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

120008, Қызылорда қаласы, Ғ.Мұратбаев көшесі, н/ж, «Самал бизнес орталығы», 4 қабат, тел./факс: 8 (7242) 20-22-74, e-mail: exp-kyz@yandex.ru

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 КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ

120008, город Кызылорда, улица Г.Муратбаев, б/н, «Бизнес-центр Самал», 4 этаж, тел./факс: 8 (7242) 20-22-74, e-mail: exp-kyz@yandex.ru

21.10.2014г № 14-02-06/2173

**«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ ҚОФ**

**«КАТЭК» ЖШС**

**«Мемсараптама» РМК**

«Мемсараптама» РМК-ның Қызылорда облысы бойынша филиалы Сізге **«Қызылорда қаласындағы газ тарату желісінен «Қызылордажылуэлектрорталығы» МКК-ге газ құбырының құрылысы»** жұмыс жобасы бойынша **2014 жылғы 21 қазандағы №14–0426/14** сараптамалық қорытындысын жолдайды.

Сонымен қатар, Сізге 2014 жылғы 10 қазандағы №0426 Шарттың 4 тарауының 7 тармағына сәйкес, және де «Қаржыландыру көздеріне қарамастан құрылысқа арналған жобалау алдындағы (техника-экономикалық негіздемелер) және жобалау (жобалау-сметалық) құжаттамаға сараптама жүргізу, сондай-ақ мемлекеттік инвестициялар есебінен салынып жатқан жобаларды бекіту ережесі туралы» Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2002 жылғы 19 тамыздағы № 918 қаулысының (*2014.30.04. берілген өзгерістер мен толықтыруларымен*) 25 тармағына сәйкес «Мемсараптама» РМК-ның Қызылорда облысы бойынша филиалына электронды жеткізгіштегі мемлекеттік сараптаманың оң қорытындысын алған Құжаттаманың соңғы нұсқасының бір данасын мұрағат (бақылау) данасы ретінде сақтау үшін осы қорытындыны алған күннен бастап, 5 (бес) күнтізбелік күн ішінде тапсыруыңыз қажет екендігін ескертеміз. Құжаттаманың жоғарыда көрсетілген данасын осы Құжаттама мемлекеттік сараптамадан өткен соңғы нұсқасы болып табылатындығына кепілдік берілетіндігі туралы ілеспе хатпен ұсыну керек.

Қосымшасы 15 парақта.

**Директордың м.а:** **К.Сарсенбаев**

007134

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨҢІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВАДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ (МЕМСАРАПТАМА РМК) ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

МЕМСАРАПТАМА ГОСЭКСПЕРТИЗА

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 КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ

# ҚОРЫТЫНДЫ
# ЗАКЛЮЧЕНИЕ

МЕМСАРАПТАМА

**ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ**
**РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН**

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨНІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВАДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ (МЕМСАРАПТАМА РМК) ҚЫЗЫЛОРДА 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 КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ

**БЕКІТЕМІН:**
«Мемсараптама» РМК-ның
Қызылорда облысы бойынша
филиалының директоры м.а.:
_____ К.Сарсенбаев

**«Қызылорда қаласындағы газ тарату желісінен «Қызылордажылуэлектрорталығы» МКК-ге газ құбырының құрылысы»**

жұмыс жобасы бойынша

**2014 жылғы 21 қазандағы №14–0426/14**

# ҚОРЫТЫНДЫ

**ТАПСЫРЫСШЫ:**
«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ ҚОФ

**БАС ЖОБАЛАУШЫ:**
«КАТЭК» ЖШС

Қызылорда қаласы

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨҢІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВАДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ (МЕМСАРАПТАМА РМК) ҚЫЗЫЛОРДА 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 КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ

**УТВЕРЖДАЮ:**
И.о. директора
филиала РГП «Госэкспертиза»
по Кызылординской области

_____ К.Сарсенбаев

# З А К Л Ю Ч Е Н И Е

**№14–0426/14 от 21 октября 2014 года**

по рабочему проекту

**«Строительство газопровода для ГКП «Кызылордатеплоэнергоцентр» к распределительной сети г.Кызылорда»**

**ЗАКАЗЧИК:**
КПФ АО «КазТрансГаз Аймак»

**ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:**
ТОО «КАТЭК»

г. Кызылорда

**1. НАИМЕНОВАНИЕ:** Рабочий проект **«Строительство газопровода для ГКП «КТЭЦ» к распределительной сети г.Кызылорда».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 10 октября 2014 года №0426 между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области и ТОО «КАТЭК» (согласно письма КПФ АО «КазТрансГазАймак» о представлении рабочего проекта на экспертизу от 30 сентября 2014 года №1-41-1387).

**2.ЗАКАЗЧИК:** КПФ АО «КазТрансГаз Аймак»

**3.ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:** ТОО «КАТЭК» (ГСЛ 001227 от 25 мая 2000 года, приложение от 25 января 2013 года, I категория).

Главный инженер проекта – Шаянбаева Л.С. (приказ ТОО «КАТЭК» от 1 октября 2014 года №388).

**4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ:** АО «КазТрансГаз Аймак»

**5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ**

**5.1. Основание для разработки:**

техническое задание на проектирование от 12 августа 2014 года, приложение №1 к договору №1616-04-14R, утвержденное АО «КазТрансГаз Аймак»;

постановление акимата города Кызылорда от 29 сентября 2014 года №2388 о предоставлении права временного возмездного землепользования на земельный участок;

приказ ГУ «Городской отдел земельных отношений» от 22 сентября 2014 года №929/1 о определении земельного участка с правом временного возмездного землепользования АО «КазТрансГаз Аймак»;

акт и схема полевого обследования земельного участка, составленные специальной комиссией;

акт и схема предварительного выбора земельного участка от 22 сентября 2014 года № 02-05-6/6866Ю под строительство, составленная специальной комиссией;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) №329 от 30 сентября 2014 года, утвержденное ГУ «Городской отдел архитектуры и градостроительства»;

протокол учета общественного мнения по представленному рабочему проекту с оценкой воздействия на окружающую среду.

*заключение по отводу земельного участка под строительство:*

заключение государственной экологической экспертизы №06-8/2791 от 10 октября 2014 года ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области».

*Письма:*

АО «Казахтелеком» от 26 августа 2014 года №297 об отсутствии на участке строительства инженерных сетей, принадлежащих ТУСМ-11;

ТОО «ВОЛСПроектСтрой» от 05 сентября 2014 года №35 об отсутствии на участке строительства волоконно-оптической линии связи;

ТОО «Сырэнергогазстрой» от 20 августа 2014 года №166 об отсутствии пересечения газопровода с кабелями и воздушными линиями связи;

ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр»:

от 25 августа 2014 года №1688-14 о разрешении на проведение газопровода и установки ГРП на территории станции;

от 29 августа 2014 года №1726-7 характеристика газовых горелок на существующих котлах ГКП «КТЭЦ»;

КПФ АО «КазТрансГаз Аймак»:

от 16 октября 2014 года №1-41-1449 о сроках начала строительства;

от 21 октября 2014 года №1-41-1460 об уровне ответственности объекта;

от 21 октября 2014 года №1-41-1459 о применении коэффициента в стесненных условиях.

ГУ «Управление по защите прав потребителей Кызылординской области»:



МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

от 11 сентября 2014 года №4-5248 об отсутствии возможности рассмотрения и выдачи санитарно-эпидемиологического заключения на проект;

от 09 октября 2014 года №4-5991 об отсутствии возможности рассмотрения и выдачи санитарно-эпидемиологического заключения по отводу земельного участка;

*Технические условия:*

КПФ АО «КазТрансГазАймак» от 15 сентября 2014 года №353 на проектирование и строительство;

КПФ АО «КазТрансГазАймак» от 29 августа 2014 года №342 на пересечение газопроводов высокого давления;

ГКП «Кызылорда су жуйеси» от 28 августа 2014 года № 04-203 на пересечение водопроводных и канализационных трубопроводов;

ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр» от 25 августа 2014 года №124 на пересечение газопровода с существующим железнодорожным путем, водопроводом, пожаропроводом на территории ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр»;

«Городской отдел коммунального хозяйства пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 27 августа 2014 года №01-3/1049 на пересечение автомобильной дороги газопроводом, методом горизонтально-наклонного бурения.

**5.2. Согласования и заключения, заинтересованных организации:**

согласование рабочего проекта АО «КРЭК» №1825/08 от 08 сентября 2014 года на пересечение электрическими сетями;

ГУ «Комитет по государственному контролю за чрезвычайными ситуациями и промышленной безопасностью» №19-04-10/ЮЛ-1160 от 22 мая 2012 года, разрешение на применение оборудования.

согласование проекта КПФ АО «КазТрансГаз Аймак» №1-41-1285 от 11 сентября 2014 года;

заключение технической экспертизы по промышленной безопасности №090 от 17 сентября 2014 года ТОО Научно-производственный центр «Мекенсак»;

согласование по промышленной безопасности №23-08/13-02/ЗТ-Б-591 от 25 сентября 2014 года на основании экспертного заключения ТОО Научно-производственный центр «Мекенсак», департамента по чрезвычайным ситуациям Кызылординской области;

заключение государственной экологической экспертизы №06-8/2598 от 24 сентября 2014 года ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области»;

план трассы газопровода, согласованный;

ГУ «Городской отдел архитектуры и градостроительства»;

ГУ «Городской отдел земельных отношений»;

КПФ АО «КазТрансГаз Аймак»

АО «Транстелеком» ТУСМ-10 ст.Кызылорда;

ТОО «ВОЛСПроектСтрой»

ФТС ГКП «КТЭЦ»;

ГКП «КызылордаСуЖуйеси»;

Филиал АО «Казахтелеком» - Дальняя связь;

КОДТ АО «Казахтелеком»;

АО «КРЭК»;

арендатор связи №9;

АО «ПетроКазахстанКумкольРесорсиз».

**5.3. Перечень документации представленной на экспертизу**

| | |
|---|---|
| Том 1 Книга 1 | Общая пояснительная записка. |
| Том 2 Альбом 1 | Наружные сети газоснабжения (чертежи) |
| Том 3 Книга 1 | Сводный сметный расчет, объектные и локальные сметы |

**5.4. Цель и назначение объекта строительства.**

Газоснабжение ГКП «Кызылордатеплоэнергоцентр» в городе Кызылорда от газораспределительной сети.



МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

## 6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

### 6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства газопроводов высокого и среднего, находится в северо-западной части г.Кызылорда, в районе ЦКЗ.

**Природно-климатические условия района строительства по м/с г.Кызылорда:**

климатический район – IVг (СНиП РК 2.04-01-2010);

годовое количество осадков – незначительное;

средняя температура наружного воздуха:

наиболее холодной пятидневки – минус 22$^0$С (СН РК 2.04-21-2004*);

наиболее холодных суток – минус 30$^0$С (СНиП РК 2.04-01-2010);

сейсмичность района – несейсмичный;

район по весу снегового покрова – I ($S_0$ = 50 кг/м$^2$, СНиП 2.01.07-85*);

район по скоростному напору ветра – III ($W_o$= 38кг/м$^2$, СНиП 2.01.07-85*);

экологическая характеристика района – зона экологического кризиса (Закон РК «О социальной защите граждан, пострадавших вследствие экологического бедствия в Приаралье» №1468-XII от 30 июня 1992г. с изменениями).

**Инженерно-геологические условия площадки строительства:**

Согласно отчетам по инженерно-геологическим изысканиям, выполненное ТОО «КАТЭК» в 2014 году, площадка строительства характеризуется следующими данными:

В геоморфологическом отношении площадка расположена на правобережной террасе р.Сырдарья, представляющей собой аллювиально-пролювиальную равнину. Участок строительства расположен в пределах первой надпойменной террасы реки. Абсолютные отметки в пределах изучаемых территорий изменяются от 126,0-121,0м.

В пределах литологического разреза участка работ по номенклатурному виду выделены два инженерно-геологических элемента:

ИГЭ 1 – суглинок темно-серый, твердый, тяжелый, с прослойками глин, вскрытой мощностью 1,0м, ($\varphi_{II}$=34$^o$С; $C_{II}$=6кПа; Е=11,5МПа);

ИГЭ 2 - песок ($\varphi_{II}$=30$^o$С; $C_{II}$=1,7кПа; Е=28,0МПа).

Грунты обладают сильной сульфатной агрессией к бетонам по марке водонепроницаемости W4-8 на обычных портланд и шлакопортландцементах, и слабой сульфатной агрессией к бетонам по марке водонепроницаемости W4-8-6 на сульфатостойких цементах. Не обладают сульфатной агрессией к бетонам по марке водонепроницаемости W8 на сульфатостойких цементах и средней и сильной хлоридной агрессией к железобетонным конструкциям.

Подземные воды вскрыты на глубине 2,7м. По типу воды относятся к сульфатным натриево-калиевым. Воды обладают слабой сульфатной агрессией к бетонам W4 на обычных портландцементах и слабой хлоридной агрессией к арматуре железобетонных конструкций.

Глубина промерзания грунтов: для супеси и песков – 1,33м.

### 6.2. Проектные решения.

Проектом предусмотрено строительство газопроводов высокого и среднего давления, с установкой ГРПШ.

#### 6.2.1. Генеральный план.

Участок строительства газопровода, находится в северо-западной части г.Кызылорда. Участок свободен от застройки. Трасса проектируемого газопровода высокого давления 0,6МПа пересекает асфальтированную автомобильную дорогу, железнодорожный тупик, шесть ниток водопровода, магистральный газопровод 2,5МПа, канализацию, электрокабель.

Компоновка зданий и сооружений выполнена с учетом технологической схемы и функционального зонирования, с учетом рельефа местности, влияния ветров, а также противопожарных, экологических и санитарно-гигиенических требований.

Генеральным планом запроектированы:

газопровод высокого давления 0,6 МПа;

шкафной узел учета расхода газа ШУУРГ-6500;

газорегуляторный пункт ГРПШ-200-2ВУ1;

распределительный газопровод среднего давления 0,04 МПа.



МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

Площадка ГРПШ, ШУУРГ и дорожка к ним запроектированы с учетом технологического, противопожарного обслуживания и обеспечивают подъезд пожарной техники ко всем зданиям и сооружениям. Площадка и дорожки запроектированы из щебеночно-гравийно-песчаной смеси толщиной 10см по уплотненному грунту.

Площадка ГРПШ прямоугольная в плане общей площадью 129,4м$^2$ и ограждена со всех сторон металлическим ограждением из сетчатых панелей высотой 2,0м.

*Рисунок 1. Ситуационная схема*

Показатели генерального плана:

Таблица 2.

| № | Наименование | Ед. изм. | Количество | % к общей площади |
|---|---|---|---|---|
| 1 | Площадь участка | м$^2$ | 129,4 | 100 |
| 2 | Площадь застройки | м$^2$ | 20,2 | 20,2 |
| 3 | Площадь покрытий | м$^2$ | 79,8 | 79,8 |

**6.2.2 Технологические решения.**

***Мощность, производственная программа***

Производительность (пропускная способность) ГРПШ – 219,0 м3/год.

*Технология производства*

Технологической схемой предусматривается:

газоснабжение котельной ГКП «Кызылордатеплоэнергоцентр», путем подключения от распределительной сети высокого давления с установкой газорегуляторного пункта и шкафного узла учета расхода газа с использованием современных материалов на базе полиэтиленовых труб.

*Газопровод высокого давления 0,6 МПа.*

Проектируемые газопроводы высокого давления PN-0,6 МПа выполнены из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8.

Точка врезки газопровода высокого давления находится на ПК0+27,2 с «Южной ветки» и на ПК0+73,9 «Северной ветки». Протяженность проектируемого газопровода высокого давления 0,6 МПа от точки врезки до ГРП составляет 2,354 км, диаметром Ø315х28,6 мм.



МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

Уровень ответственности строительства газопроводов высокого и среднего давления определяется по РДС РК 1.02-04-2013 «Отнесение объектов строительства и градостроительства планирования территории к уровням ответственности» и приложению А относится к объектам второго (нормального) уровня ответственности п.2.2.4. «объекты газораспределительных систем, на которых используется, хранится, транспортируется природный газ под давлением до 1,2 МПа».

*Шкафной узел учета расхода газа ШУУРГ- 6500*

Шкафной узел учета расхода газа ШУУРГ предназначен для учета объема природного газа в единицах, приведенных к стандартным условиям. Измеряемый природный газ предварительно очищается от механических примесей через фильтр установленный в шкафном узле учета расхода газа.

Пункт работает следующим образом: газ по входному трубопроводу через входное запорное устройство поступает на фильтр газа, который оснащен индикатором перепада давления. После фильтра газ поступает на измерительный комплекс СГ-ЭК, где происходит измерение объёма прошедшего через пункт газа в единицах объёма, приведённых к стандартным условиям. Измерительный комплекс СГ-ЭК включает в себя систему измерения расхода с многодневной регистрацией, на базе турбинного счетчика с электронным корректором установленного на газопроводе высокого давления, порог чувствительности счетчика обеспечивает замер с точностью +,-1%. Электронный корректор ЕК-260 объема газа предназначен для автоматического приведения измеренного счетчиком объема газа к стандартным условиям в зависимости от давления, температуры и степени сжатия. Корректор используется вместе со счетчиком газа, имеющий низкочастотный выход. Корректор представляет собой электронный прибор, управляемый микропроцессором, выполнен в едином металлическом корпусе и состоит из электронного блока, датчика абсолютного давления, датчика температуры — термометра сопротивления, 8-разрядного жидкокристаллического дисплея, пленочной клавиатуры и встроенного источника питания (две литиевые батареи со сроком эксплуатации 12 лет).

В период выполнения аварийных работ или проверки оборудования подача газа потребителю осуществляется по обводному трубопроводу (байпасу). На входном трубопроводе пункта после входного запорного устройства установлен продувочный трубопровод.

*Газорегуляторный пункт ГРПШ -200-2ВУ1*

Проектируемый газорегуляторный пункт ГРП предназначен для снижения давления природного газа с 0,6 МПа до 0,04 МПа и поддержания его с необходимой точностью, состоящий из редуцирующих линий одинаковой производительности (основной + резервной) для обеспечения понижения давления природного газа до требуемого уровня на один выход. В качестве редукторов основной линии применены регуляторы давления РДП-200Б Российского производства, которые обеспечат автоматическую стабилизацию давления и расхода.

Блочный узел редуцирования включает предохранительные запорные клапаны с ручным взводом для обеспечения защиты системы трубной обвязки и оборудования, установленные до регуляторов давления.

Предохранительные клапаны рассчитаны на требуемое нормами МСН 4.03-01-2003:

превышение для срабатывания (25%) выходного давления и защиту по падению выходного давления;

возможный расход газа, исчисленный до максимального, который может выдержать регулятор давления. Сброс производится через сбросные свечи.

Блочный узел редуцирования включает предохранительные клапаны на базе клапанов с пружинным затвором и возможностью ручного подрыва для обеспечения защиты системы трубной обвязки и оборудования, установленные после регулятора давления и выходного крана.

*Распределительный газопровод среднего давления PN- 0,04 МПа*

Проектируемые газопроводы среднего давления PN-0,04 МПа выполнены из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8, и стальных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91.



МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

Точка врезки газопровода среднего давления находится на территории ГКП «КТЭЦ» от ГРП до тройника. Протяженность проектируемого газопровода среднего давления 0,04 МПа от ГРП до тройника составляет 14,3м.

*Сигнальные ленты*

При прокладке поземных газопроводов необходимо строго соблюдать требования техники безопасности обозначение трассы газопровода предусматривают установку опознавательных знаков и укладку сигнальной ленты по всей длине трассы, которые гарантируют дальнейшую успешную эксплуатацию объектов. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной 0,2м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» полосой металлической фольги, укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. Все сигнальные ленты сделаны из прочного полиэтилена, характеризующегося повышенной устойчивостью к агрессивным химическим и радиационным средам и отличаются долговечностью. На участках пересечений газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Переходы подземного газопровода через автодороги предусмотрены открытым способом, а также горизонтально-наклонным бурением с заключением в полиэтиленовый футляр, с укладкой газопровода внутри футляра на полиэтиленовые ложементы с установкой контрольной трубкой под ковер. При пересечении газопровода с коммуникациями: водопровод, канализация, газопровод закладываются в полиэтиленовый футляр, если газопровод проложен ниже коммуникации; при прокладке выше коммуникации футляр не предусматривается. При пересечении с тепловыми сетями газопровод прокладывается в футляре независимо от пересечения над или под тепловыми сетями.

*Запорная арматура*

Для отключения подачи газа потребителю устанавливаются отключающие устройства:

На надземных газопроводах устанавливаются стальные задвижки типа 30с41нж PN =1,6 МПа Ду 100-500 Благовещенского арматурного завода,

На подземных газопроводах устанавливаются полиэтиленовые шаровые краны ПЭ 80 SDR 11 Д 315;225;160;110;90;63 с выводом узла управления под специальный ковер.

*Метод горизонтально-наклонного бурения*

Бестраншейное строительство – одно из передовых направлений в современном строительстве инженерных коммуникаций. Современные технологии позволяют вести работы по строительству газопроводных сетей быстро, качественно и экономично, не нарушая русло рек и не причиняя неудобства окружающим, а это в одинаковой степени важно и для сельхозпроизводителей.

Бестраншейные технологии позволяют прокладывать коммуникации под водоемами, реками, автодорогами, железными дорогами и массивами зеленых насаждений.

Закрытый способ прокладки и замены газопровода – это оптимальный способ существенно облегчить задачи по строительству газораспределительных сетей.

Основные преимущества использования бестраншейных технологий:

уменьшение сметной стоимости строительства за счет значительного сокращения сроков производства работ, затрат на привлечение дополнительных технических средств, рабочей силы и тяжелой землеройной техники;

отсутствие затрат на восстановление поврежденных участков автомобильных и железных дорог, зеленых насаждений и объектов городской инфраструктуры;

сокращение эксплуатационных расходов на контроль и ремонт трубопроводов в процессе эксплуатации;

при проведении работ комплексы не создают неудобств для окружающих и не нарушают экологию;

сохранение природного ландшафта и экологического баланса в местах проведения работ;

исключение воздействия на флору и фауну, размыв берегов и донных отложений водоемов;



МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

возможность проведения работ в зимних условиях;

минимизация затрат на энергообеспечение буровых комплексов вследствие их полной автономности и экономичности используемых агрегатов;

специфика технологий также позволяет отказаться от проведения мероприятий по водопонижению в условиях высоких грунтовых вод.

*Краткая характеристика и обоснование принятых решений по технологии производства, механизации и автоматизации технологических процессов.*

Технические решения по предотвращению выбросов в атмосферу и сбросов вредных веществ в окружающую среду.

Технологическое оборудование и трубопроводы полностью герметизированы.

*Производственная безопасность – оценка возможности возникновения аварийных ситуаций и решения по их предотвращению.*

Система управления безопасностью объекта предусматривает:

идентификацию опасных производственных объектов;

лицензирование деятельности по эксплуатации;

организацию эксплуатации оборудования с соблюдением требований действующих нормативных документов и технологического регламента эксплуатации установок;

производственный контроль (мониторинг) состояния безопасности объектов;

оценку состояния безопасности объектов и прогноз его изменения;

выработку методов и планов поддержания безопасности объектов в пределах норм или допустимых рисков и реализацию этих планов;

поддержание в готовности систем управления и оповещения, сил и средств по ликвидации аварий и их последствий на объекте, взаимодействие с формированиями МЧС;

взаимодействие с органами государственного надзора;

разработку деклараций безопасности установок.

*Управление производством предприятия, организация условий и охраны труда.*

В целях создания обслуживающему персоналу условий труда, обеспечивающих наибольшую его производительность и безопасность, закладываются следующие основные мероприятия:

перед допуском к работе технического состава производится инструктаж по безопасности труда и обучение методам безопасного проведения работ;

для обслуживания оборудования и наблюдения за показаниями приборов принимается нормативная освещенность рабочих мест, площадок обслуживания и щитов управления;

арматура и контрольно-измерительные приборы размещаются в легкодоступных местах;

обеспечение нормативных условий на рабочих местах в части шума, вибрации и пр.

*Санитарно-гигиенические условия труда работающих.*

Перед допуском персоналов на рабочие места производится:

медицинский осмотр;

обучение по необходимой программе на данное рабочее место;

инструктаж по технике безопасности и пожарной опасности;

аттестацию на рабочее место и при положительной аттестации получить допуск на рабочее место

Все работающие обеспечиваются спецодеждой, спецобуью и средствами индивидуальной защиты.

К санитарно-гигиеническим и лечебно-профилактическим мероприятиям относятся:

устранение причин возникновения опасных и вредных производственных факторов на рабочих местах;

обеспечение санитарно-бытовыми помещениями (гардеробные, душевые и т.д).

*Мероприятия по охране и технике безопасности.*

Охрана труда при представляет собой систему взаимосвязанных мероприятий направленных на создание безопасных условии для выполнения СМР. Перед допуском к



МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

работе технический состав проходит инструктаж по безопасности труда и обучение методам безопасного проведения работ. Допуск оформляется записью в журнале инструктажа по технике безопасности, в котором каждый работник расписывается в подтверждение получения необходимого инструктажа. При выполнении комплекса работ по сооружению газопровода используются современные средства техники безопасности и правила охраны труда. Работающих обеспечиваются санитарно-гигиеническими и безопасными условиями труда с целью устранения производственного травматизма профессиональных заболеваний. Технический состав обеспечивается спец.одеждой, обувью и защитными средствами.

Особое внимание уделяется выполнению правил эксплуатации строительных механизмов, установленных вблизи откосов и зон возможного обрушения грунта, устройству ограждений опасных мест, выполнению электрозащитных устройств оборудования и механизмов, работающих на электрической энергии.

При бестраншейной прокладке полиэтиленовых труб методом наклонно-направленным бурением место размещения установки ограждается. Расстояние между ограждения и установкой ГНБ - не менее 1,5м. Рабочий и приемный котлованы имеют предупредительные надписи и знаки, в ночное время - сигнальные огни, траншеи - сигнальное ограждение.

Строительно-монтажные работы с применением машин в охранной зоне действующей воздушной линии электропередач производится согласно «Правил устройства электроустановок Республики Казахстан» и под руководством лица, ответственного за безопасность производства работ, и при наличии письменного разрешения организации-владельца линии. Вне рабочего времени строительные машины и механизмы убираются из зоны производства на специально отведенные площадки. Место расположения складских помещений определяется по месту.

*Испытание и приемка газопроводов*

Границы участков и схема проведения испытаний определяются рабочей документацией. Испытания производят при температуре трубы не ниже минус 15ºС. Предварительные испытания полиэтиленовых трубопроводов проводят перед укладкой при бестраншейных методах строительства и реконструкции. Испытание при этом производится в течении 1 часа. Окончательные испытания полиэтиленовых газопроводов на герметичность производят после полной засыпки (до проектной отметки) траншеи в соответствии требований МСН 4.03-01-2003 и МСП 4.03-103-2005.

При приемке новых полиэтиленовых газопроводов приемочной комиссии предъявляются:

проектная документация в полном объеме;

акт разбивки трассы;

исполнительные чертежи (план, профиль газопровода с указанием его границ (пикетажа);

строительный паспорт газопровода, включая акт испытания его на герметичность;

сертификаты на примененные материалы ( полиэтиленовые трубы ,фитинги, запорную арматуру и т.д.)

После приемки газопровода он подключается к действующему газопроводу в соответствии технического регламента «Требования к безопасности систем газоснабжения».

Дополнительных требований, кроме перечисленных выше, указанных в проекте, по условиям строительства проектом не предусматривается.

**6.2.4. Конструктивные решения.**

Установка газорегуляторного пункта шкафного(ГРПШ) и шкафного узла учета расхода газа (ШУУРГ) предусмотрены на монолитный железобетонный фундамент толщиной 450мм (мелкозаглубленный фундамент), из бетона класса В15, армированный сетками из арматуры класса AIII. Под фундамент выполнена бетонная подготовка из бетона кл.В3,5 с последующим устройством подготовки из щебня толщиной 100мм, превышающая габариты фундамента на 100мм с каждой стороны.

С учетом просадочности грунтов под основанием проектом предусмотрено устройство искусственной подушки из непучинистого грунта, а также по всем



МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

сооружениям предусмотрены отмостки соответствеющие требованиям п. 3.182 пособие к СНиП 2.02.01-83.

Ограждение площадки из сетчатой металлической ограды по металлическим стойкам; фундаменты монолитные, бетонные, из бетона класса В15.

Опоры под трубопроводы надземного исполнения – металлические, из стальных труб (ГОСТ 10704-91), фундаменты под опоры – монолитные бетонные, из бетона класса В15.

**Мероприятия по защите конструкций от коррозии** предусмотрены в соответствии с требованиями СНиП РК 2.01-19-2004.

Железобетонные и бетонные элементы, соприкасающиеся с грунтом, выполнены на сульфатостойком портландцементе, гидроизоляция поверхностей вертикальная: (обмазка горячим битумом за 2 раза) и горизонтальная (устройство щебеночной подготовки с пропиткой битумом до полного насыщения).

Открытые поверхности металлических и соединительных изделий очищаются от пыли, грязи и окалины с последующим нанесением 2-мя слоями лакокрасочного покрытия ПФ-170 с 10-15% алюминиевой пудрой по грунтовке ГФ-021.

**6.3. Охрана окружающей среды**

Проектом определены основные источники неблагоприятного воздействия на окружающую среду, намечены предложения по охране природной среды:

Охрана атмосферного воздуха от загрязнения и предложение по ПДВ;

Охрана поверхностных и подземных вод от загрязнения и истощения;

Охрана почв, рекультивация нарушенных земель, утилизация отходов, охрана растительного и животного мира.

Представлен комплекс природоохранных мероприятий:

В период строительства:

соблюдение границ территории, отводимой под строительство;

запрещение движения транспорта за пределами временных подъездных дорог;

запрещение мойки машин и механизмов на строительной площадке;

установка временных металлических закрытых контейнеров для сбора бытовых отходов и строительного мусора и т.д.

В период эксплуатации:

соблюдение технологического регламента по эксплуатации ГРП и ШУУРГ.

**6.4. Организация строительства**

Машины и механизмы: автогрейдеры, бульдозеры, экскаваторы, краны на автомобильном ходу, укладчики асфальтобетона, компрессоры передвижные; вибратор глубинный, агрегаты для сварки полиэтиленовых труб, катки дорожные, насосы для строительных растворов, подъемник гидравлический.

Трудоемкость –2,276 тыс.чел/дней; продолжительность строительства – 2 месяца.

**6.5. Сметная документация.**

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

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса «АВС-4» (редакция 4.5) 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.

Территориальный район 11-1.

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 1-13;



МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

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);

сборники 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 13 июля 2011 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 СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республики Казахстан»;

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

средства на временные здания и сооружения - 2,7 % (СН РК 8.02-09-2002);

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

затраты на единовременное вознаграждение за выслугу лет в размере 1% (СН РК 8.02-02-2002);

затраты на оплату дополнительных отпусков в размере 0,4% (СН РК 8.02-02-2002);

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 показателя на период 2013-2015 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. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

### 7.1 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с п.4 постановления Правительства РК от 23 октября 2009 года №1656 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» и РДС РК 1.02-04-2013 разработчиком проекта установлен технически сложный II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект: **«Строительство газопровода для ГКП «Кызылордатеплоэнергоцентр» к распределительной сети г.Кызылорда»** разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными и требованиями.

МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб»;

МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы»;

СНиП РК 2.02-05-2009 «Пожарная безопасность зданий и сооружений»;

ПУЭ РК «Правила устройства электроустановок».

Разделы проектной документации соответствуют действующим нормативным документам, в части соблюдения правил взрыво – и пожаробезопасности, охране труда и технике безопасности, несущей способности, экологических и санитарных требований, установленных государственными нормативами действующих на территории Республики Казахстан.



МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

**7.2. Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы.**

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области в рабочий проект **«Строительство газопровода для ГКП «Кызылордатеплоэнергоцентр» к распределительной сети г.Кызылорда »** внесены следующие изменения и дополнения:

**По общей части.**

7.2.1. По согласованию представлен генеральный план, согласованный заказчиком.

**По генеральному плану**

7.2.2. Возле опор электроснабжения газопровод уложен в футляр по 5 м в каждую сторону.

7.2.3. Длина основной трубы газопровода высокого давления составляет 2257,2 м и перемычка от северного газопровода 96,8 м, всего 2354 метров.

7.2.4. Газопровод среднего давления Д400 протяженностью 12,5 м, подземный газопровод и надземный газопровод Д325 протяженностью 1,5 м, Д377 - 0,3 м., всего 14,3 метра.

7.2.5. Выполнена привязка к существующим зданиям.

7.2.6. В ведомости покрытия дорожек откорректирована площадь щебеночно-гравийно-песчаного покрытия.

**По технологическим решениям**

7.2.7. Разработаны чертежи узлов врезки в существующий газопровод, указаны высотные отметки выдвинутых шпинделей задвижек согласно п. 5.28 ВСН 51-3-85.

7.2.8. В Общих указаниях и в ПЗ указаны конкретные значения давлений и методы испытания газопроводов из пластиковых труб, а также методы и объёмы контроля сварных соединений.

7.2.9. На чертежах расстояние от газопровода до опор ВЛ приведены в соответствие с МСН 4.03-01-2003.

7.2.10. На планах газопровода при пересечениях автодорог указаны расстояния от подошвы насыпи до конца футляров.

**По строительным решениям.**

*Фундаменты под ГРПШ и ШУУРГ*

7.2.11. Подготовка под монолитные фундаменты и защитные слои для рабочих и продольных арматур приняты согласно п.12.8.5 и 12.8.6 МСП 5.01-102-2002.

7.2.12. С учетом негативных характеристик грунтов – просадочность – под фундаменты предусмотрена искусственная подушка из непучинистого грунта, по всем сооружениям предусмотрены отмостки см. 3.182 пособие к СНиП 2.02.01-83.

7.2.13. .В спецификации конструктивных элементов откорректированы объемы сетки фундамента Ф-1.

7.2.14. На плане фундаментов фундаменты под ГРПШ и ШУУРГ замаркированы в соответствие с габаритами.

7.2.15. Представлена спецификация материалов на фундаменты под ГРПШ.

7.2.16. На сечениях и разрезах фундаментов указана подготовка под фундаменты.

***Ограждение территории.***

7.2.17. Отметка верха фундамента принята на 150мм выше отметки земли, для исключения коррозийных процессов согласно п.6.10 СН РК 3.02-24-2011.

**По сметной части.**

*По сводному сметному расчету:*

7.2.18. Стоимость ПИР приведена в соотвествие с объемами и видами выполняемых работ (увеличение 1,074 млн.тенге).

*По сметному расчету:*

7.2.19. Учтен экологический коэффициент (увеличение 3,719 млн.тенге).

*По локальным сметам:*

7.2.20. Откорректировано: объемы газопровода (снижение 4,004 млн.тенге); объемы общестроительных работ (снижение 0,499 млн.тенге).

7.2.21. Изменения сметной стоимости объекта в текущих ценах составили:

- снижение - 4,503 млн.тенге
- увеличение – 4,793 млн.тенге.



МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

Основные технико-экономические показатели

| № п п | Наименование | Единицы измерения | Показатели | | Отклонение (+)увеличен (-)уменьшен. | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | заявленные до экспертизы | рекомендованные к утверждению | | |
| 1 | Общая протяженность газопровода, в том числе, | км | 2,368 | 2,368 | | |
| | высокого давления 0,6Мпа | км | 2,354 | 2,354 | | |
| | среднего давления 0,04МПа | км | 0,014 | 0,014 | | |
| 2 | Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, в том числе | млн.тенге | 41,668 | 41,389 | - | 0,279 |
| | СМР | млн.тенге | 35,659 | 33,796 | - | 1,863 |
| | Оборудование | млн.тенге | 5,375 | 5,375 | | - |
| | Прочие затраты | млн.тенге | 0,634 | 2,218 | + | 1,584 |
| 3 | Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2014 года, в том числе | млн.тенге | 120,631 | 120,921 | + | 0,29 |
| | СМР | млн.тенге | 85,214 | 80,761 | - | 4,453 |
| | Оборудование | млн.тенге | 12,844 | 12,844 | | - |
| | Прочие затраты | млн.тенге | 22,573 | 27,316 | + | 4,743 |
| 4 | Нормативная трудоемкость | тыс.чел.дн | 2,225 | 2,276 | + | 0,051 |
| 5 | Продолжительность строительства | мес. | 2 | 2 | | - |
| 6 | Вид строительства | новое | | | | |

## 8. ВЫВОДЫ.

**8.1.** С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство газопровода для ГКП «КТЭЦ» к распределительной сети г.Кызылорда** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1. Протяженность газопровода, км - 2,368
2. Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001года, млн. тенге, в том числе - 41,389
   СМР, млн. тенге - 33,796
   Оборудование, млн.тенге - 5,375
3. Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2014 года, млн. тенге, в том числе - 120,921
   СМР, млн. тенге - 80,761
   Оборудование, млн.тенге - 12,844
4. Продолжительность строительства, мес., - 2

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «КАТЭК» в соответствии с условием договора от 10 октября 2014 года №0426.

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

8.4. Заказчику во исполнение постановления Правительства Республики Казахстан от 29 октября 2010 года №1135 «Об утверждении программы по развитию казахстанского



МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

содержания в Республике Казахстан на 2010-2014 годы» при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8.5. До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течении 3 месяцев согласно Постановления Правительства от 23.10.2009года №1656.

**8. ТҰЖЫРЫМДАР.**

8.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Қызылорда қаласындағы газ тарату желісінен «Қызылордажылуэлектрорталығы» МКК-ге газ құбырының құрылысы»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштермен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсынылады:

| | | |
|---|---|---|
| 1. | Газ құбырының ұзындығы, шақырым | - 2,368 |
| 2. | 2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны, млн.теңге, оның ішінде | - 41,389 |
| | Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге | - 33,796 |
| | Құрал-жабдықтар, млн. теңге | - 5,375 |
| 3. | 2014 жылғы ағымдағыбағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны, млн.теңге, оның ішінде | - 120,921 |
| | Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге | - 80,761 |
| | Құрал-жабдықтар, млн. теңге | - 12,844 |
| 4. | Құрылыс ұзақтығы, ай, | - 2 |

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 2014 жылғы 10 қазандағы №0426 шарт талаптарына сәйкес, растығы «КАТЭК» ЖШС-мен кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

8.3. Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

8.4. Тапсырыс беруші «Қазақстан Республикасындағы қазақстандық қамтуды дамыту жөніндегі 2010 – 2014 жылдарға арналған бағдарламаны бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2010 жылғы 29 қазандағы №1135 қаулысын орындау мақсатында құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

8.5. 23.10.2009 жылғы №1656 ҚР Үкімет қаулысына сәйкес жұмыс жобасы жұмыс өндірісі басталғанға дейін 3 ай ішінде белгіленген тәртіп бойынша бекітілуі тиіс.

Сараптамалық тобының жетекшісі: Р. Кенжалиева

Сарапшы: Б. Абдикаликов

Сарапшы: М. Қожаев

Сарапшы: С. Ерназарова

Бағалар мониторингі бойынша маман: Н. Алиев



МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

Прошнуровано
и
пронумеровано
15 стр.
«21» 10 2014г