млн. тенге	1,918	1,918	-
	в том числе: СМР	млн. тенге	1,885	1,885	-
	оборудование	млн. тенге	-	-	-
	прочие затраты	млн. тенге	0,033	0,033	-

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

6.	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2013 г.	млн. тенге	5,164	5,164	-
	в том числе: СМР	млн. тенге	4,209	4,209	-
	оборудование	млн. тенге	-	-	-
	прочие затраты	млн. тенге	0,955	0,955	-
7.	Продолжительность строительства	мес	2	2	-

7.3 Рекомендации по дополнительной проработке отдельных проектных решений

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

8.ВЫВОДЫ:

8.1 С учётом внесённых по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект **«Газоснабжение комплекса по производству питьевой бутилированной воды в Мичуринском с/о Зелёновского 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:

Производительность	156м^3/час
Общая протяженность трассы газопровода среднего давления	0,931 км
Газорегуляторные пункты:	
-ШГРП С РДСК-50М-1-1шт.	1шт.
-ШГРП-03БМ-01-2У1	1шт.
Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	1,918 млн. тенге
в том числе: СМР	1,885 млн. тенге
оборудование	-
прочие затраты	0,033 млн. тенге
Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2013 г.	5,164 млн. тенге
в том числе: СМР	4,209 млн. тенге
оборудование	-
прочие затраты	0,955 млн. тенге
Продолжительность строительства	2 мес

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

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

8.4 При реализации проекта применять материалы и оборудование Казахстанского производства согласно требованиям пункта 5 Протокольного решения Правительства РК от 2 февраля 2010 года № 15-56/005-1689-12.

8.5. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утверждённых заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Фирма Родник» в соответствии с условиями договора от 10.07.2013г. № 0324

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

8.1. Сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгертулер мен толықтырулады ескере отырып, **«БҚО Зеленов ауданының Мичурин ауылындағы бөтелкедегі ауыз суын шығару бойынша кешенді газбен жабдықтау»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын заңнамалық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен келесідей негізігі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Өнімділігі	156м^3/сағ.
Орташа қысымды газқұбырының трассасының жалпы ұзындығы	0,931 шақырым
Газ реттеу пункіттері	
-ШГРП С РДСК-50М-1-1дана	1 дана
-ШГРП-03БМ-01-2У1	1 дана
2001 ж. базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	1,918 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	1,885 млн. теңге
жабдықтар	-
басқа шығындар	0,033 млн. теңге
2013 ж. ағымдағы деңгей бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	5,164 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	4,209 млн. теңге
жабдықтар	-
басқа шығындар	0,955 млн. теңге
Құрылыстың 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.

8.4. Қазақстан Республикасы Үкімет отырысының 2010 жылғы 2 ақпандағы №15-56/005-1689, 05-12 хаттамалық шешімінің 5 тармағына сәйкес жобаны іске асыру кезінде отандық тауар өндірушілерінің жабдықтарын, материалдар мен құрастырмаларын барынша пайдалансын

8.5. Осы сараптамалық қорытынды 2013 жылғы 10 шілдедегі № 0324 шарт талабына сәйкес, растығы «Фирма Родник» ЖШС -мен кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырысшымен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

Өндірістік бөлімнің бастығы
аттестат ҚТКШІА № 00212 — **В. Кобин**

Жетекші сарапшы
аттестат ҚТКШІА № 00210 — **М. Лыжинков**

Жетекші маман
аттестат ҚТКШІА № 00213 — **М. Стефанишина**

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА