Бекітемін
«Мемсараптама» РМК-ның Батыс Қазақстан облысы бойынша филиалы
Директор
Б.Б. Сейтқали

«Батыс Қазақстан облысы Зеленов ауданының Дарьинский ауылдық округындағы жоғары қысымды АГТС Дарьинск - Озерное кенті диаметрі 108мм болат газ құбырын полиэтиленді газ құбырына ауыстыру**»** жұмыс жобасы бойынша
(оң)
01.11.2016 ж. № 09-0161/16

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«КазТрансГазАймак» АҚ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ИнженерПроектСервис» ЖШС
Орал қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Батыс Қазақстан облысы Зеленов ауданының Дарьинский ауылдық округындағы жоғары қысымды АГТС Дарьинск - Озерное кенті диаметрі 108 мм болат газ құбырын полиэтиленді газ құбырына ауыстыру» жұмыс жобасы бойынша осы сараптамалық қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Батыс Қазақстан облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-ның Батыс Қазақстан облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

Утверждаю
Директор
Филиал по Западно-Казахстанской области РГП «Госэкспертиза»
Сейткали Б.Б.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 09-0161/16 от 01.11.2016 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Замена стального газопровода высокого давления Ø108мм АГРС Дарьинск - поселок Озерное на полиэтиленовый газопровод в Дарьинском сельском округе Зеленовского района Западно-Казахстанской области**»**

ЗАКАЗЧИК:
АО «КазТрансГазАймак»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «ИнженерПроектСервис»

г. Уральск

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение по рабочему проекту **«Замена стального газопровода высокого давления диаметром 108 мм АГРС Дарьинск-посёлок Озёрное на полиэтиленовый газопровод в Дарьинском сельском округе Зелёновского района Западно-Казахстанской области»** выдано Филиалом по Западно-Казахстанской области РГП «Госэкспертиза».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала по Западно-Казахстанской области РГП «Госэкспертиза».

1. **НАИМЕНОВАНИЕ:** рабочий проект «Замена стального газопровода высокого давления диаметром 108 мм АГРС Дарьинск-посёлок Озёрное на полиэтиленовый газопровод в Дарьинском сельском округе Зелёновского района Западно-Казахстанской области» разработан в 2016 году.

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 29 августа 2016 года №09-0112 между Филиалом по ЗКО РГП «Госэкспертиза» и АО «КазТрансГазАймак».

2. **ЗАКАЗЧИК:** АО «КазТрансГаз Аймак»

3. **ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:** ТОО «ИнженерПроектСервис» г. Уральск (Государственная лицензия от 15 декабря 2014 года №14018903, выданная Комитетом по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан. II категория).

ГИП – *Шабалин Н.А. Приказ о назначении от 01 февраля 2013 года №3.*

4. **ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ:** негосударственные инвестиции.

5. **ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ**

5.1 Основание для разработки:

задание на разработку проектно-сметной документации от 23 мая 2016 года, утверждённое директором АО «КазТрансГаз Аймак» Асаровым А. А.;

решение Акима Дарьинского с/о Зелёновского района от 22 июля 2016 года №49 о выделении земельного участка 2,93 га на временное землепользование сроком на 2 года;

акт выбора участка для капитального ремонта на право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок пл 2,98 га №88 от 10 июня 2016 года сроком на 1 год;

письмо АО "КазТрансГазАймак" от 17 мая 2016 года №2-21-1875 об источнике финансирования;

письмо АО "КазТрансГазАймак" от 17 мая 2016 года №2-21-1875 о сроке начала строительства;

дефектный акт от 30 апреля 2015 года, выданное заказчиком;

отчёт по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО "ИнженерПроектСервис" в 2016 году;

отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО НИПИ «Газжобалау» в 2016 году;

заключение по техническому обследованию строительных конструкций подземного стального газопровода высокого давления диаметром 108 мм АГРС Дарьинск-п. Озерное Зеленовского района ЗКО, выполненное ТОО «Батыскурылыс» в 2015 году. (Эксперт Мирошкина В.В. Номер аттестата АДСиЖКХ №04113 от 20 ноября 2012 года).

Технические условия:

АО «КазТрансГаз Аймак» от 23 мая 2016 года №3 на реконструкцию газораспределительных сетей;

АО «Казахтелеком» ЗК ОДТ от 2016 года №4-93-16/Л-ТУ на производство работ в охранной зоне сетей телекоммуникаций.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

заключение государственной экологической экспертизы от 19 октября 2016 года № L4-0180/16, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования ЗКО»;

санитарно-эпидемиологическое заключение от 30 сентября 2016 года №L63-0008/16, выданное РГУ «Зеленовское районное управление по защите прав потребителей Департамента по защите прав потребителей ЗКО КЗПП МНЭ РК»;

письмо (согласование) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Западно-Казахстанской области» экспертного заключения, по рабочему проекту в части промышленной безопасности от 01 июля 2016 года №2-7/1846.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том I. Пояснительная записка. Чертежи

Том II. Сметная документация

Проект организации строительства (ПОС)

Раздел «Охрана окружающей среды», выполненный ИП «Экопроект» в 2016 году.

Отчёт по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО НИПИ «Газжобалау» в 2016 году.

Отчёт по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО "ИнженерПроект-Сервис" в 2016 году.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Данным проектом предусматривается замена стального газопровода высокого давления диаметром 108 мм АГРС Дарьинск-посёлок Озёрное на полиэтиленовый газопровод диаметром 160 мм.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Строительство газопровода высокого давления производится на территории с.Озёрное Зелёновского района ЗКО и представляет собой равнинный участок. Климат района работ резко континентальный, с жарким летом, холодной зимой, сильными ветрами.

Природно-климатические условия площадки строительства:

Климат района проектирования резко континентальный с холодной ясной погодой зимой и жарким засушливым летом, с резкими годовыми и суточными колебаниями температур.

Дорожно-климатическая зона IV.

Наиболее холодным месяцем является январь.

Продолжительность зимы с устойчивым снежным покровом 120-130 дней.

Природно-климатические показатели приведены в таблице №1.

Таблица №1

Наименование параметра	Обозначение	Значение параметра
Температура воздуха	°С	
Абсолютная минимальная	t min °С	минус 43°С
Абсолютная максимальная	t max °С	+42°С
Отопительный период продолжительность в сутках	Н	200

Средняя температура	t ср °С	минус 6,0 °С

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет по инженерно-геологические изысканиям был выполнены ТОО НИПИ «Газжобалау» в 2016 году. При составлении данного отчета были использованы фондовые материалы, выполненные ранее на территории этого района и пробурено 2 скважины.

Участок работ в региональном плане расположен на северной окраине Прикаспийской низменности. Прикаспийская низменность является областью молодого прогибания Прикаспийской впадины. Ее поверхность сложена мощной толщей отложений четвертичного (главным образом верхнечетвертичного и современного) возраста, в генетическом аспекте является аккумулятивной равниной морского и частично речного происхождения, полого наклоненной в сторону Каспийского моря.

Инженерно-геологические условия участка на исследованной территории обусловлены физико-географическим положением, геолого-литологическим строением, гидрогеологическими условиями и физико-механическими свойствами вскрытых отложений.

Геолого-литологический разрез в пределах глубин, соответствующих сфере инженерного воздействия проектируемых сооружений на геологическую среду, расчленен на инженерно-геологические элементы (ИГЭ).

ИГЭ - 1. Почвенно-растительный слой представлен суглинками легкий темно-бурыми, гумусированными, с корнями травянистой растительности.

В почвенно-растительном слое выделяется два горизонта: гумусовый (А) и переходный (В) от гумусового горизонта к материнской породе.

Содержание гумуса 1%, pH среды - 8.17

Мощность почвенно-растительного слоя 0,60-0,80 м.

В геолого-генетическом комплексе верхнечетвертичных аллювиальных отложений выделено 6 инженерно-геологических элементов:

ИГЭ - 2. Супесь песчанистая коричневая сухая, твердой консистенции. Супесь просадочная, сильно сжимаемая под действием внешней нагрузки. Модуль осадки при нагрузке 2кгс/см2 составляет 49-94 мм/м.

Мощность слоя 0,9-1,75 м. на глубине от 0,6-0,8 до 1,5-2,5 м.

ИГЭ - 3. Песок мелкозернистый светло-коричневый сухой, средней плотности сложения, слабопросадочный, повышенно-сильносжимаемый под действием внешней нагрузки. Модуль осадки при нагрузке 2кгс/см2 составляет 45-53 мм/м.

Мощность слоя 1,0 м на глубине от 2,5 до 3,5 м.

ИГЭ - 4. Песок мелкозернистый коричневый влажный, средней плотности сложения, не-просадочный, повышенносжимаемый. Модуль осадки при нагрузке 2кгс/см2 составляет 30 мм/м.

Мощность слоя 0,7 м на глубине 2,5 до 3,2 м.

ИГЭ - 5. Гравийно-песчаные отложения карбонатных пород, слабовлажные, средней плотности.

Мощность слоя 1,0-5,5 м в интервалах глубин от 1,5-3,5 м до 2,5-4 м.

Грунты ИГЭ-2,3 обладают просадочными свойствами первого типа и не требую применения противопросадочных мероприятий, но обладают повышенной и сильной степенью сжимаемости под нагрузкой, что может вызвать осадочные деформации.

По степени засоленности грунты относятся к незаселенным с количеством водорастворимых солей 0,045-0,060 % (ГОСТ 25100-95, таблица Б26).

Коррозионная агрессивность грунтов (ГОСТ 9.602-2005, таблицы 1,2,4) по отношению к бетонным и ж/б конструкциям слабая. К стальным металлическим конструкциям средней-

высокой степени. Удельное электрическое сопротивление 18,7-34,3 Ом.м.

По данным региональной сети сейсмических станций территории и историческим данным сведения о сейсмичности данного региона отсутствуют. Однако из этого не следует действительное отсутствие сейсмичности данного региона, как формы проявления современной тектонической деятельности в условиях контрастного строения земной коры, тем более, что исследованная территория находится в зоне неотектонических подвижек, связанных с солянокупольными структурами. Исходя из вышеизложенного, сейсмичность территории оценивается до 6 баллов по шкале MSK-64 (без учета грунтовых условий) в соответствии с картой общего сейсмического районирования Республики Казахстан (СНиП РК 2.03-30-2006).

6.2 Проектные решения

6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Настоящий раздел проекта выполнен на основании технических условий АО «КазТрансГаз Аймак» от 23 мая 2016 года №3 на реконструкцию газораспределительных сетей.

Проектом предусматривается замена участка подводящего газопровода высокого (Р=0,6 МПа) давления диаметром 108 мм из стальных труб на газопровод из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 диаметром 110х10 мм по ГОСТ Р 50838-2009.

В точках врезки предусмотрена установка отключающего устройства – задвижек диаметром 100 мм марки 30с41нж в ограждении. Пересечение с существующими инженерными коммуникациями выполнено методом прокола, методом горизонтально-направленного бурения с устройством защитного футляра из полиэтиленовой трубы. На одном из концов футляра предусмотрено устройство контрольной трубки, выходящей под защитное устройство (ковер).

Газопровод высокого давления категории II прокладывается подземно на глубине не менее 1,1 м. Укладка газопровода производится на естественное основание.

При подземной прокладке газопровода предусматривается укладка на расстоянии 0,25 м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью "ГАЗ", прокладка вдоль газопровода изолированного медного провода сечением 3 кв. мм, с выводом его концов на поверхность.

Количество стыков подземных газопроводов природного газа высокого давления (Р=0,6 МПа) категории II, подлежащих контролю физическими методами, должно составлять 100% от общего числа стыков.

Надземные газопроводы покрываются опознавательной окраской (антикоррозийным покрытием) желтого цвета и должны иметь соответствующие маркировочные надписи (ГОСТ 14202-69).

Основные технические показатели:

протяженность газопровода высокого давления категории II
из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 110 мм – 7,341 км.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Проект газоснабжения выполнен в соответствии с действующими нормативными документами, требования которых направлены на предотвращение возникновения чрезвычайных ситуаций.

При проектировании газопровода применяются полиэтиленовые трубы ПЭ100 SDR11 диаметром 110х10,0 мм.

На случай аварийных ситуаций предусматривается установка отключающих устройств, которые предоставляют возможность отключения и опражнения, как отдельных участков газопровода, так и всей системы от источника газа.

Перед врезкой в газопровод высокого давления устанавливается отключающее устройство - задвижка стальная 30с41нж диаметром 100 мм.

На случай значительного повреждения газопроводов, а также при перерыве подачи газа в ГРПШ установлены комбинированные регуляторы, которые перекрывают поступление газа потребителям.

Мероприятия по предупреждению и ликвидации ЧС природного и техногенного характера должны предусматриваться планами предприятия, эксплуатирующего газопроводы и оборудование. Для тушения пожара используются существующие системы пожаротушения, предусмотренные на территории предприятия, гидранты, установленные на существующих сетях водопровода. В соответствии с закон о гражданской защите РК в чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера собственник предприятия должен иметь декларацию безопасности объекта, документ информирующий о характере и масштабах возможных чрезвычайных ситуациях и принятых мерах по их предупреждению и ликвидации на всех этапах функционирования.

6.4 Охрана окружающей среды

Ввиду отсутствия вредных технологических выбросов, вызывающих загрязнение участка, а также воздушного и водного бассейнов, специальных мероприятий по защите окружающей среды проектом не предусмотрено. Загрязнение атмосферы при производстве работ носит локальный кратковременный характер.

Основные источники физических воздействий (шума, вибрации и теплового воздействия) на атмосферный воздух при строительстве – строительная техника.

Тепловое воздействие выражается в поступлении в атмосферу горячих газов, образующихся при сгорании топлива и в процессе электросварки металла.

Ионизирующее излучение, энергетические, волновые, радиационные и другие излучения, приводящие к вредному воздействию на атмосферный воздух, здоровье человека и окружающую среду, отсутствуют.

Основные источники физических воздействий (шума, вибрации и теплового воздействия) на атмосферный воздух при строительстве - строительная техника.

Тепловое воздействие выражается в поступлении в атмосферу горячих газов, образующихся при сгорании топлива и в процессе электросварки металла.

Ионизирующее излучение, энергетические, волновые, радиационные и другие излучения, приводящие к вредному воздействию на атмосферный воздух, здоровье человека и окружающую среду, отсутствуют.

В целях сохранения плодородного слоя при строительстве объектов предусматривается снятие растительного слоя, перемещение его во временный кавальер, а затем возвращение и укладка на места, не занятые сооружениями.

При строительстве в проекте предусмотрено выполнение технического этапа рекультивации, который выполняется строительной организацией.

Получены согласования:

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования ЗКО» от 19 октября 2016 года № L4-0180/16, заключение государственной экологической экспертизы;

РГУ «Зеленовское районное управление по защите прав потребителей Департамента по защите прав потребителей ЗКО КЗПП МНЭ РК» от 30 сентября 2016 года №L63-0008/16 санитарно-эпидемиологическое заключение.

6.5 Организация строительства

Строительство должно осуществляться в соответствии со СНиП РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2013 г.)».

При организации строительного производства должны обеспечиваться:

согласованная работа всех участников строительства объекта с координацией их деятельности генеральным подрядчиком в соответствии с утвержденными планами и графиками работ;

комплектная поставка материальных ресурсов из расчета на здание в сроки, предусмотренные календарными планами и графиками работ;

выполнение строительных, монтажных и специальных строительных работ с соблюдением технологической последовательности технически обоснованного совмещения;

соблюдение правил техники безопасности;

соблюдение требований по охране окружающей природной среды;

способы и методы выполнения работ будут определяться выбранным подрядчиком после проведения тендера на строительство.

Нормативная продолжительность строительства согласно СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве зданий и сооружений» составляет 3 месяца, включая подготовительный период – 1 месяц.

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 капитального 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» по выпуску сметной документации в текущих ценах 3 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 элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015;

сборники сметных цен в текущем уровне 2015 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне 2016 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2015;

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

сборник сметных цен в текущем уровне 2015 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2015.

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).

7 РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка проектных решений

В соответствии с приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» разработчиком проекта установлен II (нормальный, технически сложный) уровень ответственности.

Рабочий проект «Замена стального газопровода высокого давления диаметром 108 мм АГРС Дарьинск-поселок Озерное на полиэтиленовый газопровод в Дарьинском сельском округе Зеленовского района ЗКО» выполнен в необходимом объеме и в соответствии с заданием на проектирование и выданными техническими условиями.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

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

В процессе рассмотрения по замечаниям Филиала по ЗКО РГП «Госэкспертиза» в рабочий проект «Замена стального газопровода высокого давления диаметром 108 мм АГРС Дарьинск-посёлок Озёрное на полиэтиленовый газопровод в Дарьинском сельском округе Зелёновского района Западно-Казахстанской области» внесены следующие изменения и дополнения:

<u>Раздел ГСН</u>

1. Количество стыков подземных газопроводов природного газа высокого давления (Р=0,6 МПа) категории II, подлежащих контролю физическими методами, принято 100% от общего числа стыков.

<u>Сметная документация</u>

2. Сводный сметный расчет стоимости строительства. Затраты на проведение экспертизы проектно-сметной документации приняты в размере 562,420 т.т. без НДС (по договору).

Локальные сметы 2-1

3. Поз.№14. Объемы труб в смете приведены в соответствие с чертежами рабочего проекта.

4. Поз.№70, 76 исключены.

Таблица №2

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели		+ увеличение - снижение
			заявленные до экспертизы	рекомендуемые к утверждению	
1	Протяжённость газопровода высокого давления категории II: из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 110х10,0 мм:	км	7,341	7,341	-
2	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2016 года в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	51,162 41,855 - 9,307	50,964 40,385 - 10,578	- 0,198 - 1,470 - + 1,271
3	Продолжительность строительства	мес	3	3	-

8 ВЫВОДЫ:

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Замена стального газопровода высокого давления диаметром 108 мм АГРС Дарьинск-посёлок Озёрное на полиэтиленовый газопровод в Дарьинском сельском округе Зелёновского района Западно-Казахстанской области» соответствует требованиям нормативно-правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Протяжённость газопровода высокого давления категории II: из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 диаметром 110х10,0 мм	7,341 км
Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2016 года	50,964 млн. тенге
в том числе: СМР	40,385 млн. тенге
оборудование	-
прочие затраты	10,578 млн. тенге
Продолжительность строительства	3 мес

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных) утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована АО «КазТрансГазАймак» в соответствии с условиями договора от 29 августа 2016 года №09-0112.

8.3 Заказчик при приемке документации по проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

8.1 Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып «Батыс Қазақстан облысы Зеленов ауданының Дарьинский ауылдық округындағы жоғары қысымды АГТС Дарьинск - Озерное кенті диаметрі 108 мм болат газ құбырын полиэтиленді газ құбырына ауыстыру» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік-құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізігі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

Диаметрі 110х10,0 мм болатын 100 SDR11 ПЭ полиэтиленді құбырдан жасалған II санатты жоғары қысымды газ құбырының ұзындығы	7,341 шақ.
2016 ж ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	50,964 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	40,385 млн. теңге
жабдықтар	-
басқа шығындар	10,578 млн. теңге
Құрылыстың ұзақтығы	3 ай

8.2 Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2016 жылғы 29 тамыздағы №09-0112 шарттың талаптарына сәйкес «ҚазТрансГазАймақ» АҚ кепілдік етеді.

8.3 Тапсырысшы жобалау ұйымынан жоба бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы сараптамалық қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

8.4 Тапсырыс беруші құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Кобин В.В.

Начальник производственного отдела

Хаирова Н.С.

Ведущий специалист

Малышев А.А.

Эксперт

Бактыгалиев Б.Б.

Эксперт