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» РМҚ) БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

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

ҚОРЫТЫНДЫ

БИКС - ГАЗОПРОВОД

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 ауданында газ жинақтау бекетін газбен жабдықтау үшін газ құбырын бұру құрылысы (түзету)»
жұмыс жобасы бойынша

2013 жылғы 14 тамыздағы № 09-0391/13

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«BKKS LPG» ЖШС
Орал қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
ҒЗЖИ «Газжобалау» 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 КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

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

№ 09-0391/13 от 14 августа 2013 года

по рабочему проекту
«Строительство газопровода-отвода для газоснабжения газонаполнительной станции в Зелёновском районе ЗКО (корректировка)»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «BKKS LPG»
г.Уральск

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО НИПИ «Газжобалау»
г.Уральск

г.Уральск

1. **НАИМЕНОВАНИЕ:** Рабочий проект «**Строительство газопровода-отвода для газоснабжения газонаполнительной станции в Зелёновском районе ЗКО (корректировка)»** разработан в 2013 году.
   Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 05.08.2013 года № 0375 между Филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЗКО и ТОО "BKKS LPG LTD".
2. **ЗАКАЗЧИК:** ТОО "BKKS LPG LTD ".
3. **ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:** ТОО «НИПИ «Газжобалау». (Лицензия ГСЛ № 000009 от 23.05.2005 года с приложением от 30.07.2012 года. Главный инженер проекта Утежанов А.М.).
4. **ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ:** государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

- задание на проектирование от 01.04.2013 года;
- задание на корректировку от 15.07.2013 года, утверждённая директором ТОО "BKKS LPG LTD " Жумагалиевым У.Е.
- постановление Акимата №201 от 28.03.2013 года о выделении земельного участка под строительство газопровода;
-акт выбора земельного участка от 07.03.2013 года под строительство газопровода;
-акт на право частной собственности на земельный участок № 0225053;
-письмо согласование №23-14-1с.3/381-670 от 29.03.2013 года от Департамента по Чрезвычайным ситуациям ЗКО;
-материалы инженерных изысканий выполненные ТОО «АкжайыкГео» в 2012 года.;
-протокол технического совещания по вопросу согласования стоимости материалов и оборудования, отсутствующих в сметно-нормативной базе от 4 июня 2013 года.

Технические условия:

- АО «КазТрансГазАймак» от 04.06.12 года №ЗК-247 на подключение к сетям газоснабжения.

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- УГСЭН по Зелёновскому району ЗКО» - заключение по рабочему проекту от 09.04.2013 года №14;
- ГУ «Управление Уральского городского санитарно-эпидемиологического надзора» заключение по рабочему проекту от 22.10.2012 года №715;
- ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно Казахстанской области» заключение от №170 от 12.04.2013 года на раздел «Охрана окружающей среды».
- экспертное заключение №043-БЭА от 18.03.2013 года на соответствие требованиям нормативных документов в области промышленной безопасности, выданное ТОО «БатысЭнергоАудит».

5.3. Комплектность представленной на экспертизу документации:

Том 1. Общая пояснительная записка. Чертежи.
Том 2. Сметная документация.

5.4. Основные цели и задачи строительства

Проектом предусматривается строительство газопровода-отвода для газоснабжения газонаполнительной станции в Зелёновском районе ЗКО.

Корректировка проекта обусловлена изменением объёмов и видов предполагаемых работ.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Характеристика участка строительства и место размещения объекта

Месторасположение: Зелёновский района ЗКО.
Природно-климатические условия:

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Климатический подрайон - IIIA.
По весу снегового покрова - II район (Рн- 0,7 кПа).
По скоростному напору ветра - III (q=0,38 кПа).
Расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки - минус 30°С. Господствующие ветры: в зимнее время - южные и юго-восточные, в летнее время - северные, северо-западные.
Нормативная глубина промерзания грунтов - 1,6 м.
Господствующие ветры: в зимнее время – южные, в летнее время – юго-восточные.

6.2. Описания принятых проектных решений

6.2.1. Сети газоснабжения.

Рабочий проект выполнен согласно технических условий на подключение к сетям газоснабжения №3К-247 от 04.06.12 года, выданные АО «КазТрансГазАймак» и согласованные чертежи от 14.08.2013 года.

Врезка проектируемого газопровода осуществляется в подземный газопровод высокого давления диаметром 273х6мм. В точке врезки устанавливается запорная арматура - стальная фланцевая задвижка в надземном исполнении и защитном ограждении. Для понижения давления с высокого на среднее Р-0.3МПа и низкое Р-0.003МПа. Устанавливается газорегуляторный шкафной пункт с двумя линиями редуцирования с двумя выходами и байпасом по каждой линии ГРПШ-03БМ-01-2У1-С с регулятором давления РДСК-50БМ и понижает до среднего давления Р-0.3МПа, и регулятор давления РДНК-400 понижает до низкого давления Р-0.003МПа.

Газопровод запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб. Подземная часть проектируемого газопровода выполнена из полиэтиленовых труб ПЭ-80 марки SDR11 ГОСТ Р50838-95 диаметром 50х4.6мм высокого давления и среднего давления диаметром 63х5.8мм.

Трубопровод прокладывается в траншее на глубине 1 м от поверхности земли. По дну траншеи толщиной 10 см устраивается основание из мягкого грунта, на который укладывается трубопровод. Газопровод низкого давления от ГРПШ до котельной прокладывается надземно по опорам Н=2.2м. Трубопровод при пересечении автодороги и подземных коммуникаций заключается в футляр из полиэтиленовых труб марки ПЭ-100 SDR11 ГОСТ 18599-2001 с установкой контрольной трубки и сигнальной ленты «Газ». Лента укладывается на расстоянии не менее 0.2м от верха трубопровода. Обозначение трассы газопровода на местности предусматривается укладкой изолированного алюминиевого провода вдоль присыпанного трубопровода и установкой опознавательных столбиков на всех углах поворота трассы. На крановых узлах, газорегуляторных пунктах, и в местах возможных утечек газа (загазованности атмосферы) устанавливаются соответствующие предупреждающие и запрещающие знаки, наносятся маркировочные надписи. Требуемый расход газа на котельную составляет 25.1м^3/час и на технологические нужды 10.2 м^3/час.

6.2.2. Охрана окружающей среды

Возможным источником загрязнения атмосферы являются несанкционированное нарушение герметичности резервуаров, трубопроводов, технологического оборудования, поэтому основным условием по предотвращению вредных выбросов являются следующие мероприятия:

гарантированная прочностная характеристика трубопроводов и оборудования заводской готовности;

испытание оборудования на герметичность и плотность;

постоянный контроль оборудования обслуживающим персоналом, предусмотренный ведомственными инструкциями и позволяющий своевременно обнаружить нарушение герметичности систем и принять меры по их устранению.

6.2.3. Организация строительства

Продолжительность строительства принято 2 месяца. Общая потребность трудозатрат, механизмов, автотранспортных средств и основных материалов определе-

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

на согласно учтенным объемам работ. Подсчёт необходимого количества механизмов произведен согласно действующим нормам по производительности и подсчитанным объёмам работ.

6.2.4. 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 с 15.08.2012г приказом №411.

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.

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.

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 Приложению I "Прогноз показателей социально-экономического развития на 2013-2017 годы" к протоколу № 8 заседания РБК от 4.04.12 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 принятых проектных решений.

Рабочий проект «**Строительство газопровода-отвода для газоснабжения газонаполнительной станции в Зелёновском районе ЗКОТ (корректировка)»** выполнен в полном объёме в соответствии с заданием на проектирование.

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

Принятые проектные решения соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической и пожарной безопасности, обеспечивают надежное функционирование объекта.

В соответствии с РДС РК 1.02-04-2013 «Отнесение объектов строительства и градостроительного планирования территорий к уровням ответственности» разработчиком проекта установлен II уровень ответственности.

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

По результатам экспертизы проектной организацией ТОО «НИПИ «Газжобалау» в рабочий проект внесены следующие дополнения и изменения:

1. Пролонгированы технические условия на газоснабжение, выданные АО «КазТрансГазАймак» от 04.06.2013 года и согласованы рабочие чертежи.
2. В заключении в разделе 7.1 указан уровень ответственности объекта.
3. Смета №6-4. Учтены затраты на окраску ограждения ГРПШ.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

4. На плане газопровода указаны длины и диаметр газопровода.
5. Сметный расчёт. Учтены затраты на рекультивацию земли.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя.	Ед. изм.	Показатели		Примечание + увелич, - уменьш.
			Заявл.до Эксперт.	Рекоменд. к утвержд.	
1.	Общий расход газа	$м^3$/час	35.3	35.3	-
2.	Общая протяжённость газопровода	км	0.373	0.373	-
3.	Общая сметная стоимость строительства				
	в базовых ценах 2001г.	млн. тенге	1,216	1,216	-
	в том числе: СМР	млн. тенге	0,729	0,729	-
	оборудование	млн. тенге	0,436	0,436	-
	прочие затраты	млн. тенге	0,051	0,051	-
4.	Общая сметная стоимость строительства				
	в текущем уровне цен 2013 г.	млн. тенге	3,353	3,353	-
	в том числе: СМР	млн. тенге	1,627	1,627	-
	оборудование	млн. тенге	0,975	0,975	-
	прочие затраты	млн. тенге	0,751	0,751	-
5.	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 «**Строительство газопровода - отвода для газоснабжения газонаполнительной станции в Зелёновском районе ЗКО (корректировка)**» 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	35.3 $м^3$/час
Общая протяжённость газопровода	0.373 км
Общая сметная стоимость строительства	
в базовых ценах 2001 г.	1,216 млн. тенге
в том числе: СМР	0,729 млн. тенге
оборудование	0,436 млн. тенге
прочие затраты	0.051 млн. тенге
Общая сметная стоимость строительства	
в текущем уровне цен 2013 г.	3,353 млн. тенге
в том числе: СМР	1,627 млн. тенге
оборудование	0,975 млн. тенге
прочие затраты	0,751 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.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

8.4 При реализации проекта применять материалы и оборудования 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 "BKKS LPG LTD " в соответствии с условиями договора от 05.08.2013 года №0375.

Ранее выданное экспертное заключение №09-0250/13 от 11.06.2013 года аннулируется.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

8.1. Сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгертулер мен толықтырулады ескере отырып, **«БҚО Зеленов ауданында газ жинақтау бекетін газбен жабдықтау үшін газ құбырын бұру құрылысы(түзету)»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын заңнамалық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен келесідей негізігі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Газдың сағаттық шығыны	35.3 $м^3$/сағ.
Газқұбырының жалпы ұзындығы	0.373 шақырым
2001 ж. базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	1,216 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	0,729 млн. теңге
жабдықтар	0,436 млн. теңге
басқа шығындар	0,051 млн. теңге
2013 ж. ағымдағы деңгей бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	3,353 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	1,627 млн. теңге
жабдықтар	0,975 млн. теңге
басқа шығындар	0,751 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

Бұрын берілген 2013 жылғы 11 маусымдағы №09-0250/13 сараптау қорытындысы жарамсыз.

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

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

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА