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

19.11.2014ж № 14-01-08/2381

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

«Қызылорда облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ

«Инженерные изыскания и К» ЖШС

«Мемсараптама» РМК

«Мемсараптама» РМК-ның Қызылорда облысы бойынша филиалы Сізге **«Қызылорда облысы Арал ауданы Сексеуіл кентіне газ жеткізу құбырының және кварталішілік газ тарату желілерінің құрылысы»** жұмыс жобасы бойынша **2014 жылғы 19 қарашадағы №14–0462/14** сараптамалық қорытындысын жолдайды.

Сонымен қатар, Сізге 2014 жылғы 02 қазандағы №0419 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 парақта.

Директор: **Е.Кушмурзаев**

007313

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

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

«БЕКІТЕМІН»:
«Мемсараптама» РМК-ның
Қызылорда облысы бойынша
филиалының директоры:

_____ Е.Кушмурзаев

«Қызылорда облысы Арал ауданы Сексеуіл кентіне газ жеткізу құбырының және кварталішілік газ тарату желілерінің құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

2014 жылғы 19 қарашадағы №14-0462/14

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Қызылорда облысының энергетика
және тұрғын үй-коммуналдық
шаруашалық басқармасы» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Инженерные изыскания и К» 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 ҚӘСІПОРНЫНЫҢ (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»
Директор
филиала РГП «Госэкспертиза»
по Кызылординской области

Е.Кушмурзаев

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№14–0462/14 от 19 ноября 2014 года

по рабочему проекту

«Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей поселка Саксаульск Аральского района Кызылординской области»

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Инженерные изыскания и К»

г. Кызылорда

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей поселка Саксаульск Аральского района Кызылординской области».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 02 октября 2014 года №0419 между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области и ТОО «Инженерные изыскания и К», (согласно письма ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области» о представлении рабочего проекта на экспертизу №08-09/2054 от 03 сентября 2014 года).

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Инженерные изыскания и К» (лицензия №13020610 от 18 декабря 2013 года, II-категория) г.Кызылорда.

Главный инженер проекта – Каппар Г.Ф. (приказ ТОО «Инженерные изыскания и К» от 14 июня 2013 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ.

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области» (приложение к приказу №81 нқ от 02 мая 2014 года);

решение акима кента Сексеул от 31 декабря 2013 года №124 о предоставлении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области» право постоянного пользования земельным участком для установки ПГБ;

решение акима кента Сексеул от 31 декабря 2013 года №125 о предоставлении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области» право временного безвозмездного пользования земельными участками для прокладки газопровода со средним, низким и высоким давлением;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 25 декабря 2013 года №45, утвержденное ГУ «Аральский районный отдел архитектуры и градостроительства»;

государственный акт на право временного безвозмездного землепользования с кадастровым №10-147-055-756 от 26 сентября 2014 года;

государственный акт на право постоянного землепользования с кадастровым №10-147-009-1841 от 16 сентября 2014 года;

государственный акт на право постоянного землепользования с кадастровым №10-147-010-448 от 16 сентября 2014 года;

государственный акт на право постоянного землепользования с кадастровым №10-147-009-1842 от 16 сентября 2014 года;

акт выбора места пересечения газопровода через железнодорожную линию на перегоне Сексеул-Курлык от 31 октября 2013 года, составленный специальной комиссией;

отчеты по инженерно-геодезическим и инженерно-геологическим изысканиям, выполненные ТОО «Инженерные изыскания и К» (лицензия №13020610 от 18 декабря 2013 года, II-категория).

Технические условия:

АО «НК «Казахстан темір жолы» - Казалинская дистанция сигнализации и связи от 04 ноября 2013 года №844 на пересечение газопровода через железнодорожные пути на 2318км ПК6+54м перегона ст. Сексеул разъезд Курлук;

АО «НК «Казахстан темір жолы» - Казалинская дистанция пути на пересечение газопровода на 2318км ПК6+54м, перегона Сексеул-Курлык;

АО «НК «Казахстан темір жолы» - Кызылординская дистанция электроснабжения от 05 ноября 2013 года №1852 на пересечение прокладываемого газопровода высокого и низкого давления с воздушной линией электропередачи ВЛ-10кВ А/Б, ПЭС и ДЦ на участке железной дороги 2318км ПК6+54м;

АО «НК «Казахстан темір жолы» - №9 Кызылординский отряд противопожарной службы от 01 ноября 2013 года №375 на проведение работ по пересечению газопровода через железнодорожные пути на 2318км ПК6+54 перегона Сексеул-Курлык;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

АО «Транстелеком» филиал «Кызылордатранстелеком» от 31 октября 2013 года №39-10-10/13 на строительство газопровода с пересечением магистрального кабеля ВОЛС АО «Транстелеком»;

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области» техническая рекомендация №6 на проектирование и подключение к газораспределительным сетям;

АО «НК «Казахстан темір жолы» - Кызылординская дистанция электроснабжения от 01 июля 2014 года №1282 на электроснабжение проектируемого блочного газорегулирующего пункта «ПГБ» подключаемая мощность – 0,5кВт по надежности электроснабжения – 3 категория;

АО «НК «Казахстан темір жолы» - Кызылординская дистанция электроснабжения от 01 июля 2014 года №1283 на электроснабжение проектируемого блочного газорегулирующего пункта «ПГБ-1» подключаемая мощность – 0,5кВт по надежности электроснабжения – 3 категория;

АО «НК «Казахстан темір жолы» - Кызылординская дистанция электроснабжения от 01 июля 2014 года №1284 на электроснабжение проектируемого блочного газорегулирующего пункта «ПГБ-2» подключаемая мощность – 0,5кВт по надежности электроснабжения – 3 категория;

ГУ «Аральский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 24 декабря 2013 года №882 на пересечение газопровода автомобильной дорогой районного значения «Самара-Шымкент-Саксаульск»;

АО «Казактелеком» от 19 августа 2014 года №14-1290-8/2014 на проектирование работ по прокладке газопровода, с пересечением (ВОЛС) ТУСМ-14 Объединенная «Дальняя связь» филиала АО «Казахтелеком» на участках магистральной ВОЛС К-702 ОУП Саксаульск-ОУП Аральск, между ОУП Саксаульск-муфтой №1 и УТ Камыстыбас, между муфтой №15-УТ Камыстыбас.

Письма:

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области» от 23 октября 2014 года о подведении газопровода от ГРП до потребителей за счет собственников;

от 22 октября 2014 года №08-09/2543 о сроках начала строительно-монтажных работ;

ГУ «Аппарат акима поселка Сексеул» от 05 ноября 2013 года №399 о сведения о количестве коммунально-бытовых объектов и количестве жилых домов.

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций

согласование по промышленной безопасности №23-08/13-02/ЗТ-4-555 от 17 сентября 2014 года ГУ «Департамент по чрезвычайным ситуациям Кызылординской области»;

независимое экспертное заключение по промышленной безопасности №09/14-03 от 11 сентября 2014 года, ТОО «Safety Consulting Service» (аттестат №0001313 от 17 марта 2011 года);

заключение государственной экологической экспертизы №06-8/2590 от 24 сентября 2014 года ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области»;

санитарно-эпидемиологическое заключение №40 от 17 сентября 2014 года, ГУ «Аральское районное управление по защите прав потребителей Кызылординской области»;

схема газопровода высокого давления, согласованная АО «Транстелеком» филиал «Кызылордатранстелеком», АО «НК «Казахстан темір жолы» - Казалинская дистанция пути, АО «НК «Казахстан темір жолы» - Казалинская дистанция сигнализации и связи, АО «НК «Казахстан темір жолы» - Кызылординская дистанция электроснабжения;

ситуационная схема газопровода, согласованная ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области», ГУ «Акимат кента Сексеул», ГУ «Аральский районный отдел архитектуры и градостроительства», ГУ «Аральский районный отдел строительства», Аральский РЭС АО «КРЭК», ТУСМ 14 ЦЛКС 1410, ПУ «Арало-Сарыбулакский групповой водопровод», Аральский РПУТ АО

МЕМСАРАПТАМА ЭКСПЕРТИЗА

«Казахтелеком», ЭЧ 25 ЭЧС Саксаульск, ГУ «Аральский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог».

5.3. Перечень документации представленной на экспертизу

Том I. Книга 1 Общая пояснительная записка. Паспорт проекта.

Том II. Альбом 1 Генеральный план

Альбом 2 Подводящий газопровод высокого давления Р=0,6мПа от АГРС «Саксаульск» до н.п.Саксаульск

Альбом 3 Внутрипоселковые сети газопровода среднего и низкого давления (от ПГБ№1)

Альбом 4 Внутрипоселковые сети газопровода среднего и низкого давления (от ПГБ№2)

Альбом 5 Внутрипоселковые сети газопровода среднего и низкого давления (от ПГБ№3)

Альбом 6 Архитектурно-строительная часть. Площадка под ПГБ№1, ПГБ№2, ПГБ№3

Альбом 7 Подводящий газопровод высокого давления Р=0,6мПа от АГРС «Саксаульск» до н.п.Саксаульск. Электрическая часть

Том III. Книга 1 Сметная документация. Объектные и локальные сметы.

Книга 2 Прайс-листы

Том IV. Книга 1 Проект организации строительства

5.4. Цель и назначение объекта строительства

Назначение объекта – газоснабжение н.п.Саксаульск с подводящим газопроводом от АГРС «Саксаульск».

Цель проекта:

перевод отопления, горячего водоснабжения и пищеприготовления на природный газ.

уменьшение затрат населения на приобретение топлива;

улучшение бытовых условий населения и уменьшение концентрации выбросов вредных веществ в атмосферу.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участки строительства трасс газопровода расположены в н.п.Саксаульск Аральского района Кызылординской области.

Природно-климатические условия района строительства (по м/с. Аральск):

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

годовое количество осадков – 137мм;

средняя температура наружного воздуха:

наиболее холодной пятидневки – минус 29^{0}С (СН РК 2.04-21-2004*);

наиболее холодных суток – минус 33^{0}С (СНиП РК 2.04-01-2010);

сейсмичность района – 5 балл;

район по весу снегового покрова – I (So=50кг/м2, СНиП 2.01.07-85*);

район по скоростному напору ветра – III (Wo=38кг/м2, СНиП 2.01.07-85*);

экологическая характеристика района – зона экологической катастрофы (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 отчету об инженерно-геологических и инженерно-геодезических изысканиях, выполненные ТОО «Инженерные изыскания и К» в 2014 году, площадки строительства характеризуется следующими данными:

в геоморфологическом отношении участок работ приурочен к Приаральскому Каракуму, сложен эоловыми отложениями четвертичного возраста;

рельеф участка бугристо-волнистый. Высотная отметка поверхности земли изменяется от 80,60м до 97,70м.

Трасса проектируемого газа с поверхности сложена нсыпным грунтом, мощностью 0,4м. Ниже ПРС до разведанной глубины 3,0м залегает супесь.

В пределах сжимаемой толщи выделено два инженерно-геологических элемента:

МЕМСАРАПТАМА ЭКСПЕРТИЗА

ИГЭ 1 – песок мелкий, светло-серый, от маловлажного до водонасыщенного, средней плотности сложения, полимиктовый, вскрытой мощностью 4,6м(γII – 19,11 кН/м3, φII -25^0, cII – 0кПа, Е-17,1 МПа);

ИГЭ 2 – супесь, темно-коричневого цвета, от твердой до пластичной консистенции, вскрытой мощностью 1,8м (γII – 19,11 кН/м3, φII -21^0, cII – 11кПа, Е-10,6 МПа).

По содержанию сухого остатка грунты - среднезасолены. Тип засоления – сульфатно-хлоридный.

По содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам марки W8 на портландцементе, шлакопортландцементе, слабоагрессивные к бетонам марки W8 на сульфатостойких видах цемента.

По содержанию хлоридов грунты среднеагрессивные к бетонам на всех видах цемента.

Грунтовые воды залегают на глубине 1,2-2,7м от поверхности земли на высотной отметке 80,0м. Максимальный уровень подземных вод на высотной отметке – 81,0м.

Подземные воды обладают сульфатной агрессией, III типа.

Грунтовые воды сильноагрессивные к портландцементу, неагрессивные к шлакопортландцементу и к сульфатостойким видам цемента.

По содержанию хлоридов – среднеагрессивные к бетонам на всех видах цемента.

Нормативная глубина промерзания грунтов: для глины и суглинок – 1,32м, для песков пылеватых и мелких – 1,61м.

6.2. Проектные решения

Проектом предусмотрено строительство:

сети газопровода 98,4915км, в том числе:

высокого давления II категории PN-0,6 МПа – 8,446км;

среднего давления PN-0,3 МПа – 82,588км;

низкого давления PN-0,005 МПа – 7,4575км;

устройство газорегуляторных пунктов ПГБ-13-2ВУ1-2шт, ПГБ-15-2ВУ-1шт, ГРПШ-10 - 798шт; ГРПШ-6 - 367шт; ГРПШ-10МС - 4шт; ГРПШ-04-2У1 - 3шт; ГРПШ-07-2У1 - 2шт.

6.2.1. Генеральный план (ситуационный план)

Проектом предусмотрено строительство:

газопровода высокого давления (II-категория) Р=0,6МПа - 8,446км, в том числе: подземного - 8,418км; надземного – 0,028км от площадки АГРС;

газопровода среднего давления Р=0,3МПа – 82,588км, в том числе: подземного - 79,536км; надземного – 3,052км;

газопровода низкого давления – 7,4575км, в том числе: подземного – 4,711км; надземного – 2,7465км;

установка газорегуляторных пунктов блочного типа – 3шт;

установка газорегуляторных пунктов шкафного типа - 1174шт.

По трассе газопровода высокого давления предусмотрены отводы на перспективные дома и близко расположенные поселки:

на военный городок;

на перспективу по плану развития поселка Саксаульск на 535 домов;

на перспективу по плану развития поселка - 389 домов;

на разъезд Курылык;

на поселок Сазды и на перспективу по плану развития поселка - 400 домов.

Для понижения давления газа с высокого Р=0,6МПа до среднего Р=0,3МПа предусмотрен газорегуляторные пункты блочного типа ПГБ-13-2ВУ1 №1, ПГБ-15-2ВУ1 №2 и ПГБ-13-2ВУ1 №3.

Для снижения давления газа со среднего на низкое предусмотрены индивидуальные газорегуляторные пункты шкафного типа (ГРПШ): ГРПШ-10 - 798шт; ГРПШ-6 - 367шт; ГРПШ-10МС - 4шт; ГРПШ-04-2У1 - 3шт; ГРПШ-07-2У1 - 2шт.

Газопроводы высокого и среднего давления на своем пути пересекают автомобильную дорогу областного значения «Саксаульск-Арал» - 3раза и железную дорогу «Шалкар-Арал» - 1раз каждый.

Внутрипоселковый газопровод среднего давления на своем пути пересекает местные дороги – 262 раза, низкого давления -18 раз.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

Площадки ПГБ-13-2ВУ1 №1 ПГБ-15-2ВУ1 №2 и ПГБ-13-2ВУ1 №3.

Площадки прямоугольные в плане 12,0х7,0м расположены на свободной от застройки территории: ПГБ-13-2ВУ1 №1 - в южной части поселка по улице Сартай би; ПГБ-15-2ВУ1 №2 - в западной части по улице Майлина ПГБ-13-2ВУ1 №3 - в северо-восточной части по улице Жангельдина.

Размещение ПГБ принято в соответствии со сложившейся ситуацией, согласно норм пожаро- и взрывобезопасности, обеспечения рационального размещения на площадке инженерных сетей, условиями подхода и подъезда. На участке размещен ПГБ, фундаменты под подводящие и отводящие трубопроводы. Покрытие площадки песчано-гравийной смесью (ПГС) №6 δ=10см по основанию из ПГС №4 δ=15см. По периметру площадки - ограждение из металлических сетчатых панелей по металлическим столбам серии 3.017-1 тип М1Б высотой 2,0м, для входа на территорию – устройство калитки типа КМ1Б.

Планировочные показатели генерального плана Таблица 1

№	Наименование	Ед.изм.	Количество	% к общей площади
1.	Площадь участка	га	0,0084	100
2	Площадь застройки	$м^2$	11	13,09

3	Коэффициент использования	-	0,13	-

6.2.2. Технологические решения

Точки подключения приняты согласно технических рекомендации и задания на проектирование – от АГРС, расположенный юго-западной части населенного пункта.

Трасса газопровода высокого давления от АГРС «Саксаульск» проложена до ПГБ №1; №2; №3. Понижение давления газа с высокого $P_р$=0,6 МПа – до среднего (менее $P_р$=0,3 МПа) предусмотрены газорегуляторные пункты блочного типа:

Газорегуляторный пункт (ПГБ №1) блочного типа ПГБ-13-2ВУ1 с основной и резервными линиями редуцирования, с регуляторами давления РДБК1-50В/45, с узлом учёта расхода газа СТГ 100-650 (1:30), с электронным корректором «М-Елкор», с АОГВ – 1 шт (пропускная способность при Р=0,3 – 2200м³/час, Р=0,6МПа – 4360м³/час).

Газорегуляторный пункт (ПГБ №2) блочного типа ПГБ-15-2ВУ1 с основной и резервными линиями редуцирования, с регуляторами давления РДГ-80В, с узлом учёта расхода газа СТГ 100-650 (1:30), с электронным корректором «М-Елкор», с АОГВ – 1 шт (пропускная способность при Р=0,3 – 4480м³/час, Р=0,6МПа – 8960м³/час).

Газорегуляторный пункт (ПГБ №3) блочного типа ПГБ-13-2ВУ1 с основной и резервными линиями редуцирования, с регуляторами давления РДГ-50В, с узлом учёта расхода газа СТГ 80-250 (1:30), с электронным корректором «М-Елкор», с АОГВ – 1 шт (пропускная способность при Р=0,3 – 2200м³/час, Р=0,6МПа – 4360м³/час).

При выборе схемы и системы газоснабжения были приняты следующие основные положения:

принята трехступенчатая схема газоснабжения с газопроводами: подводящий газопровод высокого давления II категории – при рабочем давлении газа свыше 0,3 МПа до 0,6 МПа, среднего давления – при рабочем давлении газа свыше 0,005 МПа до 0,3 МПа и низкого давления – при рабочем давлении до 0,005 МПа включительно;

прокладка газопроводов высокого давления – подземно, среднего и низкого давления – подземно и надземно;

предусмотрены при выполнении строительно-монтажных работ современные технологии строительства (горизонтально-наклонное бурение, спецтехника и т.д.);

приоритеты – безопасность, экономическая целесообразность;

предусмотрены отключающие устройства.

Газоснабжение потребителей проживающих в районах малоэтажной жилой застройки осуществляется путем подключения от сети среднего давления с установкой индивидуальных шкафных пунктов на одного или двух абонентов в комплекте со счетчиками, картой предоплаты, содержащих информацию об оплаченном объеме газа (счетчики).

Для определения потребности в природном газе был использован удельный максимально-часовой расхода газа по СНиП РК 3.01-01-2008 таблица 12.4. Расчетный расход газа на одного потребителя – 0,63 нм³/час.

Расчет потребности газа

Таблица 2

№ п/п	Наименование объектов	Ед.изм.	Расход газа
1	Максимальный расход газа, в т.ч:	нм³/год	15448498
1.1	ПГБ №1 - школа, акимат, мечеть, детский сад, куланды, многоквартирные жилые дома	нм³/год	6043162
2.2	ПГБ №2 – Мелкие коммунально-бытовые предприятия, школа №117, библиотека №5, детская библиотека, сельская библиотека, многоквартирные жилые дома	нм³/год	6732317
1.3	ПГБ №3 – жилые дома	нм³/год	2673019
2	Максимальный расход газа, в т.ч:	нм³/час	7606,58
2.1	ПГБ №1 - школа, акимат, мечеть, детский сад, куланды, многоквартирные жилые дома	нм³/час	2975,22
2.2	ПГБ №2 – Мелкие коммунально-бытовые предприятия, школа №117, библиотека №5, детская библиотека, сельская библиотека, многоквартирные жилые дома	нм³/час	3310,67
2.3	ПГБ №3 – жилые дома	нм³/час	1320,69

Диаметры газопроводов определены гидравлическим расчётом, исходя из условий обеспечения потребителей газом в часы максимального газопотребления, при максимально-допустимых перепадах давления.

МЕМСАРАПТАМА ГОСЭКСПЕРТИЗА

Газопроводы прокладываются подземно на глубине 1,6 м и частично надземно (в узлах установки линейной арматуры).

6.2.3. Сети газопровода

Газопроводы высокого давления $P_{расч}$=0,3÷0,6МПа

Рабочее давление газопроводов $P_р$=0,6 МПа (6 кгс/см^2).

Подземные газопроводы - из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11, Ø315х28,6мм (L=6м); Ø225х20,5мм (L=5860м); Ø160х14,6мм (L=700м); Ø125х11,4мм (L=1852м) по СТ РК ИСО 4437-2004.

Надземные газопроводы - из стальных электросварных труб Ø325х6,0мм (L=8м); Ø219х6,0мм (L=5м); Ø108х4,0мм (L=15м) по ГОСТ 10704-91. Запорные арматуры в линейных узлах - стальные задвижки типа 30с41нж, Ø200мм и Ø100мм на Ру-1,6 МПа. Прокладка надземных трубопроводов – на металлических опорах.

Пересечение железной дороги общей сети выполнено на 2318км ПК6+54м перегона «Секесеул – Курлык», согласно техусловий АО НК «КТЖ» №375 от 01.11.2013г. Прокладка полиэтиленовых труб при пересечении выполнено в стальном футляре Ø273х8,0мм. Производство работ – закрытым способом, горизонтально наклонным бурением (ГНБ).

При пересечении внутрипоселковых автодорог и другими коммуникациями - прокладка в футлярах из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11. Производство работ – открытым способом.

При пересечениях автодорог республиканского значения, с усовершенствованным асфальтовым покрытием – предусмотрена прокладка в футлярах из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11. Производство работ – закрытым способом, методом продавливания.

Газопроводы среднего давления $P_{расч}$=0,005 ÷ 0,3 МПа

Трассы газопроводов среднего давления $P_{расч.}$=0,3МПа прокладываются от газорегуляторных пунктов блочного типа (ПГБ №1; 2; №3) ПГБ-13-2В-У1 и ПГБ-15-2ВУ1 до газорегуляторных пунктов шкафного типа (ГРПШ) 1174 шт. Приняты следующие типы ГРПШ:

ГРПШ-10, с 2-мя счётчиками G-4 – 798 шт;
ГРПШ-6, с 1 счётчиком G-4 –367шт;
ГРПШ-10 МС – 4 шт;
ГРПШ-04-02У1 – 3 шт;
ГРПШ-07-02У1– 2 шт.

Подземные газопроводы -из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11, Ø180х16,4мм (L=897м); Ø160х14,6мм (L=277м); Ø125х11,4мм (L=113м); Ø110х10мм (L=6426м); Ø75х6,8мм (L=103м); Ø63х5,8мм (L=71720м) по СТ РК ИСО 4437-2004.

По трассе подземных газопроводов предусмотрена установка отключающих кранов из полиэтилена «под люк».

Надземные газопроводы - из стальных электросварных труб Ø159х4,0мм (L=9м); Ø108х4,0мм (L=3м); Ø57х3,0мм (L=3040м) по ГОСТ 10704-91. Запорные арматуры в линейных узлах - стальные задвижки типа 30с41нж, Ø150мм на Ру-1,6 МПа и шаровые краны ГШК-25. Прокладка надземных трубопроводов – на металлических опорах.

Газопроводы низкого давления $P_{расч}$≤0,005 МПа

Трассы газопроводов низкого давления $P_{расч}$≤0,005 МПа запроектированы от ГРПШ до потребителей.

Подземные газопроводы -из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11, Ø140х12,7мм (L=16м); Ø63х5,8мм (L=2255м); Ø32х3,0мм (L=355м) по СТ РК ИСО 4437-2004.

Надземные газопроводы - из стальных электросварных труб Ø108х4,0мм (L=164м); Ø89х3,0мм (L=170м); Ø76х3,0мм (L=123м); Ø57х3,0мм (L=369м); Ø32х3,0мм (L=256,5м) по ГОСТ 10704-91. Запорные арматуры в линейных узлах - стальные задвижки типа 30с41нж и шаровые краны ГШК-25. Прокладка надземных трубопроводов – на металлических опорах.

Монтаж, испытание газопроводов, а также контроль качества сварных соединений полиэтиленовых труб по МСН 4.03-01-2003, СНиП РК 2.01-19-2004 и МСП 4.03-103-2005.

Индивидуальный шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-6, ГРПШ-10, ГРПШ-10МС

Проектируемые шкафные газорегуляторные пункты предназначены для редуцирования среднего давления на низкое давление, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления,

автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении входного давления от допустимых заданных значений, при превышении расхода газа выше допустимого, учета газа и очистки от механических примесей газа.

Технические характеристики ГРПШ — Таблица 3

№	Наименование параметра	Ед.изм	ГРПШ-6	ГРПШ-10	ГРПШ-10МС
1	Диапазон входное давление газа	МПа	1,2	0,6	0,6
2	Диапазон выходного давления газа	кПа	2,2	1,5-2,0	1,5-2,0
3	Диапазон срабатывания при превышений выходного давления газа	кПа	3,1±0,15	3,5-5,0	2,25-2,75
4	Диапазон срабатывания при понижений выходного давления газа	кПа	1,4-1,0	0,3-1,0	0,3-1,0
5	Расход газа: min max	м³/час	6 6	7 15,5	12 80
6	Давление начало срабатывания сбросного клапана	кПа	2,75±0,15	2,8-3,5	1,15±0,05

В ГРПШ установлены счетчики «Gallus 2002» системы с предварительной оплатой TaleXus Vendor имеет метрологический модуль. В конструкции счетчика предусмотрен запорный клапан и микропроцессорное устройство, которое обеспечивает функционирование счетчика в автоматизированном режиме от встроенной батарейки и дает возможность поставщику газа получать предоплату за поставляемый газ. Кредитование счетчика осуществляется с помощью специализированной микропроцессорной карточки — смарт-карты.

Межповерочный интервал составляет — 10 лет.

В ГРПШ на двух абонентов предусматривается установка двух приборов учета газа.

6.2.3. Конструктивные решения

ГРПШ комплектной заводской поставки представляет собой металлический шкаф. Для удобства обслуживания в шкафу имеются двери, обеспечивающие доступ к технологическому оборудованию.

Шкафы устанавливаются на столбчатые монолитные фундаменты из бетона класса В15. Площадка под ГРПШ прямоугольная в плане с размерами в плане 7,0х4,0 и 6,0х3,0м. ограждена сетчатыми металлическими панелями по металлическим стойкам; фундаменты под стойки – монолитные бетонные отдельно стоящие из бетона кл.В15.

Ограждение площадки из сетчатой металлической ограды серии 3.017-3 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 В15.

Мероприятия по защите конструкций от коррозии.

Предусмотрены мероприятия по защите конструкции от коррозии 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 (щебеночная подготовка толщиной 100мм., пропитанная битумом до полного насыщения).

Открытые поверхности металлических и соединительных изделий очищаются от пыли, грязи и окалины с последующим нанесением 2-мя слоями эмали ПФ-133 (ГОСТ 926-82) по грунтовке ГФ-021 (ГОСТ 25129-82) в 2 слоя.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Предусмотрено электроснабжение и молниезащита ПГБ №1, ПГБ №2, ПГБ №3 (Газорегуляторные пункты блочные с основной и резервной линиями редуцирования ПГБ-13-2ВУ1).

Категория надежности электроснабжения объекта – III категорий.

Общая потребная мощность объекта – 1,5кВт.

Электроснабжение ПГБ предусмотрено:

ПГБ №1 от опоры №7/12 ВЛ-0,4кВ ф. «Сартай би» КТП-14 до вводного щита проектируемой ПГБ по проектируемым ж/б опорам ВЛ-0,4кВ серии 3.407.1-136 проводом марки АС-25 и кабелем марки ВБбШв-1кВ, проложенное в траншее;

ПГБ №2 предусмотрено от опоры №12/3 ВЛ-0,4кВ ф. «Москва» КТП-13 до вводного щита проектируемой ПГБ по проектируемым ж/б опорам ВЛ-0,4кВ серии 3.407.1-136 проводом марки АС-25 и кабелем марки ВБбШв-1кВ, проложенное в траншее;

ПГБ №3 предусмотрено от опоры №5/8 ВЛ-0,4кВ ф. «Кумсай» КТПН-8 до вводного щита проектируемой ПГБ по проектируемым ж/б опорам ВЛ-0,4кВ серии 3.407.1-136, проводом марки АС-25 и кабелем марки ВБбШв-1кВ, проложенное в траншее.

Для учета электроэнергии комплектно с ПГБ поставляется счетчик активной энергии «Алтай» типа СА4-Э703. В данном проекте предусмотрено отдельностоящие молниеотводы (Н=5,075м) индивидуального изготовления. Внешний контур защитного заземления выполнен из вертикальных электродов (сталь стержни д=16мм) длиной 5,0м, соединенных одной полосой сталью 40х4, проложенных на глубине 0,5м. Защитное заземление и зануление выполнено в соответствии с требованиями ПУЭ РК.

6.3. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций

Компоновка основного и вспомогательного оборудования обеспечивает возможность свободного прохода людей при его обслуживании, ремонте или эвакуации.

Защита аппаратов и оборудования, работающих под давлением, предусматривается установкой предохранительных клапанов, запорной арматуры, средств автоматического контроля, измерения и регулирования технологических параметров.

Применяемое оборудование, арматура и трубопроводы по техническим характеристикам обеспечивают безопасную эксплуатацию технологических аппаратов, узлов и коммуникаций в соответствии с ГОСТ 12.2.003-91.

На участках пересечений газопровода с железными дорогами, оросительными каналами и подземными коммуникациями предусмотрены футляры из полиэтиленовых труб.

Сварка и контроль качества сварных соединений производится согласно требований МСН РК 4.03-01-2003, ГОСТ 7512-82* и ГОСТ 14782-86. По окончании монтажа газопровод подлежит испытанию на герметичность воздухом согласно требований МСН РК 4.03-01-2003.

Все технологические трубопроводы после монтажа подвергаются контролю сварных стыков и пневматическому испытанию.

Мероприятия по противопожарной безопасности

Проект разработан в соответствии с требованиями противопожарных и взрывобезопасных норм проектирования и других мероприятий, что обеспечивает безопасность эксплуатации объекта.

Противопожарные мероприятия решены в соответствии с требованиями МСН РК 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы» и «Требование промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов».

Мероприятия по охране труда и технике безопасности

Проектом предусмотрены меры по охране труда и технике безопасности:

соблюдение технологических параметров режима работы газопроводов;

соблюдение правил, норм, положений, руководящих материалов по безопасному ведению работ;

действенный контроль за утечкой газа;

обучение безопасным методам производства работ, ознакомление с инструкциями по технике безопасности.

6.4. Охрана окружающей среды

Проектом предусмотрен раздел по охране окружающей среды и выполнена оценка воздействия на окружающую среду.

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.

6.5. Организация строительства

Раздел разработан в соответствии со СНиП РК 1.03-06-2002* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Нормативная трудоемкость – 41,203 тыс.чел/дней; продолжительность строительства - 10 месяцев. Начало строительства - 2016 год, согласно письма ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области» от 22 октября 2014 года №08-09/2543.

Продолжительность строительства определена по СНиП РК 1.04.03-2008 «Продолжительность строительства и задела в строительстве предприятий зданий и сооружений».

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» 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 5.2) 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 11-2.

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 1-19;

сборники сметных норм и расценок на строительные работы (СН РК 8.02-05-2002) с учетом изменений и дополнений выпуски 1-13;

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 - 1,5% (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);

с учетом расположения объекта в зоне экологического катастрофы, при составлении локальных смет учтен экологический коэффициент К=1,5 к заработной плате: в соответствии с законом РК «О социальной защите граждан, пострадавших

вследствие экологического бедствия в Приаралье» №1468-XII от 30 июня 1992г. (с изменениями).

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 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 «Отнесение объектов строительства и градостроительного планирования территорий к уровням ответственности» разработчиком проекта установлен технический сложный II (нормальный) уровень ответственности.

Состав и комплектность представленных материалов приведены в соответствие с требованиями СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации. При разработке проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

Технологические и конструктивные решения приведены в соответствие требованиям МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы».

Проектные решения приведены в соответствие требованиями СНиП РК 3.01-01-2008 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов», СНиП РК 2.02-05-2009 «Пожарная безопасность зданий и сооружений» и техническому регламенту «Требования к безопасности систем газоснабжения».

Сметная стоимость объекта определена в соответствии с СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».

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

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области в рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей поселка Саксаульск Аральского района Кызылординской области»** внесены следующие изменения и дополнения:

По генеральному плану (ситуационному плану)

7.2.1 Проектом учтено пересечение проектируемых сетей газоснабжения и водопровода согласно рабочего проекта **«Реконструкция и расширение внутренних водопроводных сетей пос.Саксаульск Аральского района Кызылординской области»**, экспертное заключение №14–0378/14 от 30 сентября 2014 года.

7.2.2 Чертежи приведены в соответствие с ГОСТ 21.101-97 «Основные требования к проектной и рабочей документации» и ГОСТ 21.610-85 «Газоснабжение. Наружные газопроводы».

7.2.3 Согласно ГОСТ 21.508-93 «Правила выполнения рабочей документации генеральных планов предприятий, сооружений и жилищно-гражданских объектов» выполнена привязка, п5.2:
точки подключения сети к источнику газоснабжения (проектируемому);
пунктов газорегуляторных блочных ПГБ и шкафных ГРПШ.
7.2.4 Откорректирована топографическая съемка, расшифрованы сети водопровода (обозначение, диаметр, материал и глубина заложения сети).

По технологическим решениям

7.2.5 В пояснительной записке и на листах «Общие данные» указаны:
категории газопроводов высокого давления, согласно МСН 4.03-01-2003;
газопроводов всех давлений указана проектная мощность, а также пропускная способность принятых к установке ГРПШ;
коэффициент запаса прочности принятых к прокладке полиэтиленовых трубопроводов, отдельно по трассе и при пересечениях с автодорогами, а также коэффициент прочности футляров из полиэтиленовых труб.
7.2.6 Представлены расчёты, обосновывающие необходимость балластировки газопровода для обеспечения проектного положения.
7.2.7 На всех планах ГВД ГСД обозначены пикеты через каждые 100 м трассы.
7.2.8 На чертежах планов трасс газопроводов высокого, среднего и низкого давлений нанесены сечения, с направлением взгляда от источника газоснабжения.
7.2.9 Разработаны эскизные чертежи узла подключения к АГРС «Саксаульск» и дана ссылка на ТЭО «Строительство газопроводов-отводов от магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент» с установкой АГРС для населенных пунктов Кызылординской области» (экспертное заключение №01-0154/14 от 31 марта 2014 года РГП «Госэкспертиза»).
7.2.10 На планах обозначены направления ответвлений к ПГБ.
7.2.11 Разработаны:
чертежи профилей ГВД согласно ГОСТ 21.610-85*;
детальные чертежи стального защитного футляра Ø273х8,0мм и включены в ведомость прилагаемых документов;
установочные чертежи узлов «А», Б»; «В» площадок ПГБ №1, 2; 3 в соответствии с требованиями ГОСТ 21.610-85*, с указанием отметок земли и осей трубопроводов;
детальные чертежи установки подземных полиэтиленовых кранов, предусматриваемых на ответвлениях «на перспективу»;
мероприятия по ЭХЗ стального футляра, устанавливаемого при переходе через ж/д общей сети.
7.2.12 В соответствии с замечаниями откорректирован прилагаемый чертёж «Переход газопровода через автодороги кат I- III.
7.2.13 Трассировка газопроводов всех давлений выполнена с учётом утверждённого генплана посёлка Саксаульск, с учётом перспективного развития и согласована с Управлением энергетики и ЖКХ Кызылординской области и с местными исполнительными органами.
7.2.14 На планах ГСД обозначены и нанесены площадки, проектируемых ГРПШ, с указанием номеров ГРПШ, и их тип.
7.2.15 На листе плана ГС-3 обозначена площадка ПГБ №1, с указанием номера листа, где разработан чертёж площадки ПГБ; нанесены названия улиц, по которым прокладываются газопроводы; на схемах сводки листов заштрихованы, рассматриваемые листы.
7.2.16 В альбомы вложены листы ГС-2 «Расчётная схема».
7.2.17 На всех профилях нанесён расчётный уровень грунтовых вод (РУГВ), согласно отчёта инженерно-геологических изысканий.
7.2.18 При надземной прокладке ГСД из стальных труб предусмотрены устройства для компенсации тепловых удлинений, а для равномерного их распределения предусмотрены неподвижные опоры.
7.2.19 Разработаны профили ГНД, прокладываемых надземно на опорах.
7.2.20 На планах указаны расстояния между опорами, обозначены места подъёмов и опусков а также места неподвижного крепления трубопроводов.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

7.2.21 На всех планах ГНД нанесены места установки индивидуальных и групповых ГРПШ.
7.2.22 На типовом чертеже пересечения надземного газопровода с ЛЭП указаны минимальные расстояние до проводов.

По конструктивным решениям

7.2.23 Представлены:
чертежи конструктивных решений арок и опор трубопроводов;
количества площадок ГРП.
7.2.24 Габаритные размеры площадок приведены в соответствие решениям раздела ГП.
7.2.25 Представлен технический паспорт блочно -модульных технологических оборудовании.

По электроснабжению и молниезащите

7.2.26 Представлено согласование электротехнических чертежей рабочего проекта с представителями ЭЧ-25, согласно технические условий выданной Кызылординской дистанции электроснабжения.
7.2.27 На листах указаны координаты и привязочные размеры опор, расстояния КЛ-0,4кВ до автодорог, углы, привязочные размеры к существующим объектам.
7.2.28 В пояснительной записке и общих данных дополнено пояснения по принятому проектному решению, по источникам электроснабжения (освещение территории и электрообогрев газорегуляторного пункта).
7.2.29 На разработанных листах откорректировано разночтения по намиенованию и типу «Газорегуляторные пункты блочные».
7.2.30 Откорректирована спецификация оборудования в полном объеме.

По сметной части

По сводному сметному расчету

7.2.31 Сводный сметный расчет составлен в соответствии с СН РК 8.02-02-2002 по типовой форме с учетом лимитированных затрат, индекса МРП, налогов, сборов и обязательных платежей, НДС и затрат на проектно-изыскательские работы и экспертизу проекта. Замечаний по сводному сметному расчету нет.

По сметному расчету стоимости строительства

7.2.32 Стоимость строительства пересчитана на 2016 год в соответствии письма заказчика о начале строительства (увеличение 185,747 млн.тенге).

По локальным сметам

7.2.33 Откорректировано: расценки по испытанию труб и сигнальной ленты (снижение 116,134 млн.тенге); стоимость материалов (снижение 9,365 млн.тенге); стоимость оборудования (увеличение 11,394 млн.тенге); объем металлических конструкций (снижение 37,277 млн.тенге).
7.2.34 Изменения сметной стоимости объекта в текущих ценах составили:
снижение - 162,776 млн.тенге;
увеличение – 197,141 млн.тенге.

Основные технико-экономические показатели

Таблица 5

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Показатели		Отклонение (+)увеличен. (-)уменьшен.	
			заявленные до экспертизы	рекомендованные к утверждению		
1	Мощность, протяженность сетей, Ø315х28,6÷32х3,0мм расход газа	км нм³/час	100,495 7606,58	98,4915 7606,58	- 	2,0035 -
2	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, в том числе	млн.тенге	497,314	444,772	-	52,542
	СМР	млн.тенге	410,787	375,807	-	34,98
	Оборудование	млн.тенге	35,967	35,124	-	0,843
	Прочие затраты	млн.тенге	50,56	33,841	-	16,719

3	Общая сметная стоимость строительства в текущем и прогнозном уровне цен 2014,2016 года, в том числе	млн.тенге	1440,882	1475,247	+	34,365
	СМР	млн.тенге	981,782	1028,585	+	46,803
	Оборудование	млн.тенге	85,960	96,133	+	10,173
	Прочие затраты	млн.тенге	373,14	350,529	-	22,611
	Из них в ценах:					
4	- 2014 год	млн.тенге	1440,882	65,031	-	1375,851
	- 2016 год	млн.тенге	-	1410,216	+	1410,216
5	Удельные капитальные вложения	млн.т/км	14,338	14,978	+	0,349
6	Нормативная трудоемкость	тыс.чел.дн	50,075	41,203	-	8,872
7	Продолжительность строительства	месяц	10	10		-
8	Вид строительства	новое				

8. ВЫВОДЫ.

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «**Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей поселка Саксаульск Аральского района Кызылординской области»** соответствует требованиям нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1. Мощность:
   протяженность сетей, Ø315х28,6÷32х3,0мм, км - 98,4915
   расход газа, нм³/час - 7606,58
2. Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001года, млн. тенге, в том числе - 444,772
   СМР, млн. тенге - 375,807
   Оборудование, млн.тенге - 35,124
3. Общая сметная стоимость строительства в текущем и прогнозном уровне цен 2014, 2016 года, млн.тенге, в том числе - 1475,247
   СМР, млн. тенге - 1028,585
   Оборудование, млн.тенге - 96,133
4. Продолжительность строительства, месяц - 10

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Инженерные изыскания и К» в соответствии с условием договора от 02 октября 2014 года №0419.

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 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 облысы Арал ауданы Сексеуіл кентіне газ жеткізу құбырының және кварталішілік газ тарату желілерінің құрылысы»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында

МЕМСАРАПТАМА ЭКСПЕРТИЗА

қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсынылады:

1.	Қуаттылығы:	
	желі ұзындығы, Ø315х28,6÷32х3,0мм, шақырым	- 98,4915
	газдың шығыны, нм³/сағ	- 7606,58
2.	2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны, млн.теңге, оның ішінде	- 444,772
	Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге	- 375,807
	Құрал-жабдықтар, млн. теңге	- 35,124
3.	2014,2016 жылғы ағымдағы және болжамды бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны, млн.теңге, оның ішінде	- 1475,247
	Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге	- 1028,585
	Құрал-жабдықтар, млн. теңге	- 96,133
4.	Құрылыс ұзақтығы, ай	- 10

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 2014 жылғы 02 қазандағы №0419 шарт талаптарына сәйкес, растығы «Инженерные изыскания и К» 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.

Директордың орынбасары:	Қ. Сәрсенбаев
Өндірістік бөлімінің бастығы:	Т. Абдикаликов
Сараптамалық тобының жетекшісі:	А. Жакупов
Сарапшы:	С. Ерназарова
Сарапшы:	Ғ. Искаков
Сарапшы:	Р. Лим
Сарапшы:	Е. Шомбалов
Бағалар мониторингі бойынша маман:	Н. Әлиев
Штаттан тыс сарапшы:	Р. Сарсенбаев

Договор № 51/ПСД

по проекту «Разработка проектно-сметной документации с проведением государственной экспертизы по объекту «Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей населенного пункта Саксаульск».

г. Кызылорда "14" июня 2013 г.

Государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области», именуемый в дальнейшем Заказчик, в лице исполняющего обязанности начальника Шаменова Асылбека Омирбековича, содной стороны и Товарищество с ограниченной ответственностью «Инженерные изыскания и К», именуемый в дальнейшем Поставщик, в лице директора Азмаханова Сардарбека Алмешовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, на основании Закона "О государственных закупках" (далее - Закон) и итогов государственных закупок способом электронного конкурса по проекту «Разработка проектно-сметной документации с проведением государственной экспертизы по объекту «Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей населенного пункта Саксаульск», прошедшего 10 июня 2013 года заключили настоящий Договор о государственных закупках (далее - Договор) и пришли к соглашению о нижеследующем:

1. Организатор государственных закупок - Государственное учреждение «Управление строительства Кызылординской области» объявил государственные закупки (краткое описание работ) для Заказчика и принял конкурсную заявку Подрядчика на выполнение этих работ на сумму в размере 25 004 250 (двадцать пять миллионов четыре тысячи двести пятьдесят) тенге 07 тиын (далее - цена Договора) по бюджетной программе 279 «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области», 071-«Развитие газотранспортной системы», 015 «За счет средств местного бюджета» 431 «Строительство новых объектов и реконструкция имеющихся объектов» - 22 325 223 (двадцать два миллиона триста двадцать пять тысяч двести двадцать три) тенге 28 тиын, по специфике 168 «Перечисление поставщику суммы НДС, по приобретаемым товарам, услугам и работам» – 2 679 026 (два миллиона сто пятьдесят одна тысячи шестьсот) тенге 79 тиын.

2. Работы выполняются по проекту «Разработка проектно-сметной документации с проведением государственной экспертизы по объекту «Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей населенного пункта Саксаульск». Генеральный проектировщик - Товарищество с ограниченной ответственностью «Инженерные изыскания и К», г. Кызылорда, ул. Жибек жолы №2а.

3. В данном Договоре нижеперечисленные понятия имеют следующее толкование:

1) "Заказчик" - государственные органы, государственные учреждения, а также государственные предприятия, юридические лица, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей) которых принадлежат государству, и аффилиированные с ними юридические лица;

2) "Генеральный подрядчик" (далее - Подрядчик) - юридическое лицо, выступающее в качестве контрагента Заказчика в заключенном с ним договоре о государственных закупках, а также консорциум (в случаях, предусмотренных Правилами осуществления закупок);

3) "Субподрядчик (соисполнитель)" означает лицо или организация, имеющие договор и (или) соглашение с Подрядчиком на выполнение части работ по Договору на участке (объекте);

4) "Технадзор" означает лицо, назначенное Заказчиком и сообщенное Подрядчику осуществлять контроль по выполнению Подрядчиком подрядных работ в соответствии с условиями Договора;

5) "Объект" - здание, сооружение, определенное организатором государственных закупок как подлежащее строительству, реконструкции и передаваемое Подрядчиком Заказчику в виде, предусмотренном Договором;

6) "Участок" означает территорию, отведенную для строительства Объекта или производства работ;

7) "Цена Договора" означает общую сумму Договора, указанную Подрядчиком в его конкурсной заявке и принятой Заказчиком;

8) "Договор" - гражданско-правовой акт, заключенный между Заказчиком и Подрядчиком в соответствии с Законом Республики Казахстан "О государственных закупках" и иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан на строительство зданий и сооружений и ремонтно-строительные работы. Все дополнения и изменения в Договоре, после его подписания, могут быть сделаны путем принятия дополнительных соглашений. Договор не должен истолковываться таким образом, чтобы создавать какие-либо договорные отношения между Проектировщиком и Подрядчиком, Заказчиками и Субподрядчиками;

9) "Временные сооружения" означает все временные здания и сооружения, необходимые для строительства и ремонта Объекта, которые возводятся, устанавливаются и убираются Подрядчиком после завершения строительства Объекта;

10) "Материалы" означают все расходные материалы, которые Подрядчик и Субподрядчик используют для строительства Объекта;

11) "Оборудование" означает все машины и механизмы Подрядчика и Субподрядчика, которые временно находятся на участке для строительства Объекта;

12) "Срок продолжительности строительства" означает срок, в течение которого Подрядчик должен завершить строительство Объекта;

13) "Дни" - календарные дни, "месяцы" - календарные месяцы;

14) "Изменения" - изменения, данные Заказчиком после подписания Договора;

15) "Дефект" - часть работ, выполненных с нарушениями условий Договора;

16) "Период устранения недоделок и дефектов" - период устранения недоделок и дефектов, обнаруженных в процессе проверок выполнения работ.

4. Перечисленные ниже документы и условия, оговоренные в них, образуют данный Договор и считаются его неотъемлемой частью, а именно:

1) настоящий Договор;

2) предмет Договора/перечень закупаемых работ;

3)техническая спецификация;

4) обеспечение исполнения Договора (этот подпункт указывается, если в конкурсной документации предусматривалось внесение обеспечения исполнения договора);

5. Поставщик в течение десяти рабочих дней со дня заключения Договора вносит обеспечение исполнения Договора в размере 3-х процентов. Поставщик вправе выбрать один из следующих видов обеспечения исполнения Договора:

1) гарантийный денежный взнос, который вносится на банковский счет Заказчика либо на счет, предусмотренный бюджетным законодательством Республики Казахстан для заказчиков, являющихся государственными органами и государственными учреждениями;

2) банковскую гарантию.

6. Не допускается совершение Поставщиком действий, приводящих к возникновению у третьих лиц права требования в целом либо в части на внесенный гарантийный денежный взнос до полного исполнения обязательств по Договору. Не допускается использование Заказчиком гарантийного денежного взноса, внесенного Поставщиком, на цели, не предусмотренные Законом.

7. Договор о государственных закупках на срок более одного финансового года может быть заключен государственными органами, государственными учреждениями и государственными предприятиями на праве оперативного управления в случае приобретения работ со сроком их завершения в следующем финансовом году, предусмотренном в проектно-сметной документации прошедшей государственную экспертизу.

При этом заключение таких договоров о государственных закупках со сроком действия более одного финансового года в случаях, вышепредусмотренных, допускается только с поставщиками, определенными по итогам государственных закупок, проведенных на конкурентной основе.

Государственные предприятия на праве хозяйственного ведения, а также юридические лица, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей) которых принадлежат государству, и аффилиированные с ними юридические лица могут заключить долгосрочный договор о государственных закупках работ необходимых для выполнения мероприятия со сроком завершения в следующем (последующие) финансовом году (годы), установленном в плане развития (бизнес-плане), утвержденном органом управления или высшим органом указанных лиц.

8. Подрядчик обязуется обеспечить выполнение всех работ, предусмотренных настоящим Договором.

8-1. Договор о государственных закупках с отечественными поставщиками работ должен содержать условие о предварительной оплате и полной оплате за осуществление работ, при этом срок полной оплаты не должен превышать тридцати календарных дней со дня исполнения обязательств по данному договору.

9. В случае заключения договора о государственных закупках с нерезидентом Республики Казахстан допускается оформление договора о государственных закупках в предлагаемой им форме с учетом требований законодательства Республики Казахстан.

10. Договор составляется на казахском и/или русском языках. В случае необходимости рассмотрения Договора в арбитраже, рассматривается экземпляр Договора на казахском и/или русском языках. Вся относящаяся к Договору переписка и другая документация, которой обмениваются стороны, должны соответствовать данным условиям.

11. Договор о государственных закупках должен предусматривать условия внесения изменений в договор о государственных закупках, в случаях, предусмотренных Законом.

Не допускается вносить в проект либо заключенный договор о государственных закупках изменения, которые могут изменить содержание условий проведенных государственных закупок и (или) предложения, явившегося основой для выбора поставщика, по основаниям, не предусмотренным пунктами 1 и 2 статьи 39 Закона.

12. Официальное общение между Заказчиком и Подрядчиком, которое касается вопросов строительства Объекта, имеет силу только в письменном виде.

13. Подрядчик может заключать Договоры с субподрядными организациями в объеме не более 2/3 от общего объема работ (цены подряда), и не может передавать Договор третьему лицу без письменного разрешения Заказчика. Наличие Субподрядчиков не меняет условия Договора между Заказчиком и Подрядчиком.

14. При наличии на Участке субподрядчиков Подрядчик должен координировать свои работы с ними.

15. Заказчик передает Подрядчику проектно-сметную документацию на строительство (ремонт, реконструкцию) объекта.

16. Подрядчик нанимает на ключевые должности работников, указанных в сведениях о квалификации. При замене этих лиц на других Подрядчик должен получить согласие Заказчика на такую замену. Квалификация новых работников должна быть равна или выше квалификации работников, перечисленных в сведениях о квалификации.

17. Если Заказчик просит Подрядчика отстранить от выполнения работ на Объекте лицо, являющееся работником Подрядчика или субподрядчика, указывая при этом причины, Подрядчик обязан удалить это лицо со строительного объекта в течение 72 часов, после чего данное лицо не должно иметь никаких связей с выполнением работ по данному Договору.

18. Подрядчик несет ответственность за весь риск, который связан с убытками или нанесением ущерба имуществу Заказчика, собственности и здоровью своих работников, а также гибелью своих работников, и возникающий в течение и вследствие выполнения Договора.

19. Заказчик несет ответственность за исключительные виды риска, а именно: риск войны, восстаний, революции, гражданской войны, бунтов, беспорядков (если в них участвуют работники Заказчика). Риском Заказчика также являются обнаруженные Подрядчиком и не указанные в конкурсной документации заражения почвы токсичными и взрывчатыми веществами и если эти обнаружения непосредственно влияют на выполнение работ.

20. Подрядчик обеспечивает страховое покрытие на имя Заказчика на период от Даты начала работ до полного окончания работ, включая период устранения дефектов.

21. Страховые полисы и сертификаты должны быть предоставлены Подрядчиком Заказчику для утверждения до Даты начала работ.

22. Если Подрядчик не представляет требуемые сертификаты, Заказчик может произвести страхование, которое должен был обеспечить Подрядчик, и удержать эти расходы из Стоимости Договора.

23. Никакие изменения условий страхования Подрядчик не может делать без согласия Заказчика.

24. Обе стороны должны соблюдать все условия страховых полисов.

25. Каждая из сторон несет ответственность за убытки, расходы и иски по убыткам, нанесение ущерба здоровью и гибели людей, которые явились результатом их совместных действий или упущений, и возмещает их другой стороне.

26. Подрядчик полностью отвечает за технику безопасности производства работ на Объекте.

27. Заказчик разрешает Подрядчику пользоваться всем Участком, отведенным под строительство Объекта. Если часть Участка под строительство не передана к Дате передачи Участка, и по этой причине задерживается выполнение работ, то в этом случае Заказчик должен продлить срок окончания работ на срок задержки передачи этого Участка.

28. Заказчик или его уполномоченное лицо, а также разработчики проектно-сметной документации всегда имеют доступ к Участку или любому другому месту, где выполняются или будут выполняться работы по Договору.

29. Заказчик и Подрядчик должны прилагать все усилия к тому, чтобы разрешать в процессе прямых переговоров все разногласия или споры, возникающие между ними по Договору или в связи с ним.

30. Если в течение 21 (двадцати одного) дня после начала таких неофициальных переговоров Заказчик и Поставщик не могут мирным путем разрешить спор по Договору, любая из сторон может потребовать решения этого вопроса в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

31. Если Подрядчик не выполняет свои обязательства по исправлению работ, выполненных с нарушением требований договорных документов, а также, если Подрядчик оказывается неспособным выполнить работу до конца в соответствии с проектно-сметной документацией, Заказчик письменным предписанием может отдать распоряжение Подрядчику об остановке работ в целом или ее части до устранения причин остановки.

32. Если Подрядчик не может или не хочет исправить работу (привести ее в соответствие с проектно-сметной документацией) и не отвечает письменно или действиями в течение семи дней после получения письменного замечания об этом от Заказчика, Заказчик имеет право по истечении указанного семидневного срока повторить свое требование. Если Подрядчик в течение следующего семидневного срока оказывается не в состоянии исправить указанные Дефекты, Заказчик может, не отказываясь от своего права на применение других методов воздействия, выполнить эту работу своими силами. В таких случаях издается соответствующий приказ об изменениях, на основании которого из суммы уже подлежащей к выплате Подрядчику, вычитается стоимость корректировки указанных Дефектов, включая компенсации вынужденных затрат Заказчика за дополнительные услуги. Если суммы, подлежащие выплате Подрядчику, недостаточны для покрытия указанных расходов, Подрядчик обязан выплатить Заказчику разницу из своих средств.

33. Подрядчик в течение 10-и дней после заключения договора представляет Заказчику на утверждение график производства работ, где излагаются порядок и сроки выполнения работ по строительству Объекта, а также график производства выплат со стороны Заказчика, в соответствии с его конкурсной заявкой.

34. Заказчик продлевает срок выполнения работ, если имеют место форс-мажорные обстоятельства или отклонения, предложенные им, требуют дополнительных сроков для выполнения работ, а также в случае, если в процессе выполнения работ были выявлены

скрытые Дефекты, требующие дополнительных трудовых затрат. При этом Подрядчик должен письменно уведомить Заказчика в соответствии с процедурой, предусмотренной гражданским законодательством.

35. Подрядчик обязан контролировать и направлять работу, используя знания и все имеющиеся возможности. Подрядчик несет полную ответственность и осуществляет контроль за средствами, методами, техникой, последовательностью и качеством выполнения работ, а также координацией всех работ по Договору.

36. Подрядчик несет ответственность перед Заказчиком за действия и упущения своих работников, Субподрядчика(ов), работников и доверенных лиц Субподрядчика(ов), а также других лиц, выполняющих части работ в рамках Договора, на основании договора с Подрядчиком.

37. Заказчик может провести испытание, чтобы проверить работу или конструкцию. Если после проверки окажется, что проверенная работа или конструкция дефектная, Подрядчик исправляет Дефект работ и (или) заменяет конструкцию.

38. Заказчик письменно уведомляет Подрядчика о любых обнаруженных Дефектах с указанием срока исправления Дефектов.

39. Получив уведомление о Дефектах, Подрядчик обязан устранить Дефект в течение периода времени, указанного Заказчиком.

40. Форма оплаты перечисление.

41. Виды и сроки выплат.

Всего по настоящему договору оплате подлежит 25 004 250 (двадцать пять миллионов четыре тысячи двести пятьдесят) тенге 07 тиын (далее - цена Договора) по бюджетной программе 279 «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области», 071-«Развитие газотранспортной системы», 015 «За счет средств местного бюджета» 431 «Строительство новых объектов и реконструкция имеющихся объектов» - 22 325 223 (двадцать два миллиона триста двадцать пять тысяч двести двадцать три) тенге 28 тиын, по специфике 168 «Перечисление поставщику суммы НДС, по приобретаемым товарам, услугам и работам» – 2 679 026 (два миллиона сто пятьдесят одна тысячи шестьсот) тенге 79 тиын. В том числе по месяцам по специфике 431 «Строительство новых объектов и реконструкция имеющихся объектов» июль – 669 756 (шестьсот шестьдесят девять тысяч семьсот пятьдесят шесть) тенге 98 тиын (аванс 3 %), в августе после завершения всех работ и подписания актов – 21 655 466 (двадцать один миллион шестьсот пятьдесят пять тысяч четыреста шестьдесят шесть) тенге 30 тиын, по специфике 168 «Перечисление поставщику суммы НДС, по приобретаемым товарам, услугам и работам» июль – 80 370 (восемьдесят тысяч триста семьдесят) тенге 80 тиын (аванс 3 %), в августе после завершения всех работ и подписания актов – 2 598 655 (два миллиона пятьсот девяносто восемь тысяч шестьсот пятьдесят пять) тенге 99 тиын.

42. Необходимые документы, предшествующие оплате:

счет-фактура или акт приемки-передачи выполненных работ или т.п.

43. Заказчик может произвести авансовый платеж Подрядчику в сумме 3 процента от суммы договора. Подрядчик должен использовать выплаченный аванс только на оплату материалов, оборудования и заработную плату, требуемую для выполнения работ по настоящему Договору.

44. Подрядчик погашает аванс в июле по спецификам 431 «Строительство новых объектов и реконструкция имеющихся объектов» и 168 «Перечисление поставщику суммы НДС, по приобретаемым товарам, услугам и работам» - 750 127 (семьсот пятьдесят тысяч сто двадцать семь) тенге 78 тиын.

45. Если Заказчик не выплачивает Подрядчику причитающуюся ему сумму в сроки, указанные в Договоре, то в этих случаях он выплачивает Подрядчику неустойку по задержанным платежам в размере 0,1 % от причитающейся суммы договора за каждый день просрочки. Оплата неустойки производится вместе со следующим платежом. Процент неустойки начисляется с даты, когда должен быть произведен платеж и заканчивается датой, когда был произведен последний платеж.

46. Следующие события влекут за собой изменения сроков продолжительности работ или денежные компенсации Подрядчику:

1) Заказчик не разрешает пользоваться всеми участками Объекта, что задерживает выполнение работ. В этом случае Заказчик обязан продлить срок выполнения работ по настоящему Договору;

2) Заказчик дает Подрядчику указание на остановку работ для проведения испытаний, не запланированное Договором. В случае, если данные испытания не указывают на какие-либо Дефекты, то время остановки работ для проведения испытания добавляются к договорному сроку выполнения работ;

3) задерживается авансовый платеж;

4)при наличии на Объекте нескольких подрядчиков, составленный Заказчиком график работ для других подрядчиков негативно влияет на сроки выполнения работ Подрядчика по данному Договору.

5)Сумма компенсаций согласовывается с подрядчиком.

47. Денежная компенсация будет выплачена Подрядчику только после завершения всех работ и устранения перечня недоделок и Дефектов.

48. Подрядчик гарантирует Заказчику, что материалы и оборудование, поставляемые по договору, будут соответствовать техническим спецификациям и проектно-сметной документации, что работа будет выполнена без дефектов, снижающих ее качество до уровня, не соответствующего требованиям проектно-сметной документации. Работа, не соответствующая этим требованиям, в том числе содержащая недостаточно обоснованные и несанкционированные изменения признается дефектной. В гарантии, предоставляемой Подрядчиком, не входят возмещение ущерба или исправление Дефекта по причине нарушения правил эксплуатации, модификаций, осуществленных не Подрядчиком (Субподрядчиком), неправильного содержания или недостаточного технического обслуживания, а также по причине допустимого износа или порчи оборудования при его нормальной эксплуатации. По требованию Заказчика Подрядчик должен предоставить документы, удостоверяющие соответствие качества материалов и оборудования техническим спецификациям и/или проектно-сметной документации.

Подрядчик предоставляет гарантию Заказчику на эксплуатацию сроком согласно действующему законодательству Республики Казахстан.

49. Заказчик или Подрядчик могут расторгнуть Договор до срока, указанного в Договоре, если другой стороной совершено существенное нарушение условий Договора, которое лишает его принципиальных условий, предусмотренных Договором.

50. Существенное нарушение условий Договора включает в себя следующее, но не ограничивается перечисленным:

1) Заказчик может расторгнуть Договор, если Подрядчик неоднократно срывает сроки выполнения графика работ;

2) Подрядчик приостанавливает работы сроком до 15 дней, причем остановка не была санкционирована Заказчиком;

3) Подрядчик не устраняет Дефекты, указанные Заказчиком в течение обоснованного периода времени, определенного Заказчиком;

4) Заказчик дает Подрядчику указания задержать ход работ, и такое указание не отменятся в течение 3-х дней;

5) либо Заказчик, либо Подрядчик терпит банкротство или ликвидируется по каким-либо причинам, за исключением его реорганизации или объединения;

6) Заказчик не выплачивает Подрядчику подтвержденную Технадзором Заказчика сумму в течение 10 дней, следующих за датой подтверждения суммы;

7) Подрядчик пренебрегает правилами производства работ, инструкциями и положениями, указанными в проектной документации и договорной документации.

51. Если Договор расторгается по причине существенного нарушения Договора Подрядчиком, Заказчик оплачивает Подрядчику оставшиеся суммы за фактически выполненные работы, за вычетом авансов и издержек Заказчика на выбор нового Подрядчика. Если общая сумма затрат Заказчика, связанных с расторжением Договора, превышает общую сумму, причитающуюся Подрядчику, разница составляет долг, подлежащий выплате Заказчику.

52. Заказчик может в любое время расторгнуть Договор в силу нецелесообразности его дальнейшего выполнения, направив Подрядчику соответствующее письменное

уведомление. В уведомлении указывается причина расторжения Договора, оговаривается объем аннулированных работ Договора, а также дата вступления в силу расторжения Договора.

53. В этих случаях Заказчик производит оплату за стоимость всех выполненных работ, приобретенных материалов, затрат на вывоз машин и механизмов с Объекта и стоимость консервации Объекта.

54. Когда Договор аннулируется в силу вышеперечисленных обстоятельств, Подрядчик имеет право требовать оплату только за фактические затраты, связанные с расторжением по Договору, на день расторжения.

55. Договор о государственных закупках расторгается на любом этапе в случае выявления одного из следующих фактов:

1) нарушения ограничений, предусмотренных статьей 6 Закона;
2) оказания организатором государственных закупок, не предусмотренных Законом содействия потенциальному поставщику.

Если Договор расторгается, Подрядчик должен немедленно прекратить работы, обеспечить консервацию Объекта и передачу его Заказчику в установленном порядке.

56. Все материалы и Оборудование, находящиеся на Объекте, а также временные сооружения и выполненные строительные работы считаются собственностью Заказчика и находятся в его распоряжении до разрешения финансовых разбирательств, связанных с расторжением Договора, если Договор расторгается по причине существенного нарушения условий Договора Подрядчиком.

57. Если стихийное бедствие, военные действия или какое-либо другое форс-мажорное событие, не подконтрольное Заказчику или Подрядчику, срывает выполнение Договора, Заказчик удостоверяет приостановку Договора. Подрядчик в кратчайшие сроки после получения уведомления о приостановке обеспечивает консервацию Объекта и останавливает работы. Заказчик производит оплату Подрядчику за весь объем работ, выполненных до даты остановки Объекта и за работы, связанные с консервацией Объекта.

58. Подрядчик обязан обеспечивать защиту выполненных работ и всех материалов, оборудования, ресурсов и прочих позиций, связанных с работами, от всех видов ущерба, повреждения, уничтожения, связанных с климатическими осадками, наводнением, морозом, пожаром, кражами и прочими причинами. Подрядчик при производстве своих работ должен обеспечивать защиту других работ по проекту, а также собственность, принадлежащую Заказчику, и принадлежащие ему сооружения от каких-либо видов повреждения или других причин, включая (но, не ограничиваясь этим) дороги, здания, склады материалов и прочие виды движимого и недвижимого имущества. Все затраты, понесенные Подрядчиком в связи с вышеизложенным, не подлежат дополнительному возмещению со стороны Заказчика.

59. Заказчик не несет ответственности за какой-либо ущерб или какие-либо повреждения работ Подрядчика по причинам вышеизложенным до их полного завершения и приемки, и Подрядчик без дополнительного возмещения осуществляет все исправления какого-либо ущерба, каких-либо повреждений и прочих дефектов в результате вышеизложенного.

60. Подрядчик несет ответственность за организацию поставок, транспортирования, разгрузки и хранения всех поставляемых Подрядчиком материалов и оборудования, которые должны быть доставлены на Объект. Поставки осуществляются исключительно на имя Подрядчика. Ни при каких обстоятельствах Заказчик не должен нести ответственность за расходы, связанные с поставкой, обработкой, хранением и оплатой простоя транспортных средств. Никакие поставки не должны быть адресованы Заказчику.

61. Подрядчик предоставляет Заказчику график получения материалов и оборудования на Участке. Для хранения, укладки или штабелирования могут использоваться только участки, санкционированные Заказчиком. В случае, если Подрядчик задерживает разгрузку и хранение своих материалов и оборудования, и если такая задержка может нанести ущерб осуществлению работ в целом, Заказчик может осуществить разгрузку и хранение материалов и оборудование Подрядчика (но не обязан делать это) за счет Подрядчика. В этом случае Заказчик обязан уведомить Подрядчика не менее чем за один рабочий день об осуществлении таких работ, с указанием даты начала и места работ. В

случае, если такую разгрузку или хранение осуществляет Заказчик, весь риск, связанный с ущербом или повреждением вышеупомянутого, несет Подрядчик.

62. Материалы и оборудование, поставляемые Заказчиком, принимаются и проверяются совместно Заказчиком и Подрядчиком. Разгрузку на стройплощадке осуществляет Подрядчик. Такая приемка должна быть засвидетельствована письменным документом о приемке, который подготавливается Подрядчиком. Любая недостача или повреждение применительно к таким материалам и оборудованию должны быть четко зафиксированы в письменном документе о приемке. После приемки таких материалов и оборудования Подрядчик несет полную ответственность за обработку и хранение таких материалов и оборудования, и несет полную ответственность в случае утраты или повреждения вышеуказанного. Любые излишки материалов или оборудования, остающиеся после завершения Подрядчиком своих работ, должны быть возвращены Заказчику.

63. В случае, если Договором предусмотрена поставка материалов или оборудования Заказчика, Подрядчик должен заблаговременно уведомить Заказчика о сроках, которые могут оказаться необходимыми для их поставки. Эти сроки должны быть предусмотрены графиком работ Подрядчика.

64. Если в соответствии с Договором Заказчик должен обеспечить электричество и воду в обоснованных количествах для выполнения работ, предусмотренных настоящим Договором, Подрядчик несет ответственность за выполнение подключения и за распределение воды и электроэнергии от точек подключения, определяемых Заказчиком. Перерывы в обеспечении этими услугами могут являться основанием для изменения срока продолжительности работ.

65. Подрядчик содержит территорию Участка в чистоте. Подрядчик обязан удалять с Участка весь строительный мусор и оперативно приводить Участок в порядок.

66. В случае, если Подрядчик окажется не в состоянии содержать Участок в чистоте, как того требует настоящий Договор, Заказчик может выполнить эту работу, отнеся расходы за счет Подрядчика.

67. Подрядчик после окончания всех работ, оговоренных Договором, направляет уведомление Заказчику об окончании работ. Заказчик не позднее чем в семидневный срок назначает комиссию по оценке завершенности работ согласно Договору (Рабочая комиссия).

68. Рабочая комиссия проводится с участием Подрядчика.

69. Дата Акта Рабочей комиссии считается датой завершения работ.

70. Рабочая комиссия составляет перечень недоделок и указывает срок их устранения. Дата устранения недоделок является датой завершения Договора. Факт устранения всех недоделок определяется Актом окончательной приемки Объекта в эксплуатацию (Актом Государственной комиссии).

71. За исключением форс-мажорных условий, если Подрядчик не выполняет работы в сроки, оговоренные Договором, Заказчик без ущерба другим своим правам в рамках Договора вычитывает из цены Договора в виде неустойки сумму 0,1 процент от цены договора за каждый день просрочки.

72. Сроком начала работ считается дата вступления в силу настоящего Договора.

73. Подрядчик обязуется обеспечить завершение всех видов работ по настоящему Договору не позднее 1 октября 2013 года.

73-1. Поставщик (подрядчик) обязуется обеспечить местное содержание согласно конкурсной заявке (при его наличии).

74. Заказчик обязуется выплатить Подрядчику за объем выполненных по настоящему Договору сумму, оговоренную в настоящем Договоре.

75. Из суммы выполненных Подрядчиком работ ежемесячно (или указать другой период) Заказчик удерживает 5 % стоимости выполненных работ, которые выплачиваются Подрядчику после выполнения всех работ и устранения перечня недоделок и дефектов (далее - Окончательная оплата).

76. Окончательная оплата по настоящему Договору производится Заказчиком Подрядчику при условии полного выполнения Подрядчиком обязательств по настоящему Договору и всех его обязательств по исправлению Дефектов.

77. Настоящим Договором могут быть предусмотрены иные штрафные санкции, согласованные Заказчиком и Подрядчиком в установленном порядке, либо иные условия, не противоречащие законодательству Республики Казахстан.

78. Подрядчик обязан внести обеспечение исполнения Договора в форме, объеме и на условиях, предусмотренных в конкурсной документации (если внесение такого обеспечения предусматривается в конкурсной документации).

79. Настоящий Договор вступает в силу после регистрации его Заказчиком в территориальном подразделении казначейства Министерства финансов Республики Казахстан (для государственных органов и учреждений) и после внесения Подрядчиком обеспечения исполнения Договора, в случаях указанных в пункте 156 Правил.

80. Настоящий договор действует до 31 декабря 2013 года.

81. Адреса и реквизиты Сторон:

ГУ «Управление энергетики	ТОО «Инженерные изыскания и К»
и жилищно-коммунального хозяйства	г. Кызылорда, ул. Жибек жолы, 2а
Кызылординской области»	тел. 8(7242) 21-63-39
г. Кызылорда, ул. Айтеке би, 25	р/с (ИИК) KZ958560000000100424
тел: 8(7242) 27-02-18, факс 27-08-74	БИК KCJBKZKX
Код в департаменте Казначейства	РНН 330100222704
Кызылординской области	АО «Банк Центр Кредит»
БИК KKMFKZ2A, код 12	БИН 041040000247
ИИК KZ70070102KSN3301000	
РНН 330100232487	
БИН 070140002001	
Исполняющий обязанности начальника: Шаменов А. О.	**Директор: Азмаханов С. А.**
Подпись _____	Подпись _____

Дата регистрации в территориальном подразделении казначейства (для государственных органов, государственных учреждений):

«__»_____2013 г. _____