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

«С. Шапағатов селосындағы Ж. Шахшабасов көшесін, С. Тұмышев және Н. Есетов көшелерін газбен жабдықтау»
жұмыс жобасы бойынша

28.12.2016 ж. № 15-0365/16
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Түпқараған аудандық құрылыс бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Жастар-Плюс» ЖШС

Ақтау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«С. Шапағатов селосындағы Ж. Шахшабасов көшесін, С. Тұмышев және Н. Есетов көшелерін 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

№ 15-0365/16 от 28.12.2016 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Строительство газоснабжения улицы Ж. Шахшабасова, улиц С. Тумышева и Н. Есетова в селе С. Шапагатова»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Жастар-Плюс»

г. Актау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение на рабочий проект **«Строительство газоснабжения улицы Ж. Шахшабасова, улиц С. Тумышева и Н. Есетова в селе С. Шапагатова»** 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 улицы Ж. Шахшабасова, улиц С. Тумышева и Н. Есетова в селе С. Шапагатова».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 20 декабря 2016 года №15-0337 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 №16).

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 31 марта 2016 года;

решение ГУ «Аппарат акима сельского округа Сайын Шапагатова» о предоставлении права временного безвозмездного землепользования от 03 марта 2016 года №29;

акт выбора земельного участка от 25 декабря 2015 года;

архитектурно-планировочное задание, утвержденное главным архитектором Тупкараганского района от 01 апреля 2016 года №26;

письмо ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» от 02 декабря 2016 года №01-28/406 о планировании строительства объекта во втором квартале 2017 года.

Технические условия:

МПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» от 04 февраля 2016 года №29-1А/8 и от 10 февраля 2016 года №29-1А/11 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 №R3-0304/16.

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области» - заключение государственной экологической экспертизы от 09 декабря 2016 года №R3-0284/16.

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области» - письмо о согласовании рабочего проекта в части мер промышленной безопасности от 25 апреля 2016 года №02-10-293.

Экспертное заключение по результатам проведения экспертизы промышленной безопасности по рабочему проекту «Строительство газоснабжения улицы Шахшабасова, улицы Тумышева и улицы Есетова в селе Сайын-Шапагатова», утвержденное директором ТОО «Все строй» от 07 апреля 2016 года №ВС-11/16, (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, утвержденное исполняющим обязанности руководителя ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» от 02 мая 2016 года.

МПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» - согласования рабочего проекта от 29 марта 2016 года №16/130 и от 12 апреля 2016 года №16/152.

ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» - письмо о согласовании рабочего проекта от 02 декабря 2016 года №01-28/406.

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, выполнены ИП «Литвиненко А. С.» в ноябре 2013 года (инв. №518), (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 потребителей села С. Шапагатова.

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 села Сайын Шапагатова Тупкараганского района Мангистауской области. Рельеф территории по трассе проектируемых газопроводов ровный с общим незначительным уклоном на запад в сторону моря.

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 составлен ИП «Литвиненко А. С.» в ноябре 2013 года (инв. №518).

В геологическом строении трассы газопроводов до глубины 3,0 м принимают участие отложения сарматского яруса неогена, представленные известняком детритово-ракушняковым, перекрытые с поверхности четвертичной супесью.

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

ИГЭ-1 – супесь коричневато-бурая, твердая, с прослоями песка, суглинка, гравием до 30%, просадочная. Вскрыт повсеместно с поверхности мощностью отложений от 0,2 до 0,7 м.

Нормативные характеристики грунта: тип просадочности – 1, начальное просадочное давление 0,010-0,065 МПа; плотность грунта 1,59 г/см^3; удельное сцепление 21 кПа; угол внутреннего трения 26º; модуль деформации в естественном состоянии 13,2 МПа, в водонасыщенном состоянии – 4,0 МПа.

ИГЭ-2 – песок средней крупности, светло-бурый, средней плотности, малой степени водонасыщения, с гравием до 30%, слабосжимаемый. Грунт вскрыт вторым слоем мощностью до 2,3 м.

Нормативные характеристики грунта: плотность грунта 1,70 г/см^3; удельное сцепление 0 кПа; угол внутреннего трения 36º; модуль деформации в водонасыщенном состоянии 26,7 МПа.

ИГЭ-3 – известняк-ракушечник оолитово-детритовый, низкой прочности, от размягчаемого до неразмягчаемого в воде, с прослоями мергеля низкой прочности. Грунт вскрыт вторым слоем повсеместно мощностью от 2,2 до 2,8 м.

Нормативные характеристики грунта: плотность грунта 1,45 г/см^3; предел прочности одноосному сжатию в естественном состоянии 1,4 МПа, в водонасыщенном состоянии – 1,2 МПа.

Грунты незасоленные. Коррозионная агрессивность грунта высокая.

По содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и слабоагрессивные 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 не подтопляемая.

6.2 Проектные решения

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

По трассе проектируемых газопроводов предусмотрена установка блочных газорегуляторных пунктов (далее - ПГБ) и крановых узлов.

6.2.1 Технологические решения

Рабочий проект выполнен согласно техническим условиям от 04 февраля 2016 года №29-1А/8 и от 10 февраля 2016 года №29-1А/11, выданным МПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ».

Точкой подключения является действующий надземный газопровод среднего давления диаметром 108 мм.

Исходные данные на одну улицу:

количество газифицируемых жилых домов – 70 шт;

общая площадь отапливаемых зданий – 70х(18х18)=22680 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 - 180 дней;

количество жителей - 700 чел;

количество дней – 365;

коэффициент одновременности для жилых домов К=0,18.

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

Теплотворная способность газа – 8000 ккал/м^3.

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

Общий расчетный расход газа Q=70х3,8= 266 м^3/час.

На основании технических условий рабочим проектом предусмотрено строительство следующих объектов:

прокладка газопровода среднего давления;

установка двух ПГБ;

прокладка газопроводов низкого давления.

Подключение предусмотрено к действующему надземному газопроводу среднего давления диаметром 108 мм. В точке подключения предусмотрен крановый узел в ограждении.

Газопровод проложен в подземном исполнении из полиэтиленовых труб SDR11 диаметром 125х11,4 мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Рабочее давление в газопроводе – не более 0,3 МПа.

Протяженность газопровода – 1044 м.

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

Согласно СН РК 4.03-01-2011 проектируемый газопровод среднего давления классифицируется как газопровод III категории.

Требования к траншее для прокладки подземного газопровода:

ширина траншеи - не менее 0,8 м;

глубина траншеи - 1 м;

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

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

При прокладке газопровода среднего давления предусмотрена прокладка детекционной сигнальной ленты ЛСГ-200 медной проволокой. Концы провода – спутника выводятся к установке клеммой коробке крепленого входа и выхода из земли газопровода.

В местах пересечения проектируемого газопровода с автодорогой, газопровод проложен в кожухе полиэтиленовых труб SDR11 ПЭ80 диаметром 280х25,4 мм СТ РК ГОСТ Р50838-2011. По трассе газопровода на углах поворота установлены опознавательные знаки.

Для снижения давления газа со среднего (0,3 МПа) на низкое (0,005 МПа) установлен газорегуляторный пункт блочного исполнения марки ПГБ-13-2Н-У1. ПГБ-1 установлен на улице Шахшабасова, ПГБ-2 - на улице Тумышева.

Технические характеристики ПГБ приведены в таблице №1.

Таблица №1

Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-13-2Н-У1		
Номер оборудования		ПГБ-1,2
Тип оборудования		ПГБ-13-2Н-У1
Давление на входе	МПа	0,3
Давление на выходе	МПа	0,0015-0,006

Производительность	м³/час	2200
Габаритные размеры	мм	2100х3300х2500
Регулятор давления		РДГ-50Н
Масса	кг	3800
Количество	шт.	2

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 предназначены для снабжения газом участков по улицам Шахшабасова, Есетова и Тумышева в селе С. Шапагатова.

Согласно техническим условиям проектируемый газопровод низкого давления проложен в надземном исполнении и подлежит закольцованию с действующими надземными газопроводами низкого давления диаметрами 57, 89, 108 и 159 мм.

Газопроводы низкого давления проложены надземно на высоте 2,2 м по стойкам. Газопроводы выполнены из электросварных стальных труб диаметром 89х4, 108х5, 159х5 и 219х6 мм по ГОСТ 10704-91.

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

Общая протяженность проектируемых газопроводов низкого давления – 5792 м.

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

На линиях газопроводов установлены отключающие запорные устройства, которые используются при ремонтных работах. На линии участка газопровода предусмотрены отпайки на каждый дом диаметром 25 мм с фланцевой заглушкой.

Проектируемые газопроводы при пересечении с автодорогами проложены подземно на глубине 1,5 м в защитном ПЭ кожухе, подземные участки выполнены из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СН РК ГОСТ Р 50838-95

Переходы через заезды на каждый участок выполнены с помощью вертикальных компенсаторов высотой 3,5 м.

Газопроводы перед вводом в эксплуатацию подвергаются испытанию на герметичность. Перед испытанием газопроводов производят их продувку для очистки внутренней полости от окалины, засорении и влаги. Газопроводы на герметичность испытывают воздухом после монтажных работ, монтажа фасонных частей, узлов, арматуры.

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

По окончании монтажа проектируемый газопровод подлежит испытанию на герметичность. Нормы испытаний полиэтиленовых газопроводов согласно СН РК 4.03-01-2011. Температура наружного воздуха в период испытания полиэтиленовых газопроводов не ниже минус 15°С.

Основные технические показатели:

общий расчетный расход газа – 266 м³/час;

общая протяженность проектируемых газопроводов – 5792 м.

6.2.2 Архитектурно-строительные решения

Площадки ПГБ

Газовое оборудование в блочном исполнении полной заводской готовности установлены на железобетонные площадки в ограждении.

Ограждение площадок принято прямоугольной конфигурации с размерами в плане 7,6х6,0 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 3,0х2,0 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 21924.0-97.

Покрытие площадок выполнено из щебня толщиной 150 мм.

Опоры газопроводов выполнены из стальных труб диаметром 159х5 мм, 108х5 мм, 89х4 мм по ГОСТ 10704-91.

Фундаменты под опоры столбчатые монолитные из бетона класса В15.

Ограждение и калитка площадки выполнены из сетчатых панелей по серии 3.017-1. Стойки из стальных труб диаметром 89х5 мм, 108х5 мм (ГОСТ 8732-78*), замоноличенные в грунт бетоном класса В15.

Мероприятия по защите строительных конструкций, сетей и сооружений от коррозии

Бетон для бетонных конструкций выполнен на сульфатостойком портландцементе.

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

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

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

Металлические элементы конструкций окрашены двумя слоями эмали ПФ115 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

Электротехническим разделом приняты решения по выполнению молниезащиты и заземления проектируемых блочно модульных пунктов газорегуляторных (ПГБ) ПГБ-13-2НУ1.

Блочно модульные пункты ПГБ поставляются заводом изготовителем в полной заводской готовности.

Все электроприёмники 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.

Площадки, проектируемых ПГБ являются наружными установками 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») проектируемые

площадки ПГБ подлежат 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 каждого 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 проектируемых площадок ПГБ выполнена отдельно стоящими молниеприёмниками, в качестве которых приняты железобетонные стойки типа С2/11,1 с установленными на них оголовниками с молниеприемниками. Высота молниеприемников составляет 15,0 метров.

Молниеприёмники присоединены к заземляющим контурам.

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

Уравнивание потенциалов осуществляется за счет заземления металлических корпусов 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 №02-10-293.

6.4 Охрана окружающей среды

На этапе строительства образуются отходы в количестве 3,39805 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 №R3-0304/16.

6.5 Организация строительства

Нормативная продолжительность строительства определена по СНиП РК 1.04.03-2008 и составляет 6 месяцев.

Согласно письма ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» от 02 декабря 2016 года №01-28/406, 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, утвержденное исполняющим обязанности руководителя ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» от 02 мая 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 улицы Ж. Шахшабасова, улиц С. Тумышева и Н. Есетова в селе С. Шапагатова» 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	м³/час	266	266	
2	Общая протяженность проектируемых газопроводов	м	5792	5792	
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2016-2017 годов, в том числе: СМР, оборудование прочие	млн. тенге	302,361 249,563 4,564 48,234	288,163 238,162 4,376 45,625	- 14,198 - 11,401 - 0,188 - 2,609
4	Из них: на 2016 год (ПИР, экспертиза) на 2017 год	млн. тенге		6,790 281,373	
5	Продолжительность строительства	мес.	6	6	

Примечание: уменьшение сметной стоимости строительства в текущих и прогнозных ценах составило 14,198 млн. тенге и произошло в результате корректировки проектных решений по замечаниям экспертизы.

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство газоснабжения улицы Ж. Шахшабасова, улиц С. Тумышева и Н. Есетова в селе С. Шапагатова»** 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 - 260 м^3/час;
общая протяженность проектируемых газопроводов - 5792 м;
общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2016-2017 годов - 288,163 млн. тенге,
в том числе СМР - 238,162 млн. тенге,
оборудование - 4,376 млн. тенге;
прочие - 45,625 млн. тенге;
продолжительность строительства - 6 месяцев.

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 №15-0337.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. **«С. Шапағатов селосындағы Ж. Шахшабасов көшесін, С. Тұмышев және Н. Есетов көшелерін 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 - 260 текше метр/сағатына;
жобаланған газ құбырының жалпы ұзындығы - 5792 м;
2016-2017 жылдарғы ағымдағы және болжамдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны - 288,163 млн. теңге,
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары - 238,162 млн. теңге;
жабдық - 4,376 млн. теңге,
өзгеде - 45,625 млн. теңге;
құрылыс ұзақтығы - 6 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 №15-0337 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