ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҰЛТТЫҚ ЭКОНОМИКА МИНИСТРЛІГІ
ҚҰРЫЛЫС, ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ
ІСТЕРІ ЖӘНЕ ЖЕР РЕСУРСТАРЫН БАСҚАРУ КОМИТЕТІ
«ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК
ВЕДОМСТВОДАН 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,
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА И УПРАВЛЕНИЯ
ЗЕМЕЛЬНЫМИ РЕСУРСАМИ
МИНИСТЕРСТВА НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ
Директор
филиала РГП «Госэкспертиза»
по Кызылординской области

_____ А. Боданов

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№14–0160/15 от 19 июня 2015 года

по рабочему проекту

«Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей п. Жанакорган Кызылординской области»

ЗАКАЗЧИК:
КПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «СпецГазМонтаж»
г. Астана

г. Кызылорда

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект «**Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей п.Жанакорган Кызылординской области**».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 25 мая 2015 года №0139 между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области и ТОО «СпецГазМонтаж» (согласно письму заказчика КПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» о представлении рабочего проекта на экспертизу и заключении договора на проведение государственной экспертизы с ТОО «СпецГазМонтаж» от 06 апреля 2015 года №1-41-681).

2. ЗАКАЗЧИК: Кызылординский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймақ» (далее КПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»), г. Кызылорда.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «СпецГазМонтаж» (Лицензия: №14014535 от 29 сентября 2014 года, II категория), г. Астана.

ГИП–Камардин Р.В. (приказ ТОО «СпецГазМонтаж» №16/1-П от 25 ноября 2014 года).

ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ДосСтройПроект» (Лицензия: №0001378 от 12 августа 2011 года, III категория), г. Кызылорда.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: инвестиции юридического лица.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование от 25 ноября 2014 года, утвержденное КПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»;

решение акимата п. Жанакорган от 02 апреля 2015 года №813 о предоставлении АО «КазТрансГаз Аймак» право временного землепользования сроком на два года на земельный участок под строительство ГРПШ и прокладку газопровода;

постановление акимата п. Жанакорган от 21 апреля 2015 года №67 о предоставлении АО «КазТрансГаз Аймак» право временного землепользования на земельный участок под строительство ГРП;

государственный акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного землепользования (аренды) землепользования от 23 января 2014 года;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 17 апреля 2015 года №09, утвержденное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Жанакорганского района»;

акт обследования по трассе проектируемого газопровода от 20 марта 2015 года;

акт обследования и выбора земельного участка на строительство объекта от 18 декабря 2014 года, составленный специальной комиссией со схемой;

акт выбора места пересечения газопровода через железнодорожную линию на участке Жанакорган - рзд. 26, от 24 февраля 2015 года, составленный специальной комиссией;

сведения о численности населения поселка Жанакорган, выданная ГУ «Управлением энергетики и ЖКХ Кызылординской области»;

прайс-листы с перечнем оборудования, материалов, изделий, отсутствующие в действующей нормативной базе, утвержденные заказчиком;

отчеты об инженерно-геологических и инженерно-геодезических изысканиях, выполненные ТОО «КИТНГ» в 2015 году;

Письма:

РГП «Госэкспертиза» КДС, ЖКХиУЗР МНЭ РК от 20 января 2015 года за №01-02-08-04/0270 о разрешении на проведение экспертизы по месту нахождения.

КПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»:

от 26 марта 2015 года №1-41-611 о предусмотрении затрат на вахтовый метод работы, мобилизацию, демобилизацию строительной техники и оборудования и о сроках начала строительно-монтажных работ;

от 06 марта 2015 года №4-41-486 о согласовании расчетной схемы потребления газа.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

АО «КРЭК» от 19 марта 2015 года №359/07 о пересечении и параллельном прохождении газопровода с воздушными линиями 6,10,35,110 кВ.

Технические условия:

КПФ АО «КазТрансГазАймак» от 14 января 2015 года № 41-456 на проектирование и подключение к АГРС «Жанакорган»;

Жанакорганский РУТ от 18 февраля 2015 года №24 на электроснабжение ГРП-1;

Жанакорганский РУТ от 18 февраля 2015 года №25 на электроснабжение ГРП-2;

ГУ «Жанакорганский районный отдел ЖКХ, АД и ПТ» от 12 марта 2015 года №03-7-47/1 о восстановлении внутрипоселковых автомобильных дорог местного назначения;

ГУ «Аппарат акима поселка Жанакорган» от 13 марта 2015 года №3Т-9-11 о предусмотрении прокладки газопровода при пересечении гравийных дорог местного назначения открытым способом;

Жанакорганский РПУТ АО «Казахтелеком» от 10 марта 2015 года №19 на пересечение внутриквартальных газораспределительных сетей с линиями связи п. Жанакорган;

АО «Казахтранстелеком» ТУСМ-10 от 25 февраля 2015 года №169 на проектирование пересечений с магистральным кабелем ВОЛС АО «Транстелеком»ТУСМ-10 на участке ж/д км 3001 ПК1+50м перегона Жанакорган-рзд 26;

АО «Казахтелеком» ТУСМ-11 от 30 марта 2015 года №179 на проектирование газопровода с параллельным прохождением и пересечением кабеля связи ТУСМ-11 магистрали К-702 на участке Шиели-Жанакорган между муфтами №10-№11;

АО «ШалкияЦинкЛТД» от 12 марта 2015 года №154 на пересечение проектируемого газопровода среднего давления с железной дорогой методом ГНБ;

Кызылординская дистанция электроснабжения:

от 26 февраля 2015 года №339 на пересечение укладываемой газопроводной трубы ТОО КИТНиГ на 3001км ПК1+50 с ВЛ-6/10кВ А/Б, ПЭС и ДЦ перегона Жанакорган-Рзд 26;

от 26 февраля 2015 года №340 на пересечение укладываемой газопроводной трубы ТОО КИТНиГ на 3000км ПК5+80с ВЛ-6/10кВ А/Б, ПЭС и ДЦ перегона Жанакорган-Рзд 26;

Кызылординский областной филиал АО «НК «КазАвтоЖол»:

от 02 марта 2015 года №НЖ/252 на пересечение проектируемого газопровода через железнодорожную линию на 3000км ПК5+8м и 3001 км ПК1+50м перегона Жанакорган-рзд 26;

от 04 марта 2015 года №3Т-22 на пересечение автодороги республиканского значения М-32 «Самара-Шымкент» на 1998+073км и дороги в использовании 1+290км газопроводом;

от 17 марта 2015 года №22-01-16/03-465 на пересечение автодороги республиканского значения М-32 «Самара-Шымкент» на 1998+260км и дороги в использовании 1+290км газопроводом;

ТОО «ВОЛСПроект Строй» от 16 марта 2015 года №42 на пересечение линии связи ВОЛС «ШКЖК»;

Филиал АО «НК» КТЖ» «Укрупненная Кызылординская дистанция пути» от 02 марта 2015 года №113 на пересечение газопровода методом прокола через железнодорожную линию 3001км ПК1+50 метров перегона Жанакорган-Рзд 26;

Филиал АО «НК» КТЖ» «Кызылординская дистанция сигнализации и связи» от 02 марта 2015 года №ШЧ/251 на пересечение газопровода через железнодорожные пути 3000км. ПК5+80м, перегона ст.Жанакорган-рзд. 26;

Филиал АО «НК» КТЖ» - 9 отряд противопожарной службы от 25 февраля 2015 года №39 на проведение работ по пересечению газопровода через железнодорожные пути на 3001км ПК1+50м перегона Жанакорган-рзд26.

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:

санитарно-эпидемиологическое заключение №199 от 07 апреля 2015 года, выданное РГУ «Департамент по защите прав потребителей Кызылоринской области комитета по защите прав потребителей министерства национальной экономики РК»;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

заключение экологической экспертизы от 17 апреля 2015 года №KZ06VDC00035368 управления природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области;

экспертное заключение №054-П от 30 марта 2015 года на соответствие требованиям промышленной безопасности, выполненное ТОО «АЗКА КОНСАЛТИНГ-СЕРВИС» (аттестат №0001673 от 03 апреля 2012 года на право проведения работ в области промышленной безопасности, выданный Комитетом по государственному контролю за чрезвычайными ситуациями и промышленной безопасностью МЧС РК);

согласование рабочего проекта требованиям промышленной безопасности №25-20-12/04-398 от 14 апреля 2015 года ГУ «Департамент комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Кызылординской области»;

согласование расчетов подводящего газопровода высокого давления КПФ №4-41-486 от 06 марта 2015 года АО «КазТрансГаз Аймак»;

согласование по гражданской обороне №39-19-11/04/822 от 01 апреля 2015 года ГУ «Департамент по чрезвычайным ситуациям Кызылординской области Комитета по чрезвычайным ситуациям министерства внутренних дел»;

филиал АО «НК» Қазақстан Темір Жолы» от 04 апреля 2014 года №1272-И на пересечение железной дороги;

ситуационная схема газоснабжения п. Жанакорган, согласованная ГУ «Аппарат акима кента Жанакорган»;

технологическая и обзорная схема газоснабжения, согласованная ГУ «Аппарат акима кента Жанакорган»;

план и продольный профиль ПК0+00 – ПК11+00, согласованные ГУ «Аппарат акима кента Жанакорган» и Жиделинский групповой водопровод;

план и продольный профиль ПК11+00 – ПК22+00, согласованный Жиделинский групповой водопровод;

план и продольный профиль ПК22+00 – ПК32+17, согласованный ЦЛКС-119 ТУСМ-11;

план и продольный профиль ПК32+17 – ПК42+00, согласованный ЦЛКС-119 ТУСМ-11, ПУ «Жиделинский групповой водопровод» и ГУ «Аппарат акима кента Жанакорган»;

план и продольный профиль ПК42+00 – ПК52+00, согласованный ПУ «Жиделинский групповой водопровод» и ГУ «Аппарат акима кента Жанакорган»;

план и продольный профиль ПК52+00 – ПК62+00, согласованный ПУ «Жиделинский групповой водопровод» и ГУ «Аппарат акима кента Жанакорган»;

план и продольный профиль ПК62+00 – ПК72+00, согласованный ПУ «Жиделинский групповой водопровод», ГУ «Аппарат акима кента Жанакорган», ТОО «ВолсПроектСтрой» и Жанакорганский РПУТ АО «Казахтелеком»;

план и продольный профиль ПК72+00 – ПК76+76,14, согласованный ПУ «Жиделинский групповой водопровод» и ГУ «Аппарат акима кента Жанакорган»;

план и продольный профиль ПК0+00 – ПК0+53, согласованный ПУ «Жиделинский групповой водопровод», ГУ «Аппарат акима кента Жанакорган», ТОО «ВолсПроектСтрой» и ЦЛКС-119 ТУСМ-11;

план и продольный профиль ПК0+00 – ПК0+10, согласованный ПУ «Жиделинский групповой водопровод» и ГУ «Аппарат акима кента Жанакорган»;

переход через автодорогу М32 Самара-Шымкент (на 1998+073км) План и продольный профиль ПК4+00 – ПК6+00, согласованный ПУ «Жиделинский групповой водопровод»;

переход через автодорогу М32 Самара-Шымкент (на 1+290км). План и продольный профиль ПК33+00 – ПК35+00, согласованный ПУ «Жиделинский групповой водопровод», ЦЛКС-119 ТУСМ-11;

планы и продольные профили газопровода среднего давления, согласованные ПУ «Жиделинский групповой водопровод», ГУ «Аппарат акима кента Жанакорган», Жанакорганский РЭС АО «КРЭК» и Жанакорганский РПУТ АО «Казахтелеком».

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу

5662-1-ПРП	Паспорт проекта
5662-2-ПЗ	Общая пояснительная записка. Проект организации строительства.
5662-2-ИТМ ГО ЧС	Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне и мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций.
5662-4-ООС	Охрана окружающей среды.
5662-6-1	Подводящий газопровод.
5662-6-2	Газорегуляторный пункт (ГРП-1, ГРП-2).
5662-6-3	Внутриквартальные распределительные сети среднего и низкого давления
5662-6-4	Сети электроснабжения.
Книга 1 5662-7-1-СД	Сметная документация. Сводный сметный расчет. Объектные сметы.
Книга 2 5662-7-2-СД	Сметная документация. Объектные сметы. Локальные сметы.
Книга 3 5662-7-3-СД	Сметная документация. Приложения (прайс-листы).

5.4. Цель и назначение объекта строительства.

Цель проекта – разработка проектных решений, по строительству основных сооружений для стабильного обеспечения газом потребителей п. Жанакорган и ближайших населенных пунктов.

Основным потребителем газа является население (на приготовление пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды, отопление), а также социальные, промышленные и коммунально-бытовые объекты.

Назначение объекта:

газификация населения, социально-бытовых объектов и промышленных предприятий города;

дальнейшее развитие п. Жанакорган и близлежащих населенных пунктов;

улучшение социально-демографической ситуации в регионе;

максимально полного удовлетворения потребности населения в надежном, безопасном и экологически чистом топливе – природном газе.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства находится на территории Жанакорганского района Кызылординской области.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический район - IV г. (СНиП РК 2.04-01-2010);

годовое количество осадков – 129мм;

средняя температура наружного воздуха:

- наиболее холодной пятидневки - минус 24ºС (СН РК 2.04-21-2004*);
- наиболее холодных суток - минус 30ºС (СНиП РК 2.04-01-2010);

сейсмичность района – 6 баллов (СНиП РК 2.03-30-2006);

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

район по скоростному напору ветра – III (W_0= 38 кг/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 об инженерно-геологических и геодезических изысканиях, выполненных ТОО «KITNG», площадка строительства характеризуется следующими данными:

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

В геоморфологическом отношении район строительства подводящего газопровода, а также район системы газоснабжения г. Жанакорган расположены в пределах двух регионов - это восточная часть Туранской низменности и восточная часть Сырдарьинской долины.

Основное русло Сырдарьи шириной 120-240м оконтурено валами высотой до 5м. В русле формируются низкая пойма, отмели и косы, часто меняющие свое положение и формы. Высокая пойма в нижнем течении реки имеет ширину от 2 до 15 км.

В месте сочленения высокой поймы с морской террасой абсолютной отметки составляют 53-56м. Ниже расположена часть дельты, образованная после 1960г., выдвинутая на 12-14км.К югу от дельты Сырдарьи на всем побережье доминирует эоловый рельеф - северная оконечность массива Кызылкум. Помимо тонкого чехла аллювия (1-2м) перевиранием захвачены красноцветные отложения палеогена и мела. В результате образовались красноватые эоловые пески, достигающие 15-18м высоты.

В пределах равнины развиты антропогенные формы рельефа представленные многочисленными оросительными каналами с небольшими прирусловыми валами, бетонными лотками, насыпями железных и автомобильных дорог.

Трасса подводящего газопровода система газоснабжения г. Жанакорган находится в пределах правобережной террасы р.Сырдарии.

В геологическом строении территории изысканий принимают участие четвертичные отложения, представленные суглинками, глинами, гравийными грунтами и песчаными разностями.

Выделены четыре инженерно-геологические элементы:

ИГЭ-1. Суглинок твердый, просадочный (первый тип по просадочности)/ Вскрытая мощность грунтов достигает до 3,0 м со следующими расчетными физико-механическими характеристиками: γ = 1,58 г/см3; cII=20.0 кПа, угол внутреннего трения φII=19.°.;

ИГЭ-2. Глина твердая, мощность грунтов достигает до 3,0 м со следующими расчетными физико-механическими характеристиками: γ = 1,58 г/см3; cII=30,0 кПа, угол внутреннего трения φII=19.° Расчетное сопротивление грунта составляет 160 кПа;

ИГЭ-3 Песок мелкий;

ИГЭ-4. Гравийный грунт с включением гальки и мелких валунов до 12%. Заполнитель – суглинок 10-15% (γ = 2,26 г/см3, φII=39 град, CII=33кПа, E=76МПа).

Грунты по содержанию SO4 по отношению к портландцементам являются от неагрессивных до сильноагрессивных, к сульфатостойким маркам цемента от неагрессивных до сильноагрессивных, по содержанию хлоридов - от неагрессивных до сильноагрессивных к железобетонным конструкциям. Для фундаментов применять сульфатостойкие цементы (ГОСТ 22266-2013 с маркой W6 по водопроницаемости и маркой F75 по морозостойкости.

Подземные воды на участке работ не вскрыты.

Нормативная глубина промерзания грунтов: суглинки, глины -1,09м, супеси, пески мелкие, пылеватые-1,33м, пески крупные, гравелистые средней крупности – 1,42м.

6.2. Принятые проектные решения.

Проектом предусмотрено строительство:

подводящего газопровода высокого давления (P=0,6МПа);

установка газорегуляторного пункта блочного типа ГРП-1, ГРП-2 (2 шт);

установка газорегуляторного пункта шкафного типа (27 шт);

внутриквартальные газораспределительные сети среднего и низкого давления.

6.2.1 Генеральный план.

Участок строительства расположен на территории Жанакорганского района Кызылординской области.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

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

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 подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей п. Жанакорган Кызылординской области»** внесены следующие изменения и дополнения:

По инженерно-геодезическим изысканиям:

7.2.1. В общих данных добавлены пояснения к категории сложности.

7.2.2. В техническом здании указан требуемый объем работ.

7.2.3. Представлены сведения о проведении технического контроля и приемки работ.

7.2.4. Приложена общая картограмма топографо – геодезической изученности.п.3.6 СНиП 1.02.18-2004 «Инженерные изыскания для строительства».

7.2.5. Представлена схема расположения геодезических исходных пунктов.

7.2.6. Приложены:

ведомость уравнивания высот из GPS измерений;

чертеж заложенных геодезических центров.п.3.5 СНиП 1.02.18-2004 «Инженерные изыскания для строительства».

7.2.7. Топоплан согласован с эксплуатирующими организациями на предмет достоверности подземных коммуникаций.

По инженерно-геологическим изысканиям:

7.2.8. К техническому заданию приложена ситуационная схема с указанием направления трасс.

7.2.9. Приведена техническая характеристика газопровода.

7.2.10. Глубина инженерно-геологических выработок подводящего газопровода принята согласно т.4.1 СН РК 1.02-18-2007.

7.2.11. В отчете представлена глава «Геологические и инженерно-геологические процессы»

7.2.12. Согласно СНиП РК 1.02-18-2004 п4.1.24 откорректирована глубина и/г выработок по трассе.

По генеральному плану (план трассы):

Площадки газорегуляторных пунктов (ГРП-1 и).

7.2.13. Устранены разночтения по расположению площадок относительно направления «Север».

7.2.14. Представлен ТЭП одной площадки в пределах ограждения.

По технологическим решениям

Газоснабжение

7.2.15. В общих данных указаны инженерно-геологические условия площадки строительства.

7.2.16. Представлен:

расчет на прочность с учетом транспортных нагрузок;

газопровод из полиэтиленовых труб с коэффициентом запаса прочности не менее 2.5 согласно п5.2.4 МСН 4.03-01-2003.

7.2.17. На плане указаны контрольные пункты для вывода из земли кабеля ВГГз вдоль газопровода.

7.2.18. Добавлен футляр:

под асфальтированную дорогу по ул. Енбеккожа;

при сближении со зданием согласно п5.1.1 МСН 4.03-01-2003.

7.2.19. Откорректированы:

линия сводки листов;

отвод газопровода к зданию казначейства.

По строительным решения:

7.2.20. Приведены в соответствия данные по расчетной температуре наружного воздуха на листе «Общие данные» и отчет инженерно-геологических изысканий.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

7.2.21. Добавлена таблица с абсолютными отметками 0.000 на ГРП.
7.2.22. Представлен чертеж опор надземного газопровода с учетом агрессивности грунта к бетонам на сульфатостойком цементе.
7.2.23. Указан материал подготовки под раскладки железобетонных плит.
Фундаменты ограждения:
7.2.24. Низ опорной плиты стальных опор открытых сооружений принят выше планировочной отметки земли на 150мм.
7.2.25. Указаны марки бетона по морозостойкости и водонепроницаемости для надземных конструкций, подвергаемых атмосферным воздействиям окружающей среды по п.2.9, СНиП 2.03.01-84.

Электротехническая часть. Молниезащита.

7.2.26. Представлено:
масштаб выполнения плана расположения молниезащиты и заземления, указан продольный профиль заземлителя защиты от прямых ударов молний и от защиты электрической индукций (п.5.2 ГОСТ 21.101-97);
пояснения по связям, электрохимзащите трубопроводов и по комплексному пожаротушению объекта, в соответствии с требованиями ГОСТ 21.101-97 СПДС и СН РК 2.02-11-2002*.
7.2.27. Откорректировано:
в общих указаниях и на пояснительной записке: пояснения по наименованию и место расположения газораспределительного пункта, и основные технико-экономические показатели объекта в соответствие с принятыми проектными решениями;
на планах расположения трассы ВЛЗ-10кВ указаны линия совмещения чертежей между собой и ситуационная схема трассы ВЛЗ-10кВ с указаниями рассматриваемого участка сети, привязочные размеры трассы, координаты и место установки КТПН (ГРП-1), концевых опор;
схема вводных питающих линий с учетом требований главы 1.3 ПУЭ РК;
спецификация оборудования в полном объеме, согласно требованиям ГОСТ 21.110-95.

По сметной части:

По сводному сметному расчету:
7.2.28. Стоимость ПИР приведена в соотвествие с объемами и видами выполняемых работ (снижение 25,154 млн.тенге);стоимость строительства с разбивкой по годам (увеличение 233,905 млн.тенге).
По локальным сметам:
7.2.29. Откорректировано: объемы общестроительных работ (снижение 70,524 млн.тенге); оборудования (снижение 0,233 млн.тенге).
7.2.30. Изменения сметной стоимости объекта в текущих ценах составили:
снижение - 95,911 млн.тенге;
увеличение – 233,905 млн.тенге.

Основные технико-экономические показатели

Таблица 4

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели		Изменения (-)снижение (+)увеличение
			заявленные	Рекомендуем. к утверждению	
1	Общий расход газа	нм³/час	10837,3	10837,3	-
2	Газорегуляторный пункт блочного типа ГРП	шт	2	2	-
3	Газорегуляторный пункт шкафного ГРПШ	шт	27	27	-
2	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, в том числе	млн.тенге	1431,864	1460,226	+ 28,362
	СМР	млн.тенге	1115,581	1072,304	- 43,277
	Оборудование	млн.тенге	73,043	71,680	- 1,363

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

	Прочие затраты	млн.тенге	243,239	316,242	+ 73,003
3	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2015-2016 гг, в том числе	млн.тенге	4450,887	4588,881	+ 137,994
	СМР	млн.тенге	2916,799	2853,831	- 62,968
	Оборудование	млн.тенге	190,978	190,770	- 0,208
	Прочие затраты	млн.тенге	1343,11	1544,280	+ 201,17
4	Из них в ценах:				
	- 2015 год	млн.тенге	3000,614	1905,598	- 1095,016
	- 2016 год	млн.тенге	1450,273	2683,283	+ 1233,01
5	Нормативная трудоемкость	тыс.чел.дн	1311,46	1243,67	- 67,79
6	Продолжительность строительства	мес.	16	16	-
7	Вид строительства	новое			

ВЫВОДЫ:

8.1. Рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей п. Жанакорган Кызылординской области»** соответствует требованиям нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1. Общий расход газа, нм^3/час - 10837,3
2. Газорегуляторный пункт блочного типа ГРП, шт. - 2
3. Газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ, шт. - 27
4. Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001года, млн. тенге, в том числе - 1460,226
   СМР, млн. тенге - 1072,304
   Оборудование, млн.тенге - 71,680
   Прочие, млн.тенге - 316,242
5. Общая сметная стоимость строительства в текущем и прогнозном уровне цен 2015-2016 гг, млн. тенге, в том числе - 4588,881
   СМР, млн. тенге - 2853,831
   Оборудование, млн.тенге - 190,770
   Прочие, млн.тенге - 1544,280
6. Продолжительность строительства, мес., - 16,0

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «СпецГазМонтаж» в соответствии с условием договора от 25 мая 2015 года №0139.

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 при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8.5. Проектно-сметная документация на строительство объектов должна быть представлена на утверждение не позднее трех месяцев после получения положительного заключения государственной экспертизы согласно п.29 Постановления Правительства Республики Казахстан от 19 августа 2002 года №918 (с изм. и дополн. по состоянию на 19 декабря 2014г.).

8.6. Заказчику необходимо предоставить окончательный вариант проектно-сметной документации на электронном носителе согласно п.25 Постановления Правительства

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

Республики Казахстан от 19 августа 2002 года №918 (с изм. и дополн. по состоянию на 19 декабря 2014г.).

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

8.1. **«Қызылорда облысы Жанақорған кентінің газ жеткізу құбырының және кварталішілік газтарату желілерінің құрылысы»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштермен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсынылады:

1.	Газдың жылдық жалпы шығыны, нм^3/сағатына	- 10837,3
2.	ГРП блокты типтегі газ реттеу пункті, дана	- 2
3.	ГРПШ шкафты типтегі газ реттеу пункті, дана	- 27
4	2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны, млн.теңге, оның ішінде	- 1460,226
	Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге	- 1072,304
	Құрал-жабдықтар, млн. теңге	- 71,680
	Өзге де шығындар, млн. теңге	- 316,242
5	2015-2016 жж ағымдағы және болжамды бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны, млн. теңге, оның ішінде	- 4588,881
	Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге	- 2853,831
	Құрал-жабдықтар, млн. теңге	- 190,770
	Өзге де шығындар, млн. теңге	- 1544,280
6	Құрылыстың ұзақтығы, ай,	- 16,0

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 2015 жылғы 25 мамырдағы №0139 шарт талаптарына сәйкес, растығы «СпецГазМонтаж» 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 құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

8.5. Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2002 жылғы 19 тамыздағы №918 қаулысының (19.12.2014ж берілген өзгерістер мен толықтыруларымен) 29 тармағына сәйкес құрылысқа арналған жобалау-сметалық құжаттамасы мемлекеттік сараптаманың оң қорытындысын алғаннан кейін үш айдан кешіктірмей бекітуге ұсынылуы тиіс.

8.6. Тапсырыс беруші Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2002 жылғы 19 тамыздағы № 918 қаулысының *(19.12.2014ж. берілген өзгерістер мен толықтыруларымен)* 25 тармағына сәйкес жобалау-сметалық құжаттаманың түпкілікті нұсқасының электрондық нұсқасын ұсынуы қажет.

Өндірістік бөлімінің бастығы: Ғ. Сейтқазин

Сараптамалық тобының жетекшісі: Р. Кенжалиева

Сарапшы: М. Қожаев

Сарапшы: Ғ. Искаков

Сарапшы: С. Сыздыкова

Сарапшы: С. Ерназарова

Бағалар мониторингі бойынша маман: Н. Алиев

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА