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

«Түпқараған ауданының С. Шапағатов селосындағы Ақтау-Форт-Шевченко және Ақтау-Әуежай газ құбырлары арасында газ құбыры-жалғастырғыш салу (6-орам, 3-кезек)»
жұмыс жобасы бойынша

27.12.2016 ж. № 15-0357/16
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Түпқараған аудандық құрылыс бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Мунайгазпроект-Сервис» ЖШС

Ақтау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Түпқараған ауданының С. Шапағатов селосындағы Ақтау-Форт-Шевченко және Ақтау-Әуежай газ құбырлары арасында газ құбыры-жалғастырғыш салу (6-орам, 3-кезек)» 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

№ 15-0357/16 от 27.12.2016 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Строительство газопровода-перемычки между газопроводами Актау-Форт-Шевченко и Актау-Аэропорт в селе С. Шапагатов в Тупкараганском районе (6-квартал, 3-очередь)»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Мунайгазпроект-Сервис»

г. Актау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение на рабочий проект **«Строительство газопровода-перемычки между газопроводами Актау-Форт-Шевченко и Актау-Аэропорт в селе С. Шапагатов в Тупкараганском районе (6-квартал, 3-очередь)»** 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 газопровода-перемычки между газопроводами Актау-Форт-Шевченко и Актау-Аэропорт в селе С. Шапагатов в Тупкараганском районе (6-квартал, 3-очередь)».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 31 октября 2016 года №15-0272 между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Мангистауской области и ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства».

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

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Мунайгазпроект-Сервис», государственная лицензия от 05 апреля 2005 года МНС №0000093, II – категория, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, приложение к государственной лицензии от 18 июня 2012 года.

ГИП – Бисенгужиев Б. С. (приказ от 18 января 2016 года №01/16-ПП).

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 05 января 2016 года;

решение ГУ «Аппарат акима сельского округа Сайын Шапагатова» о предоставлении права временного безвозмездного землепользования от 28 января 2016 года №12;

архитектурно-планировочное задание, утвержденное главным архитектором Тупкараганского района от 18 января 2016 года №02;

дефектная ведомость, утвержденная руководителем ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» от 10 февраля 2016 года;

письмо ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» от 11 октября 2016 года №01-28/334 о планировании строительства объекта во втором квартале 2017 года.

Технические условия:

МПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» от 11 августа 2015 года №45-1А/19 на проектирование и подключение к газораспределительным сетям;

ГУ «Управление пассажирского танспорта и автомобильных дорог Мангистауской области» от 12 января 2016 года №ТУ-52 на пересечение автомобильной дороги;

ГКП на ПХВ «Коммуналдық қызмет» от 05 января 2016 года №01 на пересечение с существующим водопроводом.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области» - заключение государственной экологической экспертизы от 12 апреля 2016 года №R3-0077/16.

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области» - письмо о согласовании рабочего проекта в части мер промышленной безопасности от 14 декабря 2015 года №02-10-941.

Экспертное заключение по промышленной безопасности на рабочий проект «Строительство газопровода-перемычки между газопроводами Форт-Шевченко-С. Шапагатов и Актау-Аэропорт в Тупкараганском районе с. Шапагатов (6-квартал)»,

утвержденное директором ТОО «GALS» от 27 ноября 2015 года №G-12, (аттестат на право проведения работ в области промышленной безопасности от 24 июля 2012 года №0001784, 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 руководителем ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» от 10 февраля 2016 года.

МПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» - согласование рабочего проекта от 23 ноября 2015 года №15/443.

ГКП на ПХВ «Коммуналдық қызмет» - письмо о согласовании рабочего проекта от 08 января 2016 года №06.

ГУ «Управление пассажирского танспорта и автомобильных дорог Мангистауской области» - письмо о согласовании рабочего проекта от 20 января 2016 года №03-102.

ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» - письмо о согласовании рабочего проекта от 11 октября 2016 года №01-28/334.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Пояснительная записка.

Рабочие чертежи:

ГП – генеральный план;

АС – архитектурно-строительные решения;

ГСН – газоснабжение;

СМ – сметная документация.

Охрана окружающей среды.

Паспорт рабочего проекта.

Дефектная ведомость.

Отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполнен ИП «Литвиненко А. С.» в 2013 году (инв. №719), (Государственная лицензия от 02 апреля 2004 года ГСЛ-Ф №002341, приложение к государственной лицензии от 15 января 2013 года).

Топографическая съемка в масштабе 1:1000, выполнена ТОО «Мунайгазпроект-Сервис» в 2016 году, (Государственная лицензия от 05 апреля 2005 года МНС №0000093, приложение к государственной лицензии от 18 июня 2012 года).

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Обеспечение газоснабжением населенных пунктов.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

В административном отношении участок строительства и трасса газопроводов находятся в селе С. Шапагатов и относится к Тупкараганскому району Мангистауской области.

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 об инженерно-геологических изысканиях составлен ИП «Литвиненко А. С.» в 2013 году (инв. №719).

По инженерно-геологическим признакам на глубину до 3 м выделены 2 инженерно-геологических элемента (далее – ИГЭ) сверху вниз:

ИГЭ-1 – супесь коричневая, твердая, просадочная. Грунт вскрыт повсеместно с поверхности мощностью слоя от 0,6 м до 0,7 м.

Нормативные характеристики грунта: тип просадочности – 1, начальное просадочное давление 0,010-0,065 МПа; плотность грунта 1,64 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-мелкой крупности, светло-бурый, средней плотности сложения, малой степени водонасыщения, с гравием до 30%. Мощность грунта составляет 2,3-2,4 м. Грунт вскрыт с глубины от 0,7 м до 3,0 м и от 0,6 м до 3,0 м.

Нормативные характеристики грунта: плотность грунта 1,67 г/см^3; удельное сцепление 0 кПа; угол внутреннего трения 36º; модуль деформации в водонасыщенном состоянии 26,7 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.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Прокладка газопроводов в селе С. Шапагатова Тупкараганского района выполнена вдоль автодороги между Актау-Форт-Шевченко, Актау-Аэропорт и перспективной жилой застройки населенных пунктов.

Генеральный план разработан в масштабе 1:1000 на основе топографических съемок, выполненных ТОО «Мунайгазпроект-Сервис» в 2016 году. Система высот и система координат – местная.

Трассы запроектированных газопроводов согласованы с заказчиком.

Рабочим проектом предусмотрено строительство следующих сооружений:

основание под ковер;

узлы подключения №1 и №2;

свеча продувочная;

опоры под газопровод.

Размещение газопроводов и сооружений на них приняты согласно требованиям задания на проектирование, МСН 4.03-01-2003 и СНиП РК 3.01-01-2008*, с учетом обеспечения пожарной безопасности объекта и решениями, принятыми в технологической части рабочего проекта.

Организация рельефа, благоустройство и озеленение территории, проезд и подъезд на территорию рабочим проектом не предусмотрено.

6.2.2 Архитектурно-строительные решения

Узлы подключения №1 и №2

Площадка узла подключения выполнена прямоугольной формы, с габаритными размерами в плане 2,5х4,65 м в ограждении.

Ограждение площадки - прямоугольное с размерами в плане 4,5х7,5 м из металлических сетчатых панелей высотой 2,01 м. Для прохода обслуживающего персонала в ограждении установлена калитка шириной 1 м.

На площадке предусмотрены опоры под газопровод.

Свеча продувочная

Свеча продувочная предусмотрена из стальной трубы диаметром 57х4 мм, высотой 6,35 м, установлена на монолитный фундамент.

Опоры под газопровод

Газопровод выполнен в подземном и надземном исполнении на низких опорах.

В местах пересечения с автодорогами предусмотрены вертикальные компенсаторы высотой 5,0 м от верха автодороги до низа трубы.

Под газопроводы предусмотрены металлические опоры с монолитными бетонными фундаментами.

6.2.3 Конструктивные решения.

Уровень ответственности – II.

Основанием фундаментов служат ИГЭ-1, ИГЭ-2.

Основание под ковер

Основанием принята бетонная подушка размером 0,6х0,6 м, толщиной 0,1 м из бетона класса В15, под бетонную подушку предусмотрена щебеночная подготовка, пропитанная битумом до полного насыщения, толщиной 50 мм.

Узлы подключения №1 и №2

Покрытие площадки принято из щебня толщиной 150 мм.

Панели ограждения выполнены из металлических сетчатых панелей по металлическим стойкам.

Панели ограждения приняты сетчатые по серии 3.017-1.

Стойки предусмотрены из стальных бесшовных труб диаметром 89х5 мм (ГОСТ 8732-78*), замоноличенные в грунт бетоном класса В15 на сульфатостойком портландцементе.

Свеча продувочная

Фундамент свечи - монолитный бетонный, размерами в плане 0,8х0,8 м. Глубина заложения фундамента минус 0,8 м от верха площадки. Отметка верха фундамента плюс 1,35 м. Бетон фундамента принят класса В15 на сульфатостойком портландцементе. Армирование принято из арматуры диаметром 8 мм класса А-I и А-III по ГОСТ 23279-2012.

Опоры под газопровод

Конструкция стоек опор предусмотрена высотой 0,6 м от уровня земли из стальных труб диаметром 89х4 мм (ГОСТ 10704-91) и полосовой сталью по ГОСТ 19903-74. Опоры под газопровод приняты двух типов: неподвижные опоры с размерами 0,6х0,6 м высотой 1,1 м, глубина заложения фундамента 1,0 м от уровня земли и подвижные опоры с размерами 0,4х0,4 м высотой 1,0 м, глубина заложения фундамента 0,9 м от уровня земли. Фундаменты под опоры приняты из бетона класса В12,5 на сульфатостойком портландцементе.

Конструкция стоек опор под вертикальные компенсаторы предусмотрены высотой 4,85 м от уровня земли из стальных труб диаметром 114х8,0 мм (ГОСТ 10704-91), полосовой сталью по ГОСТ 103-2006. Фундаменты под опоры приняты размерами 0,5х0,5

м высотой 1,15 м, размер в основании фундамента 1,0х1,2 м, глубина заложения фундамента 1,0 м от уровня земли. Конструкция фундамента принята из бетона класса В15, армирование сетками 2С (ГОСТ 23279-2012) арматурными стержнями диаметром 12 мм класса А-III по ГОСТ 5781-82*. В теле фундамента предусмотрены анкерные болты М24 по ГОСТ 24379,1-80*.

Мероприятия по защите строительных конструкций, сетей и сооружений от коррозии

Под фундаментами выполнена подготовка из щебня, пролитого битумом до полного насыщения, толщиной 50 и 100 мм.

Бетон подземных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, ввиду сульфатной агрессии грунтов.

Все бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, обмазаны горячим битумом за два раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине.

Горизонтальная гидроизоляция стен выполнена из слоя цементно-песчаного раствора М100 на сульфатостойком портландцементе.

Металлические конструкции окрашены масляной краской за 2 раза.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Рабочий проект выполнен согласно техническим условиям от 11 августа 2015 года №45-1А/19, выданным МПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ».

Строительство газопроводов

Согласно техническим условиям - подключение производится к существующим газопроводам высокого давления. Точка подключения №1 газопровод высокого давления диаметром 219 мм, на город Форт-Шевченко-С. Шапагатов. Точка подключения №2 газопровод высокого давления диаметром 159 мм, на город Актау-Аэропорт.

Прокладка газопроводов, предусмотрена надземным и подземным способами.

Для отключения подачи газа в случае проведения профилактических или аварийных работ, предусмотрена установка на надземных участках запорной арматуры задвижек типа 30с41нж.

Надземный газопровод предусмотрен из стальных прямошовных электросварных труб диаметром 219х8 мм по ГОСТ 10704-91.

Надземный газопровод проложен по отдельно стоящим опорам на высоте 0,6 м.

При пересечении автомобильных дорог высота газопровода принята 5,0 м.

При пересечении автомобильной дороги республиканского значения предусмотрена подземная прокладка газопровода в защитном кожухе.

Подземный участок газопровода при пересечении с автомобильной дорогой республиканского значения принят методом ГНБ из полиэтиленовых труб (ГОСТ 50838-2011) диаметром 225х25,2 мм в защитном полиэтиленовом кожухе диаметром 400х44,7 мм с устройством контрольной трубки с выводом ее под защитное устройство.

Защита надземного газопровода

Для защиты надземного газопровода от атмосферных осадков предусмотрено антикоррозионное покрытие масляной краской в два слоя по грунтовке.

При пересечении с линиями электропередачи предусмотрены защитные ограждения.

Основные технические показатели:

расчетное потребление газа	- 5532,0 нм^3/час;
общая протяженность газопроводов	- 5215 м;
в том числе:	

подземный газопровод диаметром 225х25,2 мм -14,0 м;
надземный газопровод диаметром 219х8 мм -5201,0 м.

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 14 декабря 2015 года №02-10-941.

6.4 Охрана окружающей среды

На этапе строительства образуются отходы в количестве 26,4144 т.

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 12 апреля 2016 года №R3-0077/16.

6.5 Организация строительства

Нормативная продолжительность строительства определена по СНиП РК 1.04.03-2008 и составляет 4 месяца.

Согласно письма ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» от 11 октября 2016 года №01-28/334, начало строительства объекта запланировано на второй квартал 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 5.5.2.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 4 квартала 2016 года.

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 10 февраля 2016 года, согласно пункту 24 Государственного норматива по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2016;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2016;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2016;

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 8.04-07-2016;

сборник сметных цен в текущем уровне 2015 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;

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 текущих и прогнозных 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 2015-2019 годы одобренного на заседании Правительства Республики Казахстан (протокол №37 от 27 августа 2014 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, техническими условиями 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 промышленной безопасности, обеспечивают надежное функционирование объекта.

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Западному региону в рабочий проект «Строительство газопровода-перемычки между газопроводами Актау-Форт-Шевченко и Актау-Аэропорт в селе С. Шапагатов в Тупкараганском районе (6-квартал, 3-очередь)» внесены следующие изменения и дополнения:

Газоснабжение:

1) приведены в соответствие планы и продольные профили трассы газопровода;

2) представлен продольный профиль на участок подземного газопровода (переход через автодорогу);

3) откорректирована толщина стенки футляра;

4) приведены в соответствие номера пикетов, план-профиль;

5) показан переход через автодорогу;

6) приведены в соответствие прилагаемые листы;

7) приведена в соответствие классификация газопровода;

8) в спецификации дана ссылка на подземный газопровод;

9) в пояснительной записке приведен в соответствие с проектом раздел «Электрохимзащита».

Сметная документация:

10) выполнено оформление и состав сметной документации согласно указаниям «Государственный норматив по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».

Таблица №1

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		+увеличение, -снижение
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению	
1	Расчетный расход газа	нм^3/час	5532,0	5532,0	
2	Общая протяженность газопроводов	м	5215	5215	
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2016-2017 годов, в том числе: СМР, прочие	млн. тенге	186,463 146,933 39,530	178,818 140,343 38,475	- 7,645 - 6,590 - 1,055

4	Из них: на 2016 год (ПИР, экспертиза) на 2017 год	млн. тенге		15,690 163,128	
5	Продолжительность строительства	мес.	4	4	

Примечание: уменьшение сметной стоимости строительства в текущих и прогнозных ценах составило 7,645 млн. тенге и произошло в результате корректировки проектных решений по замечаниям экспертизы.

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство газопровода-перемычки между газопроводами Актау-Форт-Шевченко и Актау-Аэропорт в селе С. Шапагатов в Тупкараганском районе (6-квартал, 3-очередь)»** 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:

расчетный расход газа - 5532,0 нм^3/час;
общая протяженность газопроводов - 5215 м;
общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2016-2017 годов - 178,818 млн. тенге,
в том числе СМР - 140,343 млн. тенге,
прочие - 38,475 млн. тенге;
продолжительность строительства - 4 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 31 октября 2016 года №15-0272.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. **«Түпқараған ауданының С. Шапағатов селосындағы Ақтау-Форт-Шевченко және Ақтау-Әуежай газ құбырлары арасында газ құбыры-жалғастырғыш салу (6-орам, 3-кезек)»** 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:

газдың есептеу шығыны - 5532,0 нм^3/сағатына;
газ құбырлырының жалпы ұзындығы - 5215 м;
2016-2017 жылдарғы ағымдағы және болжамдығы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны - 178,818 млн. теңге,
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары - 140,343 млн. теңге;
өзгеде - 38,475 млн. теңге;
құрылыс ұзақтығы - 4 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 31 қазандағы №15-0272 шарттың талаптарына сәйкес «Түпқараған аудандық құрылыс бөлімі» ММ кепілдік етеді.

Куварзина Э.Б.

Начальник производственного отдела

Литовник В.А.

Эксперт

Тауканова У.М.

Эксперт

Ергалиева К.Ж.

Главный специалист

Шомбылов К.Д.

Эксперт