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

«Жанақала ауданы Жанақала-Қыркопа (Кармановка) ауылдарындағы жоғары қысымды АГРС д.159мм жер асты газ құбыры телімін полиэтилен газ құбырына ауыстыру**»**
жұмыс жобасы бойынша

20.10.2015 ж. № 09-0379/15

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«КазТрансГаз Аймақ» АҚ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ИнженерПроектСервис» ЖШС
Орал қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«БҚО Жанақала ауданы Жанақала-Қыркопа (Кармановка) ауылдарындағы жоғары қысымды АГРС д.159 мм жер асты газ құбыры телімін полиэтилен газ құбырына ауыстыру» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Батыс Қазақстан облысы бойынша филиалымен берілді.

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

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 09-0379/15 от 20.10.2015 г.

по рабочему проекту
«Замена участка подземного газопровода высокого давления д.159мм АГРС п.Жангала-п.Кыркопа (Кармановка) Жангалинского района на полиэтиленовый газопровод**»**

ЗАКАЗЧИК:
АО «КазТрансГаз Аймак»

.

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «ИнженерПроектСервис»

г. Уральск

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее сводное заключение по рабочему проекту **«Замена участка подземного газопровода высокого давления д.159 мм АГРС п.Жангала-п.Кыркопа (Кармановка) Жангалинского района на полиэтиленовый газопровод»** выдано Филиалом РГП «Госэкспертиза» по Западно-Казахстанской области.

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

1.НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект «Замена участка подземного газопровода высокого давления д.159 мм АГРС п.Жангала-п.Кыркопа (Кармановка) Жангалинского района на полиэтиленовый газопровод» разработан в 2015 году.

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 14 сентября 2015 года №09-0337 между Филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЗКО и АО «КазТрансГаз Аймак».

2.ЗАКАЗЧИК: АО «КазТрансГаз Аймак».

3.ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО "ИнженерПроектСервис", г.Уральск. (Государственная Лицензия от 15 декабря 2014 года №14018903, выданное Комитет по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами. Министерство национальной экономики Республики Казахстан. Категория II).

ГИП - Шабалина 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 проектирование от 11 марта 2015 года, утверждённое заказчиком АО «КазТрансГаз Аймак»;

постановление Акимата Жагалинского района от 01 июня 2015 года №137 о выделении земли под строительство газопровода;

акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) от 20 июля 2015 года №0211411;

заключение по техническому обследованию надежности и устойчивости зданий и сооружений выполненное ТОО «Батыскурлыс» в июне 2015 года;

письмо АО «КазТрансГаз Аймак», от 24 июня 2015 года №1-21-2693 об источнике фининасирование;

письмо АО «КазТрансГаз Аймак», от 14 апреля 2015 года №2-21-1450 - о сроке строительства;

материалы инженерно геодезических изысканий, выполненные ТОО «ИнженерПроектСервис» в июне 2015 года;

материалы инженерно геологических изысканий, выполненные ТОО «Газжобалау» в 2015 году;

дефектный акт от 10 марта 2015 года на замену стального газопровода на полиэтиленовый, утверждённый ответственными лицами заказчика АО «КазТрансГаз Аймак».

рекультивация нарушаемых земель по рабочему проекту «Замена участка подземного газопровода высокого давления д.159 мм АГРС п.Жангала-п.Кыркопа (Кармановка) Жангалинского района на полиэтиленовый газопровод», выполненный ТОО "ИнженерПроектСервис" в 2015 год;

Технические условия:

АО «КазТрансГазАймак» от 16 марта 2015 года №428 на замену стального газопровода на полиэтиленовый.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

согласование рабочего проекта «Замена участка подземного газопровода высокого давления д.159 мм АГРС п.Жангала-п.Кыркопа (Кармановка) Жангалинского района на полиэтиленовый газопровод» письмо от 11 августа 2015 года №2-21-3712, выданное АО «КазТрансГаз Аймак»;

санитарно-эпидемиологическое заключение от 10 апреля 2015 года №21, выданное ГУ «Жангалинским районным управлением по защите прав потребителей Департаментом по защите прав потребителей ЗКО по защите потребителей»;

заключение государственной экологической экспертизы от 14 октября 2015 года №L4-0043/15, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования ЗКО».

заключение на соответствие требованиям нормативных документов в области промышленной безопасности от 28 мая 2015 года №ЭЗ-12/15 выданное ТОО «West-Gaz+»;

письмо о согласовании экспертного заключения от 28 мая 2015 года №ЭЗ-12/15 по промышленной безопасности, выданное ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ЗКО» от 10 июля 2015 года №2-8/1643

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том I. Пояснительная записка. Чертежи по разделам ГСН.

Том II.. Сметная документация.

Паспорт проекта

Раздел «Охрана окружающей среды».

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Данным рабочим проектом выполняется замена участка подземного газопровода высокого давления диаметром 159 мм АГРС п.Жангала - п.Кыркопа (Кармановка) Жангалинского района на полиэтиленовый газопровод.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Газопровод проходит в Жангалинском районе ЗКО, в одном техническом коридоре, рядом с существующим стальным газопроводом диаметром 159 мм на расстоянии.

Природно-климатические условия района строительства:

Климат района проведения работ, резко континентальный с холодной суровой зимой и жарким летом. Минимальная температура воздуха достигает минус -45°С, характерна для января, средняя летняя - до плюс 40°С. Количество атмосферных осадков составляет 258 мм, большая часть которых выпадает в теплый период года. Нормативная глубина промерзания 1,6 м.

Климат района изысканий приводится по данным метеостанции Теректинского района. Данные по элементам климата взяты из СНиП РК 2.04-01-2001 и СНиП 2.01.07-85 Приложение 5.

-снеговая нормативная нагрузка по снеговому району	0,7 кН/м²
-ветровая нормативная нагрузка по ветровому району	0,38 кН/м²
-климатический район	III А
-температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки	минус 31°С
-нормативная глубина промерзания	1,6 м

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Материалы комплексных инженерно-геодезических изысканий выполнены ТОО «Газжобалау» в 2015 году. Рассматриваемый район полностью располагается в пределах северо-восточной части Прикаспийской низменности Волго-Уральского междуречья, который как геоморфологический элемент является аккумулятивной, морской равниной, принадлежащих к числу самых молодых по времени своего происхождения форм рельефа. Грунты в основном представлены песками, супесью. Грунты местами просадочные I и II типа, по опасности морозного пучения - от слабо до сильнопучинистых. Грунтовые воды залегают на глубине 5м от поверхности рельефа.

Геологический разрез территории предприятия представлен суглинками тип просадки первый. Грунты и грунтовые воды коррозийно-активные к бетоном и металлическим конструкциям. Теплый период со среднемесячной температурой воздуха выше 0°С составляет 7 месяцев. Среднесуточная температура воздуха выше 0°С держится в течение 211 дней со 2 апреля по 1 ноября.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунта 1,6 м

Максимальная глубина сезонного проникновения 0°С в грунт 2,3 м

6.2 Проектные решения

6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Разработан на основании задания на проектирование от 11 марта 2015 года в соответствии с техническими условиями, выданными АО "КазТрансГазАймак" 16 марта 2015 года №428.

Проектом предусматривается замена участка подводящего газопровода высокого давления Г3 Р=0,55мПа, Ду159 протяженностью 4500м.

Подача природного газа согласно техническим условиям предусматривается от действующего подземного газопровода высокого давления Ду159мм АГРС п.Жангала - п.Кыркопа Жангалинского района.

Прокладку газопровода из полиэтиленовых труб, выполнить на глубине не менее 1,1м, от уровня земли. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ду160х14,6 по ГОСТ Р 50838-2011.

При подземной прокладке газопровода предусматривается укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ".

Прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3мм^2, с выводом концов его на поверхность.

При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре), методом прокола. Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ду225х20.5, с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).

Надземные трубопроводы газа покрываются опознавательной окраской (антикоррозийным покрытием), желтого цвета и должны иметь соответствующие маркировочные надписи.

Расход газа на который рассчитан газопровод составляет 2000 м^3/час.

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 SDR-11 Ду160х14,6.

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

Перед газорегуляторными пунктами шкафными (ГРПШ) на газопроводе высокого и низкого давления устанавливаются отключающие устройства.

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 передвижные установки. 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.

По разделу получено заключение на соответствие требованиям нормативных документов в области промышленной безопасности от 28 мая 2015 года №ЭЗ-12/15, выданное ТОО «West-Gaz+».

6.4 Охрана окружающей среды

При строительстве газопровода мероприятия по охране окружающей природной среды должны выполняться, как при ведении земляных работ: снятие и складирование растительного слоя, а также при работе механизмов: предупреждать порчу растительного слоя работой механизмов, не допускать слив на землю отработанных масел, ГСМ и других продуктов эксплуатации машин. Необходимо выполнять особую осторожность с огнем, особенно при сварочных работах. На местах базирования полевых станов необходимо применение контейнеров для хранения технических отходов, выгребные ямы, септики.

Конструктивная надежность газопровода - за счет применения труб с достаточным нормативным запасом прочности С=2.

Утилизировать в местах отведенных СЭС. При разливах грунтовок, смол, а также отходы изоляционных материалов и других токсичных материалов загрязненный слой грунта должен быть срезан и вывезен для захоронения в специально выделенные места с низким уровнем грунтовых вод и не ближе 500м от водоемов, согласованными с СЭС.

По данному разделу получено заключение государственной экологической экспертизы по рабочему проекту от 14 октября 2015 года №L4-0043/15, выданное ГУ «Управлением природных ресурсов и регулирования природопользования ЗКО».

6.5 Организация строительства

Организационно-техническая подготовка к строительству должна обеспечить планомерное развертывание и осуществление строительно-монтажных работ индустриальны-

ми поточными методами и включает в себя организационные мероприятия, выполняемые до начала работ на строительной площадке.

Нормативная продолжительность строительства объекта принята согласно СНиП РК 1.04.03-2008 ч.2 "Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений" и составит 4 месяца.

Согласно письму № 2-21-1450 от 16 апреля 2015 г., подписанному представителем Заказчика – главным инженером АО «КазТрансГазАймак» Азовсковым А., срок реализации проекта запланирован на 2016 г.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с "Порядком разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство" СН РК 1.02-03-2011.

Сметная документация на строительство составлена в ценах и нормах 2001 года согласно СН РК 8.02-02-2002 "Порядок определения стоимости строительства в Республике Казахстан".

Сметная стоимость строительства в сметной документации определена базисно - индексным методом, который основан на использовании текущих индексов по отношению к стоимости, определенной в базисном уровне цен 2001 года и согласно пунктов 2.1 и 5.1 СН РК 8.02-02-2002 служит ориентиром (в качестве максимальной цены) при осуществлении закупа подрядных строительных услуг заказчиком.

При составлении смет использованы:

сборники сметных цен на строительные материалы, изделия и конструкции (СН РК 8.02-04-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-22;

сборники сметных норм и расценок на строительные работы (СН РК 8.02-05-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-15;

сборники расценок на монтаж оборудования (СН РК 8.02-06-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-15;

сборник сметных норм и расценок на эксплуатацию строительных машин (СН РК 8.02-03-2002) с учетом изменений и дополнений выпуски 1-14;

сборник сметных цен на перевозку грузов для строительства (СН РК 8.02-04-2002).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы на строительные, монтажные и специальные строительные работы по приложению № 1 к СН РК 8.02-02-2002 "Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан";

ненормируемые и непредвиденные затраты в размере 6 % (СН РК 8.02-02-2002);

средства на временные здания и сооружения (СН РК 8.02-09-2002);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время по НДЗ-2001 (СН РК 8.02-07-2002) с учетом изменений и дополнений выпуск 2;

затраты на дополнительные отпуска и выслугу лет (СН РК 8.02-02-2002).

В соответствии с Постановлением Правительства № 791 от 11 сентября 2007 года переход к текущей сметной стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя на период 2016 г. согласно изменениям и дополнениям в Законе "О республиканском бюджете на 2014-2016 годы" от 7 ноября 2014 года, через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного по прогнозу социально-экономического развития на 2015-2019 годы (приложение 1).

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

расчетной стоимости строительства в текущих ценах с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых 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 выполнен в полном объеме 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 проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям Филиала РГП «Госэкспертиза» по ЗКО в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Раздел ГСН

1. Выполнены и представлены чертежи по переходу канала методом ГНБ.
2. Выполнен и представлен узел газопровода по укладке геотекстиля для балластировки газопровода.
3. Балластировки газопровода выполняется на всем протяжении заменяемого участка.

Сметный раздел

4. Сводный сметный расчет стоимости строительства. Затраты на проведение экспертизы проектно-сметной документации приняты в размере 594,923 тг без НДС.
5. Локальная смета 2-1. Поз.15. Из расценки исключена стоимость материалов.
6. Поз.16. Стоимость геотекстиля принята по сметно-нормативной базе.
7. Поз.17. Исключен, отсутствует в спецификации.
8. Поз.29. В локальной смете учтены затраты на переход методом ГНБ (ранее был учтен метод горизонтального бурения).

Таблица №1

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм	Заявленные	Рекомендуемые к утверждению	+увеличение - снижение
1.	Общий расход газа	м³/час	2000	2000	
2.	Протяжённость газопровода	км	4.5	4.5	
3.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г. в том числе СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	16,849 16,626 - 0,223	15,883 15,672 - 0,211	- 0,966 - 0,954 - - 0,012
4.	Общая сметная стоимость строительства				

	в прогнозном уровне цен 2016 г. в том числе СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	57,751 45,501 - 12,250	54,683 42,891 - 11,792	- 3,068 - 2,610 - - 0,458
5.	Продолжительность строительства	мес	4	4	-

8. ВЫВОДЫ:

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Замена участка подземного газопровода высокого давления д.159 мм АГРС п.Жангала - п.Кыркопа (Кармановка) Жангалинского района на полиэтиленовый газопровод» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Общий расход газа	2000 м^3/час
Протяженность газопровода	4.5 км
Общая сметная стоимость строительства	
в базовых ценах 2001 г.	15,883 млн. тенге
в том числе СМР	15,672 млн. тенге
оборудование	-
прочие затраты	0,211 млн. тенге
Общая сметная стоимость строительства	
в прогнозном уровне цен 2016 г.	54,683 млн. тенге
в том числе СМР	42,891 млн. тенге
оборудование	-
прочие затраты	11,792 млн. тенге
Продолжительность строительства	4 мес

8.2 Настоящее сводное заключение выдано с учетом исходных данных материалов (данных) утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована АО «КазТрансГаз Аймак» в соответствии с условиями договора от 14 сентября 2015 года №09-0337.

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

8.4 Заказчику при реализации проекта максимально применять оборудование, строительные материалы и конструкции Казахстанского производства согласно требованиям пункта 5 Протокольного решения Правительства РК от 2 февраля 2010 года № 15-56/005-1689-12.

8.5

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

8.1 Енгізілген ескертулер мен толықтыруларды ескере отырып «БҚО Жанақала ауданы Жанақала-Қыркопа (Кармановка) ауылдарындағы жоғары қысымды АГРС д.159 мм жер асты газ құбыры телімін полиэтилен газ құбырына ауыстыру» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізігі техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

Газдың жалпы шығыны	2000 м^3/сағ

Газ құбырының ұзындығы	4.5 шақ
2001 ж. базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	15,883 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	15,672 млн. теңге
жабдықтар	-
басқа шығындар	0,211 млн. теңге
2016 ж. болжамды деңгей бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	54,683 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	42,891 млн. теңге
жабдықтар	-
басқа шығындар	11,792 млн. теңге
Құрылыстың ұзақтығы	4 ай

8.2 Осы жиынтық қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2015 жылғы 14 қыркүйектегі №09-0337 шарттың талаптарына сәйкес «КазТрансГаз Аймақ» АҚ кепілдік етеді.

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

8.4 ҚР Үкімет отырысының 2010 жылғы 2 ақпандағы №15-56/005-1689, 05-12 хаттамалық шешімінің 5 тармағына сәйкес Тапсырыс беруші жобаны іске асыру кезінде қазақстандық тауар өндірушілерінің жабдықтарын, материалдар мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

Горшков А.А.

Заместитель директора

Кобин В.В.

Начальник производственного отдела

Маркова Н.Г.

Руководитель сектора

Бактыгалиев Б.Б.

Ведущий специалист

Лыжинков М.В.

Эксперт