Бекітемін
«Мемсараптама» РМК Батыс өңірі бойынша филиалы
Директор
Ө.Б. Нұрбердіханов

«Форт-Шевченко қаласының оңтүстік-шығыс аймағындағы 140 учаскені газбен жабдықтау»
жұмыс жобасы бойынша

28.12.2016 ж. № 15-0366/16
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Түпқараған аудандық құрылыс бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Жастар-Плюс» ЖШС

Ақтау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Форт-Шевченко қаласының оңтүстік-шығыс аймағындағы 140 учаскені газбен жабдықтау» жұмыс жобасы бойынша осы қорытынды «Мемсараптама» РМК-нің Батыс өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-нің Батыс өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

Утверждаю
Директор
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Западному региону
Нурбердиханов У.Б.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 15-0366/16 от 28.12.2016 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Строительство газоснабжения 140 участков юго-восточной зоны в городе Форт-Шевченко»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Жастар-Плюс»

г. Актау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение на рабочий проект **«Строительство газоснабжения 140 участков юго-восточной зоны в городе Форт-Шевченко»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Западному региону.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Западному региону.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство газоснабжения 140 участков юго-восточной зоны в городе Форт-Шевченко».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 20 декабря 2016 года №15-0336 между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Западному региону и ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Жастар-Плюс», государственная лицензия от 06 июня 2001 года МНС №0000176, I – категория, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, приложение к государственной лицензии от 30 января 2013 года.

ГИП – Мейилова Ж. (приказ от 12 марта 2016 года №15).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» от 08 февраля 2016 года;

решение ГУ «Аким города Форт-Шевченко» о предоставлении права временного безвозмездного землепользования от 16 июля 2015 года №170;

архитектурно-планировочное задание, утвержденное главным архитектором Тупкараганского района от 10 февраля 2016 года №16;

письмо ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» от 02 декабря 2016 года №01-28/405 о планировании строительства объекта во втором квартале 2017 года.

Технические условия:

МПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» от 04 февраля 2016 года №29-7А/4 на проектирование и подключение к газораспределительным сетям.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области» - заключение государственной экологической экспертизы от 27 декабря 2016 года №R3-0303/16.

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области» - письмо о согласовании рабочего проекта в части мер промышленной безопасности от 25 апреля 2016 года №02-10-295.

Экспертное заключение по результатам проведения экспертизы промышленной безопасности по рабочему проекту «Разработка ПСД на строительство газоснабжения 140 участков юго-восточной зоны города Форт-Шевченко (1 очередь)», утвержденное директором ТОО «Все строй» от 25 февраля 2016 года №ВС-05/16, (аттестат на право проведения работ в области промышленной безопасности от 20 августа 2013 года №0002258, выданный Комитетом по государственному контролю за чрезвычайными ситуациями и промышленной безопасностью Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан).

Перечень основного оборудования и материалов, отсутствующих в нормативной базе и принятых по прайс-листам, и их стоимости, утвержденный руководителем ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» от 15 октября 2016 года.

МПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» - согласование рабочего проекта от 29 марта 2016 года №16/132.

ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» - письмо о согласовании рабочего проекта от 02 декабря 2016 года №01-28/405.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Пояснительная записка.

Рабочие чертежи:

ТХ – технологические решения;

АС – архитектурно-строительные решения;

МЗ – молниезащита.

СМ - сметная документация.

Паспорт рабочего проекта.

Отчет по инженерно-геологическим изысканиям и топографическая съемка в масштабе 1:1000 по объекту «Строительство газоснабжения 140 участков юго-восточной зоны города Форт-Шевченко – 1 очередь», выполнены ИП «Литвиненко А. С.» в марте 2016 г. (инв. №1154), (Государственная лицензия от 02 апреля 2004 года ГСЛ-Ф №002341, приложение к государственной лицензии от 15 января 2013 года).

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Обеспечение газоснабжением 140 участков юго-восточной зоны в городе Форт-Шевченко.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

В административном отношении трассы проектируемых газопроводов находятся в пределах юго-восточной зоны города Форт-Шевченко Тупкараганского района Мангистауской области. Рельеф территории по трассе проектируемых газопроводов представляет собой пологий склон на запад в сторону моря с абсолютными отметками поверхности от минус 10,61 м до минус 24,48 м.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон (согласно СНиП РК 2.04-01-2010)	- IV Г;
расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 (СНиП РК 2.04-01-2010)	- минус 19^{0}С;
нормативная снеговая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*)	- 50 кгс/м^2;
нормативная ветровая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*)	- 48 кгс/м^2;
нормативная глубина промерзания грунта (СНиП РК 2.04-01-2010)	- 0,8 м;
сейсмичность (СНиП РК 2.03-30-2006)	- 6 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет по инженерно-геологическим изысканиям по объекту «Строительство газоснабжения 140 участков юго-восточной зоны города Форт-Шевченко – 1 очередь» составлен ИП «Литвиненко А. С.» в марте 2016 г. (инв. №1154).

В геологическом строении трассы газопроводов до глубины 3,0 м принимают участие песчано-глинистые грунты четвертичного возраста.

По инженерно-геологическим признакам выделены три инженерно-геологических элемента (далее - ИГЭ) сверху вниз:

ИГЭ-1 – песок средней крупности, бурый, твердый, с прослоями песка мелкого, пылеватого, слабосжимаемый. Грунт вскрыт повсеместно преимущественно вторым слоем мощностью от 1,8 м до 3,0 м.

Нормативные характеристики грунта: плотность грунта 1,71 г/см^3; удельное сцепление 0 кПа; угол внутреннего трения 37º; модуль деформации в естественном состоянии 14,0 МПа.

ИГЭ-2 – суглинок от твердого до мягкопластичного, с прослоями супеси, среднесжимаемый. Вскрыт повсеместно с поверхности мощностью отложений от 0,4 м до 0,7 м.

Нормативные характеристики грунта: плотность грунта 2,08 г/см^3; удельное сцепление 25 кПа; угол внутреннего трения 20º; модуль деформации в естественном состоянии 5,8 МПа.

Грунты - незасоленные. Коррозионная агрессивность грунта высокая.

По содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и неагрессивные к бетонам на сульфатостойких цементах. По содержанию хлоридов грунты - среднеагрессивные к бетонным и железобетонным конструкциям.

Грунтовые воды до глубины 3 м не вскрыты. Территория потенциально подтопляемая в зависимости от уровня моря.

6.2 Проектные решения

Прокладка внутрипоселковых газопроводов выполнена вдоль улиц существующей и перспективной жилой застройки согласно генерального плана, утвержденного руководителем отдела архитектуры и градостроительства Тупкараганского района.

В пределах охватываемой данным рабочим проектом территории юго-восточной зоны на проектируемых участках газопровода предусмотрена установка блочного газорегуляторного пункта (далее - ПГБ) и крановых узлов.

6.2.1 Технологические решения

Рабочий проект выполнен согласно техническим условиям от 04 февраля 2016 года №29-7А/4, выданным МПФ АО«ҚазТрансГаз Аймақ».

Точкой подключения является действующий подземный газопровод среднего давления диаметром 180 мм.

Исходные данные:

Количество газифицируемых жилых домов – 140 штук.

Общая площадь отапливаемых зданий – 140х(18х18)=45360 м^2.

Температура внутреннего воздуха отапливаемых зданий – плюс 20^{0}С.

Расчетная наружная температура для проектирования – минус - 19^{0}С.

Средняя температура наружного воздуха за отопительный сезон – плюс 0,9^{0}С.

Продолжительность отопительного сезона - 160 дней.

Количество жителей - 1400 человек.

Количество дней – 365.

Коэффициент одновременности для жилых домов - 0,18.

При составлении проектов генеральных планов городов и других поселений допускается принимать укрупненные показатели потребления газа, м^3/год на 1 человека, при теплоте сгорания газа 34 МДж/м^3 (8000 ккал/м^3).

Теплотворная способность газа – 8000 ккал/м^3.

Согласно расчетов расход газа на 1 дом принят 3,8 м^3/час.

Общий расчетный расход газа - 140х3,8= 532 м^3/час.

На основании технических условий на проектирование проектом предусматривается строительство следующих объектов:

подключение к действующему газопроводу и установка ПГБ;

прокладка газопроводов низкого давления.

Подключение ПГБ предусматривается к действующему подземному газопроводу среднего давления диаметром 180 мм. В точке подключения предусматривается крановый узел в ограждении размерами 3х2 м. Для снижения давления газа со среднего (0,3 МПа) на низкое (0,005 МПа) устанавливается газорегуляторный пункт блочного исполнения марки ПГБ-13-2Н-У1.

Технические характеристики ПГБ приведены в таблице №1.

Таблица №1

Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-13-2Н-У1		
Номер оборудования		ПГБ-1
Тип оборудования		ПГБ-13-2Н-У1
Давление на входе	МПа	0,3
Давление на выходе	МПа	0,0015-0,006
Производительность	$м^3$/час	2200
Габаритные размеры	мм	2100х3300х2500
Регулятор давления		РДГ-50Н (седло ø45)
Масса	кг	3800
Количество	шт.	1

Антикоррозионное покрытие надземных участков газопровода производится масляной краской желтого цвета стойкой к атмосферным воздействиям в два слоя по грунту марки ГФ-021.

Проектируемые газопроводы низкого давления предусматриваются для снабжения газом новых участков под ИЖС города Форт-Шевченко.

Согласно техническим условиям проектируемый газопровод низкого давления прокладывается в подземном исполнении и подлежит закольцованию с действующим надземным газопроводом низкого давления диаметром 219 мм. Газопроводы низкого давления прокладываются подземно и выполнены из полиэтиленовых труб марки HDPE100 SDR11 диаметром 225х20,5 мм и 110х10 мм по СТ РК ГОСТР 50838-2011.

Рабочее давление в газопроводе – не более 0,005 МПа.

Общая протяженность газопроводов - 8093 м.

Глубина заложения газопровода до верха трубы - 1,5 м.

В соответствии СН РК 4.03-01-2011 газопроводы системы газоснабжения с давлением до 0,005 МПа относятся к газопроводам низкого давления, классифицируется как газопровод IV категории.

На линии газопровода устанавливается отключающая запорная арматура, которая используются при ремонтных работах. На линии участка газопровода предусматривается ответвление на каждый дом диаметром 50 мм с фланцевой заглушкой. В местах пересечения проектируемого газопровода с автодорогой, газопровод прокладывается в кожухе из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 450х40,9 мм и 280х25,4 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Концы футляра выводятся на расстояние не менее 2 м в обе стороны от наружных стенок пересекаемых от обочин. Концы футляра заделываются гидроизоляционным материалом.

В одном конце футляра в верхней точке предусматривается контрольная трубка, выходящая под защитное устройство (ковер).

Концы провода – спутника выводятся к установке клеммой коробке крепленого входа и выхода из земли газопровода.

Требования к траншее для прокладки подземного газопровода:

ширина траншеи - не менее 0,8 м;

глубина траншеи - 1,88 м;

устройство под газопровод основания из мягкого или песчаного грунта толщиной не менее 10см;

присыпка газопровода таким же грунтом толщиной 20 см, далее засыпку вести разработанным грунтом.

При прокладке газопроводов низкого давления предусматривается прокладка детекционной сигнальной ленты ЛСГ-200 с медной проволокой.

Газопроводы перед вводом в эксплуатацию подвергаются испытанию на герметичность. Газопроводы на герметичность испытывают воздухом после монтажных работ, монтажа фасонных частей, узлов, арматуры.

Контроль стыков стальных трубопроводов проводят радиографическим методом по ГОСТ 7512-82* и ультразвуковым методом по ГОСТ 14782-86.

Газопроводы подлежат испытанию на герметичность. Нормы испытаний полиэтиленовых газопроводов согласно СН РК 4.03-01-2011. Температура наружного воздуха в период испытания полиэтиленовых газопроводов должна быть не ниже минус 15°С.

Основные технические показатели:

общий расчетный расход газа – 532 м^3/час;

общая протяженность проектируемых газопроводов – 8093 м.

6.2.2 Архитектурно-строительные решения

Площадки ПГБ

Газовое оборудование в блочном исполнении полной заводской готовности установлено на железобетонную площадку в ограждении.

Ограждение площадки приняты прямоугольной конфигурации с размерами в плане 8,6х6,0 м с устройством калитки. Высота ограждения выполнена 1,6 м.

Крановые узлы

Узлы размещения трубопроводной арматуры выполнены в ограждении. Ограждение площадок приняты прямоугольной конфигурации с размерами в плане 2,0х2,0 м с устройством калитки. Высота ограждения принята 1,6 м.

6.2.3 Конструктивные решения.

Уровень ответственности – II.

Площадки ПГБ. Крановые узлы

Фундамент под ПГБ предусмотрен плитный из железобетонных плит по ГОСТ 21924.0-84.

Покрытие площадок выполнено из щебня толщиной 150 мм.

Опоры газопроводов выполнены из стальных швеллеров №10 (ГОСТ 8240-97).

Фундаменты под опоры - столбчатые монолитные из бетона класса В15. Для крепления опор предусмотрены стальные закладные детали по серии 3.400-6/76.

Ограждение и калитка площадки выполнены из сетчатых панелей по серии 3.017-1. Стойки из стальных труб диаметром 89х5 мм, 114х5 мм (8732-78*), замоноличенные в грунт бетоном класса В12,5.

Мероприятия по защите строительных конструкций, сетей и сооружений от коррозии.

Бетон для бетонных конструкций выполнить на сульфатостойком портландцементе.

Под фундаментами предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного битумом до полного насыщения толщиной 50 мм.

Все боковые поверхности конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине.

Антикоррозийная защита арматурных изделий обеспечивается соблюдением требуемой проектом толщины защитного слоя бетона.

Металлические элементы конструкций окрашены двумя слоями эмали ПФ-115 по огрунтовке из ГФ-021 в соответствии со СНиП РК 2.01-19-2004.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Молниезащита

Электротехническая часть рабочего проекта разработана на основании технического задания на проектирование, технических решений смежных разделов и в соответствии с требованиями действующих нормативных документов Республики Казахстан.

Электротехническим разделом приняты решения по выполнению молниезащиты и заземления проектируемого блочно модульного пункта газорегуляторного (ПГБ) ПГБ-13-2НУ1.

Блочно модульный пункт ПГБ поставляется заводом изготовителем в полной заводской готовности.

Электроприёмники ПГБ предназначены для питания от сети переменного тока 380/220 В с глухо заземлённой нейтралью.

Для питающей сети принята система заземления TN-C-S с отдельным защитным проводником PE в линиях электропитания, предназначенным для зануления металлических нормально нетоковедущих корпусов оборудования и светильников.

Площадка, проектируемого ПГБ является наружной установкой со взрывоопасными зонами класса В-1г. Внутри помещений ПГБ образуются взрывоопасные зоны класса В-Iа.

В соответствии с нормативными требованиями ПУЭ РК и СН РК 2.04-29-2005 («Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений») проектируемая площадка ПГБ подлежит оборудованию молниезащитой II категории и заземляющим устройством.

Для защиты персонала от поражения электрическим током предусмотрено выполнение в полном объёме защитных мероприятий в соответствии с требованиями ПУЭ РК.

Для проектируемого ПГБ запроектирован наружный контур заземления. Заземляющий контур выполнен из стальных полос 40х4 мм и 25х4 мм, проложенных на глубине 0,7 м. Вертикальные электроды запроектированы из стали круглой диаметром 16 мм, длиной 5,0 м.

Защитное заземление выполнено присоединением проектируемого электрооборудования и коммуникаций к заземляющему контуру стальной полосой.

В соответствии с требованиями СН РК 2.04-29-2005 («Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений») молниезащита проектируемой площадки ПГБ выполнена отдельно стоящим молниеприёмником, в качестве которого принята железобетонная стойка типа С2/11,1 с установленным на ней оголовником с молниеприемником. Высота молниеприемника составляет 15,0 метров.

Молниеприёмник присоединен к заземляющему контуру.

Защита от прямых ударов, вторичных проявлений молнии, защита от статического электричества и от заноса высокого потенциала обеспечена посредством присоединения коммуникаций к заземляющему устройству.

Уравнивание потенциалов осуществляется за счет заземления металлического корпуса оборудования.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В рабочем проекте разработаны мероприятия, направленные на снижение риска возникновения чрезвычайных ситуаций и их локализацию. Мероприятия по снижению последствий чрезвычайных ситуаций проводятся по следующим направлениям:

рациональное расположение оборудования на технологических площадках;

герметизация технологического процесса;

обеспечение безопасности производства;

обеспечение защиты обслуживающего персонала.

Рабочий проект рассмотрен и согласован:

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области» - письмо о согласовании рабочего проекта в части мер промышленной безопасности от 25 апреля 2016 года №02-10-295.

6.4 Охрана окружающей среды

На этапе строительства образуются отходы в количестве 1,67115 т/год.

По окончании строительства проводится техническая рекультивация отведенных земель.

Рабочий проект рассмотрен и согласован:

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области» - заключение государственной экологической экспертизы от 27 декабря 2016 года №R3-0303/16.

6.5 Организация строительства

Нормативная продолжительность строительства определена по СНиП РК 1.04.03-2008 и составляет 3 месяца.

Согласно письма ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» от 02 декабря 2016 года №01-28/405, начало строительства объекта запланировано во втором квартале 2017 года.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 03 июля 2015 года №235-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Постэкспертная сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств, при реализации проектов за счет государственных инвестиций в строительство в соответствии с пунктом 17 Государственного норматива по определению сметной стоимости в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 5.5.2) по выпуску сметной документации в текущих ценах 4 квартала 2016 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015;

сборники сметных цен в текущем уровне 2016 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2016;

сборник сметных цен в текущем уровне 2016 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2016;

сборник тарифных ставок в строительстве 2016 года СТС РК 8.04-07-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне 2016 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2016;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2016;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный руководителем ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» от 15 октября 2016 года согласно пункту 24 Государственного норматива по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.79, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

резерв средств заказчика на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от общей суммы средств по позициям 1-7 сводного сметного расчета (п.91, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2016-2017 годов с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2016-2020 годы одобренного на заседании Правительства Республики Казахстан (протокол №47 от 17 ноября 2015 года).

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными и требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям 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.

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п. 7.2 соответствуют государственным нормативным требованиям по экологической, санитарной и пожарной безопасности, обеспечивают надежное функционирование объекта.

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

Рабочий проект «Строительство газоснабжения 140 участков юго-восточной зоны в городе Форт-Шевченко» рассмотрен и согласован ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области».

Таблица №2

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		+увеличение, -снижение
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению	
1	Общий расчетный расход газа	м^3/час	532	532	
2	Общая протяженность проектируемых газопроводов	м	8093	8093	
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2016-2017 годов, в том числе: СМР, оборудование прочие	млн. тенге	191,648 155,960 2,456 33,232	152,203 122,288 2,131 27,784	-39,445 -33,672 -0,325 -5,448
4	Из них: на 2016 год (ПИР, экспертиза); на 2017 год	млн. тенге		7,862 144,341	
5	Продолжительность строительства	мес.	3	3	

Примечание: снижение сметной стоимости строительства в текущих и прогнозных ценах составило 39,445 млн. тенге.

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство газоснабжения 140 участков юго-восточной зоны в городе Форт-Шевченко»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

общий расчетный расход газа - 532 м^3/час;

общая протяженность проектируемых газопроводов - 8093 м;

общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2016-2017 годов - 152,203 млн. тенге,

в том числе СМР - 122,288 млн. тенге,

оборудование - 2,131 млн. тенге;
прочие - 27,784 млн. тенге;
продолжительность строительства - 3 месяца.

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

3. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

4. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» в соответствии с условиями договора от 20 декабря 2016 года №15-0336.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. **«Форт-Шевченко қаласының оңтүстік-шығыс аймағындағы 140 учаскені газбен жабдықтау»** жұмыс жобасына енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер және мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

жалпы газдың есептеу шығыны - 532 текше метр/сағатына;
жобаланған газ құбырының жалпы ұзындығы - 8093 м;
2016-2017 жылдарғы ағымдағы және болжамдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны - 152,203 млн. теңге,
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары - 122,288 млн. теңге;
жабдық - 2,131 млн. теңге,
өзгеде - 27,784 млн. теңге;
құрылыс ұзақтығы - 3 ай.

2. Жұмыс жобасы бекітуге ұсынылғанда және жұмыс жасауға берілгенде осы сараптама қорытындысымен сәйкестігі тексерілуі керек.

3. Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

4. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2016 жылғы 20 желтоқсандағы №15-0336 шарттың талаптарына сәйкес «Түпқараған аудандық құрылыс бөлімі» ММ кепілдік етеді.

Куварзина Э.Б.

Начальник производственного отдела

Леонтьева Н.П.

Эксперт

Ергалиева К.Ж.

Главный специалист

Петрова Н.А.

Эксперт

Мусагалиев Ж.Б.

Эксперт

Сивинцева Н.Р.

Эксперт