ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

"ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨҢІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ "ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ" ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРЫНЫНЫҢ ("МЕМСАРАПТАМА" РМК) ОҢТҮСТІК ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ "ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ" (РГП "ГОСЭКСПЕРТИЗА") КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА МИНИСТЕРСТВА РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ЮЖНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ҚОРЫТЫНДЫ

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭНЕРГЕТИКА ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕР КОМИТЕТІНІҢ "ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ" ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРЫНЫНЫҢ ("МЕМСАРАПТАМА" РМК) ОҢТҮСТІК ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ "ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ (РГП "ГОСЭКСПЕРТИЗА") КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА МИНИСТЕРСТВА РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ЮЖНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

БЕКІТЕМІН:

«Мемсараптама» РМК-ның
Оңтүстік Қазақстан облысы
бойынша филиалының
директоры

_____Ж.С.Мыктыбаев

«ОҚО, Сарыағаш ауданы, Жүзімдік а/о, Ақсу, Бірлесу, Оңтүстік елді мекендеріне, Бірлесу а/о, Берекелді, Дихан, 28 гвардия елді мекендеріне, Кошкарата а/о, Ұшқын, 1 Мамыр, Бесқұбыр, Бәйтерек, Жамбыл, Бесауыл, Жаңақоныс, Қарабура, Мақташы, Аманжар, Алғабас, Жуантөбе елді мекендеріне жеткізуші газөткізгіштерінің құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

2014 жылғы 30 маусымдағы №19-0413/14

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«ОҚО энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Авангард-ОК» ЖШС

Шымкент қаласы

КАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨНІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚУРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ СТВР КОМИТЕТІНІҢ "ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ" ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРЫНЫНЫҢ ("МЕМСАРАПТАМА" РМК) ОНТҮСТІК ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ "ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ" (РГП "ГОСЭКСПЕРТИЗА") КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА МИНИСТЕРСТВА РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ЮЖНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала
РГП «Госэкспертиза» по ЮКО

_____ Ж.С.Мыктыбаев

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0413/14 от 30 июня 2014 года

по рабочему проекту

«Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1 Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ЮКО»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Авангард-ОК

г.Шымкент

1.НАИМЕНОВАНИЕ рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1 Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО».**

Настоящее заключение выполнено согласно договору № 19/0470 от 27.06.2014 года на экспертизу рабочего проекта между филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЮКО иТОО «Авангард-ОК» на основании письма заказчика ГУ «Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ЮКО» за № 02-2126 от 24.06.2014 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ«Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ЮКО»

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Авангард-ОК» Государственная лицензия Комитета по делам строительства ГСЛ № 000048 от 02.03.2005 года. Дата выдачи приложения к лицензии 26.06.2012 года. Категория II.

ГИП Момот Л. Приказ о назначении ГИП №5 от 18.03.2014года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- задание на проектирование, утвержденное заместителем начальника ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства» ЮКО от 05.07.2013 года;
- архитектурно-планировочное задание за №195/17 от 15.05.2013 года, выданное управлением архитектуры и градостроительства ЮКО;
- постановление акимата Сарыагашского района ЮКО, №10 от 10.01.2011 года о предоставлении земельного участка на временное безвозмездное землепользование под строительства подводящего газопровода в сельском округе Жузимдик Сарыагашского района ЮКО;
- постановление акимата Сарыагашского района ЮКО, №11 от 10.01.2011 года о предоставлении земельного участка на временное безвозмездное землепользование под строительства подводящего газопровода в сельском округе Бирлесу Сарыагашского района ЮКО;
- постановление акимата Сарыагашского района ЮКО, №12 от 10.01.2011 года о предоставлении земельного участка на временное безвозмездное землепользование под строительства подводящего газопровода в сельском округе Кошкарата Сарыагашского района ЮКО;
- решение акима сельского округа Бирлесу Сарыагашского района ЮКО, №13 от 13.12.2013 года о предоставлении земельного участка на временное безвозмездное землепользование под строительства ГРП в сельском округе Бирлесу Сарыагашского района ЮКО;
- решение акима сельского округа Жузимдик Сарыагашского района ЮКО, №10 от 24.04.2014 года о предоставлении земельного участка на временное безвозмездное землепользование под строительства ГРП в сельском округе Жузимдик Сарыагашского района ЮКО;
- решение акима сельского округа Кошкарата Сарыагашского района ЮКО, №08 от 02.04.2014 года о предоставлении земельного участка на временное безвозмездное землепользование под строительства ГРП в сельском округе Кошкарата Сарыагашского района ЮКО;
- акт выбора и согласования земельного участка для строительства сетей подводящего газопроводов сельском округе Кошкарата Сарыагашского района ЮКО за №233 от 24.12.10 года, выданный отделом архитектуры и градостроительство Сарыагашского района, ЮКО;

МЕМБАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

- акт выбора и согласования земельного участка для строительства сетей подводящего газопроводов сельском округе Жузимдик Сарыагашского района ЮКО за №234 от 24.12.10 года, выданный отделом архитектуры и градостроительство Сарыагашского района, ЮКО;

- акт выбора и согласования земельного участка для строительства сетей подводящего газопроводов сельском округе Бирлесу Сарыагашского района ЮКО за №235 от 24.12.10 года, выданный отделом архитектуры и градостроительство Сарыагашского района, ЮКО;

- акт выбора и согласования земельного участка для строительства ГРП в сельском округе Бирлесу Сарыагашского района ЮКО за №314 от 21.11.13 года, выданный отделом архитектуры и градостроительство Сарыагашского района, ЮКО;

- акт выбора и согласования земельного участка для строительства ГРП в сельском округе Жузимдик Сарыагашского района ЮКО за №353 от 25.12.13 года, выданный отделом архитектуры и градостроительство Сарыагашского района, ЮКО;

- акт выбора и согласования земельного участка для строительства ГРП в населенном пункте Алгабас сельского округа Кошкарата Сарыагашского района ЮКО за №346 от 24.12.13 года, выданный отделом архитектуры и градостроительство Сарыагашского района, ЮКО;

- акт выбора и согласования земельного участка для строительства ГРП в населенном пункте Аманжар сельского округа Кошкарата Сарыагашского района ЮКО за №347 от 24.12.13 года, выданный отделом архитектуры и градостроительство Сарыагашского района, ЮКО;

- акт выбора и согласования земельного участка для строительстваГРП в населенном пункте Макташы сельского округа Кошкарата Сарыагашского района ЮКО за №348 от 24.12.13 года, выданный отделом архитектуры и градостроительство Сарыагашского района, ЮКО;

- акт выбора и согласования земельного участка для строительства ГРП в населенном пункте Карабура сельского округа Кошкарата Сарыагашского района ЮКО за №349 от 24.12.13 года, выданный отделом архитектуры и градостроительство Сарыагашского района, ЮКО;

- акт выбора и согласования земельного участка для строительства ГРП в населенном пункте Жанаконыс сельского округа Кошкарата Сарыагашского района ЮКО за №349 от 24.12.13 года, выданный отделом архитектуры и градостроительство Сарыагашского района, ЮКО;

- акт выбора и согласования земельного участка для строительства ГРП в населенном пункте Бесауыл сельского округа Кошкарата Сарыагашского района ЮКО за №350 от 24.12.13 года, выданный отделом архитектуры и градостроительство Сарыагашского района, ЮКО;

- акт выбора и согласования земельного участка для строительства ГРП в населенном пункте Жамбыл сельского округа Кошкарата Сарыагашского района ЮКО за №351 от 24.12.13 года, выданный отделом архитектуры и градостроительство Сарыагашского района, ЮКО;

- акт выбора и согласования земельного участка для строительства ГРП в населенном пункте Байтерек сельского округа Кошкарата Сарыагашского района ЮКО за №351 от 24.12.13 года, выданный отделом архитектуры и градостроительство Сарыагашского района, ЮКО;

- акт выбора и согласования земельного участка для строительства ГРП в населенном пункте Ушкын сельского округа Кошкарата Сарыагашского района ЮКО за №353 от 24.12.13 года, выданный отделом архитектуры и градостроительство Сарыагашского района, ЮКО;

- справка о количестве населения, газифицируемых домов и коммунально-бытовых учреждений №385 от 17.07.2013 года, выданная акимомсельского округа Жузимдик Сарыагашского района, ЮКО;

- справка о количестве населения, газифицируемых домов и коммунально-бытовых учреждений, выданная акимомсельского округа Кошкарата Сарыагашскогорайона, ЮКО;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

- справка о количестве населения, газифицируемых домов и коммунально-бытовых учреждений, выданная акимомсельского округаБирлесуСарыагашскогорайона, ЮКО;
- заключение об инженерно-геологических условиях, выполненное ИП «Джакипбеков». Государственная лицензия Комитета по делам строительства ГСЛ № 000726 от 06.04.2007 года;
- топографическая съёмка, выполненная года ТОО «ЮЖБЭСТПРОЕКТ» Государственная лицензия Комитета по делам строительства и ЖКХ ГСЛ № 13010886 от 17.05.2013 года;
- перечень оборудования, материалов, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком от 09.04.2014 года,
- письмо ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ЮКО» №02-2125 от 24.06.2014 года о том, что финансирование строительства сетей подводящего газопроводав населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО предусмотрено постановлением акимата ЮКО за №91 в 2015 году;
- письмо ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ЮКО» за №02-2124 от 24.06.2013 года о том, что строительно-монтажные работы запланированы на 2015 год.

Технические условия:
- № 7317ж от 30.10.2013 года на газоснабжение, выданные ЮКПФ АО «КазТрансГазАймак»;
- № 540к от 19.05.2014 года на газоснабжение, выданные ЮКПФ АО «КазТрансГазАймак».

5.2 Согласования и заключение органов государственного надзора

Заключение государственной экологической экспертизы №001345 от 26.11.2013 года, выданное управлением природных ресурсов регулирования природопользования по Южно-Казахстанской области.

Санитарно-эпидемиологическое заключение за №17-6-1021 от 26.09.2013 года, выданное департаментом комитета государственного санитарно-эпидемиологического надзора МЗ РК по ЮКО.

Заключение на соответствие требованиям действующих норм в области промышленной безопасности РК за №03-ПБ от 05.04.2014 года, выданное ТОО «Маркетинг-Монтаж-Инжиниринг». Аттестат №0001653 от 15.03.2012 года.

Согласование ЮКПФ АО «КазТранс Газ Аймак» № 1961 от 07.04.2014 года.

Согласование департамента чрезвычайных ситуаций по ЮКО ПТ-57 от 17.04.2014 года.

Проект согласован: акимами сельских округов Бирлесу, Жузимдик, Кошкар ата; отделом ЖКХ Сарыагашского района; филиалом «КазТрансГаз Аймак» Сарыагашского района; Келесский электрические сети; филиалом «Казахтелеком» Сарыагашского района; Дарбазинским групповым водопроводом Сарыагашского района, ЮКО.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том I. Пояснительная записка.

Альбом I. Рабочие чертежи (Газопровод высокого давления).

Альбом II. Рабочие чертежи (Продольный профиль).

Альбом III. Рабочие чертежи(Переходы через каналы, схемафундаментов и опор газопровода).

Том II. Сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Строительство газопровода направлено на улучшение условий жизни и быта населения сельского округа Кошкарата (населенные пункты Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Мамыр, Ушкын); сельского округа Бирлесу (населенные пункты 28-гвардия, Дихан, Берекелды); сельского округа Жузимдик(населенные пункты Онтустык, Бирлесу, Аксу) Сарыагашского района, ЮКО,а также экологической обстановки региона.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Трасса газопровода высокого давления начинается от трассы Жетысай – Шымкент. Строительство подводящего газопровода предусматривается к населённым пунктам сельских округов Бирлесу, Жузимдик и Кошкарата Сарыагашского района, ЮКО.

На своем протяжении трасса проектируемого газопровода пересекает различные ирригационные сооружения (каналы, арыки) и местные автодороги.

Природно-климатические условия района строительства

Климатический подрайон – IVA.

Температура воздуха наиболее холодной (обеспеченностью 0,92) пятидневки минус 15°С.

Нормативная глубина промерзания, м: для суглинка – 0,52.

Глубина проникновения 0°С в грунт, м: для суглинка– 0,62.

Район по весу снегового покрова - I.

Район по давлению ветра - III.

Район по толщине стенки гололеда - II.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

В пределах изучаемый территории развит аккумулятивный рельеф верхнечетвертичного возраста, который образовался в результате накоплении обломочного и глинистого материала. Поверхность изучаемой территорий представляют террасированные долины р.Келес. Высотные отметки трассы газопровода колеблется в пределах 185,0 - 245,0 м.

Гидрография

Гидрографическая сеть в районе работ представлена рекой Келес, каналом Араншы, Кият, Бескубыр и СТК Ташкент.

Геолого-литологическое строение территории

В пределах трассы газопровода повсеместно распространены связанные грунты аллювиально-пролювиального генезиса верхнечетвертичного возраста.

Связанные грунты предоставлены лессовидными суглинками и образует покровную толщу мощностью 8,0-20,0м.

Лессовидные суглинки аллювиального-пролювиального происхождений желтовато-серого и полевого цвета, макропористые, различной естественной влажности и плотности. С поверхности земли распространены насыпные грунты мощностью 0,25-0,35м.

Гидрогеологические условия

Подземные воды на участках подводящих сетей газоснабжения к селам в основном, при высоком стоянии залегают на глубине более 5,0 м и в формирований показателей физико-механических свойств не влияет, в связи с чем гидрогеологические условия участка не приводится.

Физико-механические свойства грунтов

По физико-механическим и просадочным свойствам в пределах площади изысканий выделены два инженерно-геологических элемента:

1) первый ИГЭ - суглинок светло-коричневый, пористый, комковатый от полутвердой до тугопластичной консистенции, вскрытой мощностью 3,0 м;

2) второй ИГЭ - суглинок светло-коричневый просадочный, макропористый, комковатый от полутвердой до тугопластичной консистенции, вскрытой мощностью 3,0 м.

Засоленность и коррозионная активность грунтов зоны аэрации

По нормативному содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO_4 - грунты площадки на бетон марки W_4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178 (СНиП РК 2.01-19-2004) - сильноагрессивные, шлакопортландцементе - слабоагрессивные, а на сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266 - неагрессивные.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

По нормативному содержанию хлоридов в перерасчете на ионы Cl грунты площадки для бетонов на портландцементе, шлакопортландцементе по ГОСТ 10178– среднеагрессивные.

Группа грунтов по трудности разработки

Группа грунтов по трудности разработкам, согласно СНиП РК 8.02-05-2002, для ручных земляных работ и одноковшовых экскаваторов: суглинок-вторая. (36в), насыпной грунт-третья (26б).

Сейсмичность участка работ

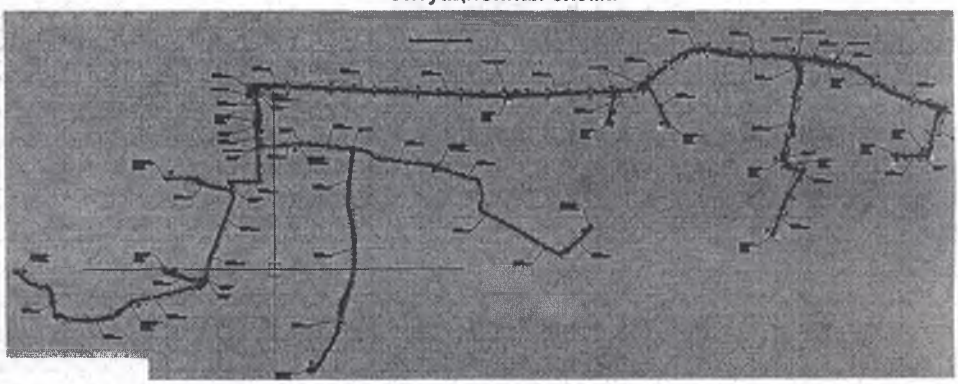
Согласно карте сейсмического микрорайонирования сейсмичность трассы подводящего газопровода согласно СНиП 2.03-30-2006, равно восьми баллам. Категория грунтов по сейсмическим свойствам-вторая.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Трасса подводящего газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СНиП РК 3.01.01-2008* «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений», МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы».

Ситуационная схема



6.2.2 Технологические решения

Мощность объекта

Газопровод высокого и среднего давления предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 50838-2009 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 с коэффициентом запаса прочности 2,8 составляет 58529,0 п.м, в том числе диаметром 315х28,6 мм – 16650,0 пм; диаметром 225х20,5 мм – 1370,0 пм; диаметром 180х16,4 мм – 2800,0 пм; диаметром 160х14,6мм – 9,0 пм; диаметром 140х12,7 мм – 6900,0 пм; диаметром 125х11,4 мм – 9500,0 пм; диаметром 110х10,0 мм – 21300,0 пм.

Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 с коэффициентом запаса прочности 2,8 составляет диаметром 110х10,0 мм 2120,0 п.м.

Протяженность газопровода высокого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 351,0 пм, в том числе: диаметром 325х6,0 мм – 6,0 пм; диаметром 219х5,0 мм – 100,0 пм; диаметром 159х4,0 мм – 30,0 пм; диаметром 108х4,0 мм – 215,0 пм.

Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет диаметром 108х4,0 мм – 10,0 пм.

Данная толщина стенки газопровода принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого трубопровода.

Часовой расход газа составляет 12475,93нм^3/час.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Годовой расход газа составляет 35516477,52тыс. нм^3/год.

Схема газоснабжения

Для газоснабжения природным газом населенные пункты Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1 Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата; населенные пункты 28-гвардия, Дихан, Берекелды сельского округа Бирлесу, населенные пункты Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО запроектирован подводящий газопровод высокого давления.

Точка врезки от проектируемого газопровода высокого давления (№13574 от 20.12.2013года). Проектируемый давление газопровода Рпр.=0,6 МПа (6,0 кгс/см^2).

Распределительные сети приняты тупиковые из труб полиэтиленовых ПЭ 100 SDR11 по ГОСТ Р 50838-2009 (подземная часть) и стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 (надземная часть).

Диаметры распределительных газопроводов определены гидравлическим расчетом из условия обеспечения нормального и экономичного газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления при максимально допустимых перепадах давления.

Нормы потребления газа

Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100 процентов охвате.

Максимально-часовые расходы газа населённых пунктовсельских округов Бирлесу, Жузимдик и Кошкарата Сарыагашского района, ЮКО определены согласно предоставленной справки о количестве газифицируемых домов и количество жителей выданной акимами сельских округов Бирлесу, Жузимдик и Кошкарата Сарыагашского района, ЮКО.

Удельные максимально-часовые расходы газа приняты в соответствии табл. 12.4 СНиП РК 3.01.01-2008* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов».

табл. 1

Типы застройки	Удельные максимально-часовые расходы газа м^3/чел.час при тепловой способности 33,6 мДж/м^3 (8000 ккал/м^3)
Многоэтажная с централизованным отоплением и горячим водоснабжением	0,04
Малоэтажная (котеджная) с индивидуальными источниками отопления и горячего водоснабжения:	
- при норме обеспеченности 20 м^2 общ.пл. на 1 чел.	0,63-0,45
- при норме обеспеченности 30 м^2 общ.пл. на 1 чел.	0,88-0,62
- при норме обеспеченности 40 м^2 общ.пл. на 1 чел.	1,14-0,79

Часовой расход газа на приготовление пищи и горячей воды населением, бытовые нужды и автономное отопление жилых домов определён по нормам расхода в соответствии с нормативными документами.

В данном объекте тип застройки одно - и двухэтажные. Для расчета приняты жилые дома с индивидуальными источниками отопления, горячего водоснабжения и приготовления пищи при норме обеспеченности 20 м^2 общей площади на одного человека-0,45 нм^3/час.

Расчет потребности природного газа составляет:

Часовой расход газа, нм^3/час.

№	Наименование населенных пунктов	Кол-во жилых домов / Количество население	Ком.быт. нужды	Часовые расходы, нм^3/час	Годовые расходы, нм^3/час

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

1	Ушкын	102 615	135,0	452.93	1289401.12
2	Жамбыл-2	93 768	135,0	528.66	1504989,29
3	Байтерек	184 1841	140,0	1065.30	3032696,04
4	Жамбыл	93 769	40,0	424.66	1208922,09
5	Бесауыл	86 458	130,0	369.71	1052490,43
6	Жанаконыс	161 1235	150,0	776.33	2210056,24
7	Карабура	97 869	35,0	468.66	1334181,29
8	Макташы	145 1144	35,0	604.78	1721687,70
9	Аманжар	78 583	135,0	437.09	1244307,81
10	Алгабас	122 1053	20,0	543.24	1546495,63
11	Казахстан	- 3040	706,2	2281.62	6495315,82
12	Бірлесу	- 120	-	59.4	169099,92
13	Онтустік	- 265	-	131.19	373471,69
14	Аксу	- 844	-	417.78	1189336,10
15	Жузімдік	- 3566	510,0	2326.17	6622140,76
16	Берекелді	- 359	-	177.71	505904,83
17	Богенбай	- 520	-	514.8	1465532,64
18	28-Гвардия	- 520	220,0	756.8	2154458,24
19	Дихан	- 281	-	139.10	395989,88
	Итого			**12475.93**	**35516477,52**

Расчет потребности природного газа

Часовая потребность природного газа для жилых домов определена по нормам расхода газа СНиП РК 3.01.01-2008 табл. 12.4.

Часовой расход газа составляет 12475,93нм^3/час.

Годовой расход газа составляет 35516477,52тыс. нм^3/год.

Гидравлический расчет газопровода среднего давления

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

При этом учитываются часовые расхода газа на нужды производственных (сельскохозяйственных), коммунально-бытовых потребителей, а также индивидуально-бытовые нужды населения.

Гидравлический расчет высокого давления выполнен по программе «V.I.O.StandartHidravlikCalculator» разработанный ОАО «ГИПРОНИИГаз».

Подводящий газопровод высокого и среднего давления

Средняя глубина заложения подземного газопровода составляет 1.2 м до верха трубы.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается просеянным грунтом на высоту 20 см.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы и изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 6323-79 сечением 4 мм^2 с выходом концов его на поверхность под ковер контрольных пунктов.На опознавательный знак наносятся данные о диаметре давлении, глубине заложения газопровода материале труб, расстояние до газопровода, сооружения.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м 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 плюс 10 градус уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток;

2) при температуре окружающего воздуха ниже плюс 10 градус возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6,94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15 градусов и не выше плюс 30 градусов.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполняются с помощью полиэтиленовых отводов.

При входе и выходе из земли полиэтиленовых труб выполненный с использованием отвода с ЗН(закладным нагревательным элементом) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке заключается в футляр.

В футлярах выходов и входов предусмотрены неразъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Для отбора проб воздуха допускается предусматривать контрольную трубку.

Пересечение автодороги выполнены закрытым способом – методом горизонтально-наклонного бурения и заключается в ПЭ футляре.

Газопровод высокого давления пересекает местные дороги. При пересечении местные дороги газопровод заключаются в полиэтиленовые футляры ПЭ100 SDR11.

К концу футляра устанавливается контрольная трубка с выводом под ковер.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого давления согласно МСН 4.03-01-2003 принят 100 процент.

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести в соответствии с требованиями МСП 4.03-103-2005, МСН 4.03-01-2003.

Надземная прокладка высокого и среднего давления

Для перехода газопровода через оросительные каналы предусмотрен надземный газопровод.

Газопровод высокого давления надземным способом принят из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы ГОСТ 17378-2001.

Отключающие устройства предусмотрены до и после перехода через канал. Для отключающего устройства предусмотрено сетчатое ограждение для защиты от механических повреждений.

Защита надземных стальных 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 требованием СНиП РК 2.01-19-2004.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода высокого давления составляет 5%.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями СНиП РК 4.03-01-2011, «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов» утвержденных приказом МЧС №172 от 18.09.2008Г.

Газорегуляторный пункт ГРПШ-13-2ВУ-1

Для понижения давления газа с высокого на среднее предусматривается газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-13-2ВУ-1с основной и резервной линиями редуцирования с конвекторами, узлом учета расхода газа-19 шт.

Для исключения повреждения от наезда автотранспорта на ГРПШ-13-2ВУ-1устанавливается сетчатое ограждение из металлической сетки по серии5.905-25.05(вып.1) «Оборудование, узлы и детали наружных газопроводов».

Для ГРПШ-13-2ВУ-1предусматривается стержневой молниеотвод из труб стальных электросварных длиной 8,0 м, в том числе: диаметром 108х4,0 мм длиной 2,5 м, диаметром 76х4,0 мм длиной 3,0 м, диаметром 57х3,5 мм длиной 2,5 м, установленный на ограждении.

6.2.3 Строительные решения

Газопровод высокого давления пересекает местные дороги. При пересечении местных автодорог газопровод заключается в полиэтиленовые футляры.

Для отбора проб воздуха в футляре предусматриваются контрольные трубки под ковер. Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Газопровод пересекает оросительные каналы (4 шт.) надземным способом на опорах. Переходы предусматриваются по металлическим фермам и в стальном футляре.

Фундаменты - монолитные столбчатые из бетона класса В12.5 на сульфатостойкомце-менте.

Металлоконструкции предусмотрены в соответствии с СНиП РК 5.04-23-2002 «Стальные конструкции».

Изготовление и монтаж стальных конструкций производить в соответствии с требованиями СНиП РК 5.04-23-2002 «Стальные конструкции» и СНиП РК 5.04-18-2002 «Металлические конструкции. Правила производства и приемки работ».

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Противопожарные мероприятия

В соответствии с законом РК «О промышленной безопасности» Заказчик (декларант) обязан заполнять документ, информирующий о характере и масштабах возможных чрезвычайных ситуаций на промышленном объекте и объявляющий о принятых собственником мерах по их предупреждению и ликвидации на этапах ввода в эксплуатацию, его функционирования и вывода из эксплуатации.

Эксплуатационной организации необходимо внести в «Инструкцию действий персонала при чрезвычайных ситуациях» пункт о порядке проведения аварийного отключения запорной арматуры при возникновении чрезвычайных ситуаций.

Монтажные работы следует выполнять в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы», «Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», утвержденныхприказом МЧС РК №172 от 18 сентября 2008 года и СНиП РК 1.03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве».

6.4 Охрана окружающей среды

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

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

В связи с намеченной подачей природного газа создается перспектива оздоровления воздушного бассейна населенных пунктов путем замены газовым топливом другие виды топлива.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

При сжигании котельно-печного топлива (зольных углей, зернистого мазута) в атмосферу выбрасывается большое количество золы двуокиси серы, окислов азота.

Это отрицательно влияет на воздушный бассейн рассматриваемого региона, здоровье населения, продуктивность животноводства, сельскохозяйственные и лесные угодья, состояние промышленных коммунально-бытовых основных фондов.

Использование вместо перечисленных видов топлива природного газа исключает выбросы окисла азота приблизительно на 20% по сравнению с углем, что резко снижает экономический ущерб от загрязнения атмосферы.

Труднее всего измерить и как-то выразить количественно этот эффект (ущерб) тогда, когда он проявляется в ценностях высшего порядка продолжительности жизни, генетические последствия, которые сказываются на физическом и духовном обмене будущих поколений.

Сравнение расчетов показывает, что замена угля и мазута на природный газ, приносит положительный экономический эффект.

При выполнении строительно-монтажных работ по прокладке газопроводов необходимо соблюдать требования защиты окружающей среды, сохранение его 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 бетона;

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 зеленых 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.

6.5 Организация строительства

Объемы основных строительно-монтажных работ

Протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 с коэффициентом запаса прочности 2,8 составляет 58529,0 п.м, в том числе диаметром 315х28,6 мм – 16650,0 пм; диаметром 225х20,5 мм – 1370,0 пм; диаметром 180х16,4 мм – 2800,0 пм; диаметром 160х14,6мм – 9,0 пм; диаметром 140х12,7 мм – 6900,0 пм; диаметром 125х11,4 мм – 9500,0 пм; диаметром 110х10,0 мм – 21300,0 пм.

Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 с коэффициентом запаса прочности 2,8 составляет диаметром 110х10,0 мм 2120,0 п.м.

Заключение №19-0413/14 от 30.06.2014 года по рабочему проекту Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1 Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Протяженность газопровода высокого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 351,0 пм, в том числе: диаметром 325х6,0 мм – 6,0 пм; диаметром 219х5,0 мм – 100,0 пм; диаметром 159х4,0 мм – 30,0 пм; диаметром 108х4,0 мм – 215,0 пм.

Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет диаметром 108х4,0 мм – 10,0 пм.

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», часть II раздел IV п.2 «Коммунальное хозяйство», поз.30 - Распределительная газовая сеть.

Продолжительность строительства принята 11,0 месяцев.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии со СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство» и СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республики Казахстан» на основании сборников сметных норм и расценок и принятых проектных решений.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 5.1.) по выпуску сметной документации в ценах 2001 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.

При составлении смет использованы:

сборники сметных цен на строительные материалы, изделия и конструкции (СН РК 8.02-04-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-18;

- сборники сметных норм и расценок на строительные работы (СН РК 8.02-05-2002) , с учетом изменений и дополнений выпуски 1-11;

- сборники расценок на монтаж оборудования (СН РК 8.02-06-2002) , с учетом изменений и дополнений выпуски 1-10;

- сборники сметных норм затрат на оборудование и инвентарь (СН РК 8.02-13-2004);

- сборник сметных норм и расценок на эксплуатацию строительных машин (СН РК 8.02-03-2002) с учетом изменений и дополнений выпуски 1-14;

- сборник сметных цен на перевозку грузов для строительства (СН РК 8.02-04-2002);

- перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденные заказчиком (администратором бюджетной программы) от 09 апреля 2014 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 4.3.5 и 4.3.8 СН РК 8.02-02-2002.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

- накладные расходы на строительные, монтажные и специальные строительные работы по приложению № 1 к СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан»;

- ненормируемые и непредвиденные затраты в размере 6 % (СН РК 8.02-02-2002);

- средства на временные здания и сооружения (СН РК 8.02-09-2002);

- дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время по НДЗ-2001 (СН РК 8.02-07-2002) с учетом изменений и дополнений выпуск 2;

- затраты на дополнительные отпуска и выслугу лет (СН РК 8.02-02-2002);

- затраты на командировочные расходы (вахтовый метод производства работ и т.д. (СН РК 8.02-02-2002 и задание на проектирование)

В соответствии с Постановлением Правительства от 11 сентября 2007 года № 791 переход к текущей и прогнозной сметной (расчетной) стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

показателя на период 2012-2013 годов согласно изменениям и дополнениям в Законе «О республиканском бюджете на 2012-2014 годы» от 24 ноября 2011 года № 496-IV , на период 2014-2017 годов через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного по протоколу №8 заседания РБК от 04 апреля 2012 года.

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

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от расчетной стоимости строительства в текущих ценах с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

В соответствии РДС РК 1.02-04-2013 разработчиком проекта установлен технически сложный объект II (нормального) уровня ответственности.

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

Проектные решения с учетом внесенных изменений по разделу 7.2. соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

7.2 Дополнения по исходно-разрешительным документам и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по ЮКОв рабочий проект «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1 Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО» внесены следующие изменения и дополнения:

1) пояснительная записка и рабочие чертежи ГСН откорректированы и выполнены в соответствие с СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство»;

2) в пояснительной записке регулятор давления РДГ-35 и РДГ-45 заменен на РДГ-50, А «35»;

3) в газорегуляторном пункте (ГРПШ) для каждого населенного пункта предусмотрен узел учета расхода газа с электронным корректором и согласован с отделом учета газа (ОУГ) АО «Казтрансгаз-Аймак»;

4) на продольном профиле показно пересечение газопровода с другими коммуникациями.

5) согласовано с организациями РЭС, РУС, ТОО «Водные ресурсы Маркетинг», отдел земельного отношения Сарыагашского района, районная Архитектура и градостроительство Сарыагашского района;

6) на листе ГСН-20 переход через сухой арык глубиной-3,0м подземным способ замененен на надземный;

7) дополнительная установка отключающих устройств согласно МСН 4.03-01-2003 пункт 5.1.7 предусмотрено;

8) на листе ГСН-28 от ПК21+3,0 до ПК24+92 трасса газопровода преведена соответстве с нормами. Предусмотрено отключающие устройства перед рекой Келес;

9) в пояснительной записке и прилагаемом листе ГСН-124 сигнальный провод откорректирован;

10) в спецификации учтены контрольные трубки (штуцеры) в футляре при выходе газопровода из земли согласно МСП 4.03-103-2005 пункт 5.22. абзац 4;

11) общие данные рабочего проекта откорректировано и выполнено в соответствии с действующими строительными нормами и правилами;

12) переход перенесен на меньшее расстояние берега;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

13) коэффициент относительно оси Z1 и У1 приняты согласно расстояниями между вертикальными связями и длины элемента фермы;

14) в Лира-СТК в жесткости элементов где стальные сечение в дополнительные характеристики материалов металлической конструкции для металлических колон на место коэффициента длины конструктивного элемента, для коэффициента относительно оси Z1 принято двойку;

15) предоставлен альтернативный вариант перечня оборудования и материалов;

16) альтернативный вариант прайс-листов предоставлен в полном объеме;

17) остальные замечания, приведённые в представленных прайс-листах, исправлены и откорректированы;

18) представлены прайс-листы на материалы и оборудование, отсутствующиев сметных нормативных сборниках ,утвержденные заказчиком;

19) стоимость материалов откорректирована в соответствии со сборником сметных цен и расценок на строительные материалы, изделия и конструкции СН РК 8.02-04-2002,СН РК 8.02-04С-2004 Изменения и дополнения выпуск.18;

20) расценки и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с представленными рабочими чертежами.

Основные технико-экономические показатели рабочего проекта

№ пп	Наименование показателей	Ед.изм.	Показатели		Изменен +увелич. - уменьш.
			Заявл. до эксперт.	Реком. к утвержд.	
1	Годовой расход газа	тыс.м^3/год	35516477,5	35516477,5	
2	Протяженность газопровода высокого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ10704-91	км	0,351	0,351	
3	Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ10704-91	км	0,01	0,01	
4	Протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 50383-95	км	58,529	58,529	
5	Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 50383-95	км	2,120	2,120	
6	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года	млн.тенге	247,847	245,138	-2,709
	в том числе:	млн.тенге	238,574	236,459	-2,115
	СМР	млн.тенге	5,956	5,398	-0,558
	оборудование	млн.тенге	3,317	3,281	-0,036
	прочие				
7	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2014,2015 годов	млн.тенге	792,746	782,277	-10,469
	в том числе:				
	СМР	млн.тенге	610,135	604,626	-5,509
	оборудование	млн.тенге	15,232	13,804	-1,428
	прочие	млн.тенге	167,379	163,847	-3,532
	Из них:				
	на 2014 год (ПИР и экспертиза)	млн.тенге	57,405	55,093	-2,312
	на 2015 год	млн.тенге	735,341	727,184	-8,157
8	Продолжительность строительства	месяцев	11,0	11,0	

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Примечание: в результате рассмотрения сметной документации объекта, сметная стоимость снизилась в текущих 2014 года и прогнозных ценах 2015 года на общую сумму 10,469 млн. тенге.

8. ВЫВОДЫ

С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект**«Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1 Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими (с вышеприведенными) основными технико-экономическими (техническими) показателями:

1.	Годовой расход газа	35516477,52 нм³/год
2.	Протяженность газопровода высокого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ10704-91	0,351 км
3.	Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ10704-91	0,01 км
4.	Протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 50383-95	58,529 км
5.	Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 50383-95	2,120 км
6.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года:	245,138 млн.тенге
	в том числе СМР	236,459 млн.тенге
7.	Общая стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2014, 2015 годов	782,277 млн.тенге
	в том числе СМР	604,626 млн.тенге
8.	Продолжительность строительства	11,0 месяцев

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 трех месяцев.

Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ЮКО» в соответствии с условиями договора 19/0470 от 27.06.2014 года.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

«ОҚО, Сарыағаш ауданы, Жүзімдік а/о, Ақсу, Бірлесу, Оңтүстік елді мекендеріне, Бірлесу а/о, Берекелді, Дихан, 28 гвардия елді мекендеріне, Кошкарата а/о, Үшқын, 1 Мамыр, Бескұбыр, Бәйтерек, Жамбыл, Бесауыл, Жаңақоныс, Қарабура, Мақташы, Аманжар, Алғабас, Жуантөбе елді мекендеріне жеткізуші газөткізгіштерінің құрылысы» жұмыс жобасын сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстарымен енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген төртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

1.	Газдың жылдық шығыны	35516477,52 м³/жыл
2.	МСТ-Р 50383-95 бойынша полиэтиленді жоғары қысымды газ өткізгіш құбырының ұзындығы	58,529 шақырым

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

3.	МСТ-Р 50383-95 бойынша полиэтиленді орта қысымды газ өткізгіш құбырының ұзындығы	2,120 шақырым
4.	МСТ 10704-91 бойынша электрдәнекерленген жоғары қысымды газ өткізгіш болат құбырдың ұзындығы	0,351 шақырым
5.	МСТ 10704-91 бойынша электрдәнекерленген орта қысымды газ өткізгіш болат құбырының ұзындығы	0,01 шақырым
6.	2001 жылғы базалық құрылыстың жалпы сметалық құны	245,138 млн.теңге
	оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	236,459 млн.теңге
7.	2014, 2015 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	782,277 млн.теңге
	оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	604,626 млн.теңге
8.	Құрылыстың ұзақтығы	11,0 ай

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

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

Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 27.06.2014 жылғы № 19/0470 шарттың талаптарына сәйкес «ОҚО, Энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ кепілдік етеді.

Директордың орынбасары	И. Спатаев
Өндірістік бөлімінің бастығы	С. Турдиев
Сараптама тобының басшысы Өндірістік	М. Қошанов
Сарапшы	У.Истилеева
Штаттан тыс сарапшы	А.Капустин