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

«Ақшұқыр-2 селосының I, II, III, IV орамдарын газбен жабдықтау құрылысы, 2 кезек»
жұмыс жобасы бойынша

08.07.2016 ж. № 15-0167/16

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Түпқараған аудандық құрылыс бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Ақтау Сәулет-Құрылыс» ЖШС

Ақтау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақшұқыр-2 селосының I, II, III, IV орамдарын газбен жабдықтау құрылысы, 2 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

№ 15-0167/16 от 08.07.2016 г.

по рабочему проекту
«Строительство газоснабжения села Акшукур-2, кварталов I, II, III, IV, 2-очередь»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Ақтау Сәулет-Құрылыс»

г. Актау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение на рабочий проект **«Строительство газоснабжения села Акшукур-2, кварталов I, II, III, IV, 2-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 газоснабжения села Акшукур-2, кварталов I, II, III, IV, 2-очередь».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 13 мая 2016 года №15-0099 между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Мангистауской области и ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства».

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

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Ақтау Сәулет-Құрылыс», государственная лицензия от 05 августа 2005 года МНС №0000279, II – категория, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, приложение к государственной лицензии от 06 июня 2012 года.

ГИП – Божжигитов К. А. (приказ от 24 декабря 2015 года №12-05).

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 18 февраля 2016 года;

решение ГУ «Аким села Акшукур» о выделении земельного участка с правом временного безвозмездного землепользования от 03 марта 2016 года №18;

акт выбора земельного участка от 25 апреля 2014 года;

архитектурно-планировочное задание, утвержденное главным архитектором Тупкараганского района от 26 февраля 2016 года №23;

письмо ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» от 13 апреля 2016 года №01-28/109 о планировании строительства объекта в третьем квартале 2016 года.

Технические условия:

МПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» от 03 декабря 2015 года №29-1А/36 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 03 мая 2016 года №R3-0095/16.

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области» - письмо о согласовании рабочего проекта в части мер промышленной безопасности от 03 февраля 2016 года №02-10/191.

Экспертное заключение по результатам проведения экспертизы промышленной безопасности по рабочему проекту «Строительство газоснабжения I, II, III, IV кварталов с. Акшукур-2 Тупкараганского района. 2-очередь», утвержденное директором ТОО «МангистауПромЭкспертиза» от 22 января 2016 года №МПЭ-03/16, (аттестат на право проведения работ в области промышленной безопасности от 29 апреля 2014 года №KZ35VEK00000490, 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 09 марта 2016 года.

МПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» - согласование рабочего проекта от 08 января 2016 года №15/7.

ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» - письмо о согласовании рабочего проекта от 13 апреля 2016 года №01-28/109.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Пояснительная записка.

Рабочие чертежи:

ТХ – технологические решения;

АС – архитектурно-строительные решения;

МЗ – молниезащита.

СМ - сметная документация.

Охрана окружающей среды.

Паспорт рабочего проекта.

Отчет по инженерно-геологическим изысканиям и топографическая съемка в масштабе 1:500, выполнены ИП «Литвиненко А. С.» в ноябре 2014 года (инв. №893), (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 кварталов I, II, III, IV села Акшукур-2.

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 территории перспективной застройки села Акшукур-2 Тупкараганского района Мангистауской области, в 20 км от города Актау, с восточной стороны автомобильной дороги Актау – Форт-Шевченко. Рельеф территории по трассе проектируемых газопроводов слабовсхолмленный с абсолютными отметками в пределах от 4,06 до 10,9 м.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон (согласно СНиП РК 2.04-01-2010)	- IV Г;
расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 (СНиП РК 2.04-01-2010)	- минус 19^0С;
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 2014 года (инв. №893).

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 и песком.

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 0,5 м.

Нормативные характеристики грунта: тип просадочности – 1, начальное просадочное давление 0,010-0,065 МПа; плотность грунта 1,68 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 мелкий, светло-бурый, средней плотности, малой степени водонасыщения, с прослоями песка среднего, гравелистого, пылеватого. Грунт вскрыт вторым слоем мощностью до 2,3 м.

Нормативные характеристики грунта: плотность грунта 1,61 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, местами третьим слоем мощностью от 1,3 до 2,4 м.

Нормативные характеристики грунта: плотность грунта 1,60 г/см^3; предел прочности одноосному сжатию в естественном состоянии 1,0 МПа, в водонасыщенном состоянии – 0,8 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

6.2.1 Технологические решения

Рабочий проект выполнен согласно техническим условиям от 03 декабря 2015 года №29-1А/36, выданным МПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ».

Технология производства

Газоснабжение кварталов села Акшукур-2 предусмотрено согласно технических условий АО «КазТрансГаз Аймак» от двух точек проектируемого отдельным рабочим проектом надземного газопровода высокого давления диаметром 219 мм. Давление на точке подключения составляет 1,2 МПа. Система закольцована подземным полиэтиленовым газопроводом диаметром 325 мм села Акшукур.

В состав рабочего проекта входит:

подключение к проектируемой газораспределительной сети;

установка двух блочных газорегулирующих пунктов ПГБ16-2ВУ1;

прокладка газопровода среднего давления;

установка четырех блочных газорегулирующих пунктов ПГБ15-2НУ1.

Газопровод высокого давления

Газопровод высокого давления 1,2 МПа от двух точек надземного проектируемого газопровода до двух блочных газорегуляторных пунктов ПГБ16-2ВУ1 принят отдельно. Прокладка трубопроводы надземная, из стальных труб диаметром 159х5 и 219х8 мм выполненный по ГОСТ 10704-91.

Блочный газорегуляторный пункт ПГБ16-2ВУ1

Пункт газорегуляторный блочный ПГБ16-2ВУ1 с рабочей и резервной линией редуцирования на базе двух регуляторов РДГ-150В предназначен для снижения давления природного газа с 1,2 МПа до 0,3 МПа, и поддержания его с необходимой точностью, а также для учета расхода газа перед подачей потребителю с охранной и пожарной сигнализацией.

Газопровод среднего давления

Для определения пропускной способности и диаметра проектируемых газораспределительных сетей были произведены гидравлические расчеты. Расчетный расход газа Q=3015 м³/час.

Газопровод среднего давления 0,3 МПа закольцована подземным полиэтиленовым газопроводом диаметром 325 мм села Акшукур и между двумя ПГБ16-2ВУ1. Сети газопровода приняты в подземном исполнении из полиэтиленовых труб диаметром 280х25,4 мм SDR11 ПЭ100 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Для газоснабжения четырех кварталов предусмотрены отдельные ответвления от кольцевой сети до четырех ПГБ15-2НУ1. Газопроводы приняты из полиэтиленовых труб диаметром 110х10 мм SDR11 ПЭ100 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

На расстоянии 0,20 м от верха трубы проложена полиэтиленовая сигнальная детекционная лента шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «ГАЗ», с вмонтированным в нее медным проводом, методом прикатки, позволяющей определить местонахождение газопровода приборным методом, предупреждающую при выполнении земляных работ о прохождении полиэтиленового газопровода на данном участке.

Переходы подземного газопровода через автодороги предусмотрены в полиэтиленовых футлярах, с укладкой газопровода внутри футляра на полиэтиленовые ложементы с установкой контрольной трубкой под ковер.

Трубопроводы проложены преимущественно параллельно рельефу местности. Глубина прокладки полиэтиленового газопровода до верха трубы 1,5 м.

На всех ответвлениях газопровода предусмотрены надземные узлы переключения с задвижками типа 30с15нж диаметрами 200 мм, 150 мм и 80 мм давлением 1,6 Мпа. Задвижки установлены внутри ограждения на отметке 1,0 м от уровня земли.

Надземная часть газопровода среднего давления запроектирована из стальных прямошовных электросварных труб (ГОСТ 10704-91) диаметром 89х5 и 219х8 мм.

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

Блочный газорегуляторный пункт ПГБ15-2НУ1

Пункт газорегуляторный блочный ПГБ15-2НУ1 с рабочей и резервной линией редуцирования на базе двух регуляторов РДГ-80Н предназначен для снижения давления природного газа с 0,3 МПа до 0,005 МПа, и поддержания его с необходимой точностью, а также для учета расхода газа перед подачей потребителю с охранной и пожарной сигнализацией.

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

Контроль стыков полиэтиленовых трубопроводов проверяют ультразвуковым методом по ГОСТ 14782-86.

По окончании монтажа газопровод подлежит испытанию на герметичность согласно СН РК 4.03-01-2011.

Основные технические показатели:

расчетный расход газа – 3015 м^3/час;

общая протяженность газопровода – 7911 м.

6.2.2 Архитектурно-строительные решения

Площадки ПГБ

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

Ограждение площадок приняты прямоугольной конфигурации с размерами в плане 11,0х6,0 м, 8,0х6,0 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 3,0х2,5 м с устройством калитки. Высота ограждения принята 1,8 м.

6.2.3 Конструктивные решения.

Уровень ответственности – II.

Площадки ПГБ

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 швеллеров №10 по ГОСТ 8240-97.

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

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

Крановые узлы

Покрытие площадки выполнено из щебня толщиной 150 мм.

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

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.

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-1, ПГБ-2, ПГБ-3, ПГБ-4, ПГБ-5, ПГБ-6) газораспределительных сетей кварталов I, II, III, IV в селе Акшукур-2.

Проектируемые блочно модульные пункты ПГБ поставляются заводом изготовителем в полной заводской готовности.

Площадки, проектируемых ПГБ являются наружными установками со взрывоопасными зонами класса В-1г. Внутри помещений ПГБ образуются взрывоопасные зоны класса В-Ia.

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, проложенных на глубине 0,8 м. Вертикальные электроды запроектированы стальными круглыми стержнями диаметром 16 мм, длиной 3,0 м. Защитное заземление выполнено присоединением проектируемого электрооборудования и коммуникаций к заземляющему контуру стальной полосой. Соединение элементов контура заземления выполнено сваркой.

Молниезащита проектируемых площадок ПГБ выполнена стержневыми молниеприемниками, установленных на железобетонные осветительные опоры типовой серии. Высота каждого молниеприемника составляет 15 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 осуществлено за счет заземления металлических корпусов оборудования.

Основные технические показатели:

отдельно стоящий стержневой молниеотвод высотой 15 метров – 6 штук.

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 03 февраля 2016 года №02-10/191.

6.4 Охрана окружающей среды

На этапе строительства образуются отходы в количестве 2,988635 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 03 мая 2016 года №R3-0095/16.

6.5 Организация строительства

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

Согласно письма ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» от 13 апреля 2016 года №01-28/109, начало строительства объекта запланировано в третьем квартале 2016 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 5.4.5) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2 квартала 2016 года.

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

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

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

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

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

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный руководителем ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» 09 марта 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 года, согласно прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2016-2020 годы одобренного на заседании Правительства Республики Казахстан (протокол №47 от 17 ноября 2015 года).

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 газоснабжения села Акшукур-2, кварталов I, II, III, IV, 2-очередь» внесены следующие изменения и дополнения:

Технологические решения:

1) в пояснительной записке и на листе общих данных откорректирован номер технических условии выданное АО «КазТрансГаз Аймак»;

2) расчетный расход газа приведен в соответствие данным указанным в технических условиях;

3) представлен расчет по потребителям газа согласно проекта детальной планировки (план развития села);

4) на планах и разрезах газопровода указан масштаб чертежа ГОСТ 21.610-85* (изд. 2003) п 1.6;

5) лист общие данные дополнен коэффициентом запаса трубы, материалами используемых труб и информацией установки сигнальных лент;

6) блочные газорегулирующие пункты были приняты по предложению АО «КазТрансГаз Аймақ»;

7) на крановых узлах указана высота или отметка шпинделя задвижки;

8) на принципиальной схеме указано направление потока газа;

9) продольный профиль дополнен с указанием уровня грунтовых вод согласно п 4.2. ГОСТ 21.610-85* (изд. 2003);

10) на продольном профиле откорректировано место установки контрольной трубки согласно п 6.2.3 СН РК 4.03-01-2011.

Сметная документация:

11) выполнено оформление и состав сметной документации согласно указаниям «Государственный норматив по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», Приложение 1 к приказу КДС ЖКХ и УЗР от 3 июля 2015 года №235-нқ;

12) выполнена корректировка принятых сметных норм и цен, расхода ресурсов и устранены арифметические ошибки в части единиц измерения;

13) объемы приведены в соответствие с откорректированным рабочим проектом.

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	м^3/час	3015	3015	
2	Общая протяженность газопровода среднего давления	м	7911	7911	
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2016 года, в том числе: СМР, оборудование прочие	млн. тенге	278,239 186,872 49,234 42,133	277,282 186,047 49,234 42,001	- 0,957 - 0,825 - 0,132
4	Продолжительность строительства	мес.	3	3	

Примечание: уменьшение сметной стоимости строительства в текущих и прогнозных ценах составило 0,957 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 сел Акшукур-2, кварталов I, II, III, IV, 2-очередь»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

расчетный расход газа - 3015 м^3/час;
общая протяженность газопровода среднего давления - 7911 м;
общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2016 года - 277,282 млн. тенге,
в том числе СМР - 186,047 млн. тенге,
оборудование - 49,234 млн. тенге;
прочие - 42,001 млн. тенге;
продолжительность строительства - 3 месяца.

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

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

4. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» в соответствии с условиями договора от 13 мая 2016 года №15-0099.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. **«Ақшұқыр-2 селосының I, II, III, IV орамдарын газбен жабдықтау құрылысы, 2 кезек»** жұмыс жобасына енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

газдың есептеу шығыны - 3015 текше метр/сағатына;
орта қысымды газ құбырының жалпы ұзындығы - 7911 м;
2016 жылғы ағымдағы бағадағы құрылыстың
жалпы сметалық құны - 277,282 млн. теңге,
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары - 186,047 млн. теңге;
жабдық - 49,234 млн. теңге,
өзгеде - 42,001 млн. теңге;
құрылыс ұзақтығы - 3 ай.

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

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

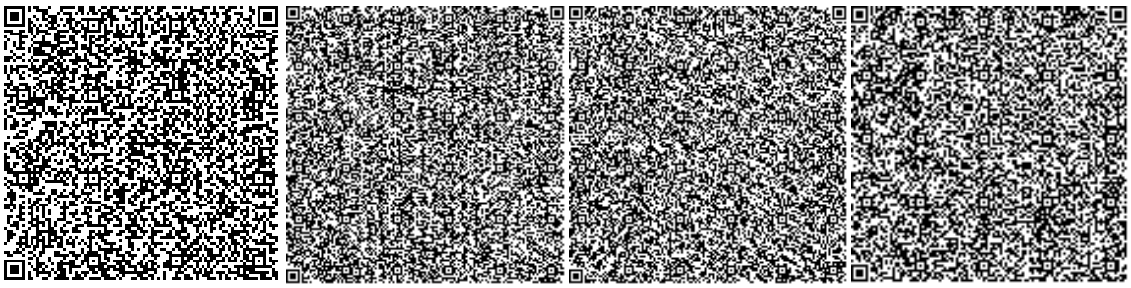
4. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2016 жылғы 13 мамырдағы №15-0099 шарттың талаптарына сәйкес «Түпқараған аудандық құрылыс бөлімі» ММ кепілдік етеді.

Хамиев Т.С.

Заместитель директора

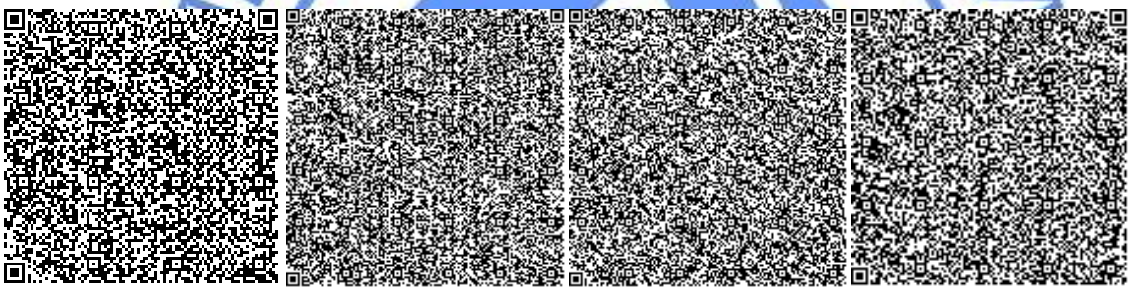
Ергалиева К.Ж.

Главный специалист



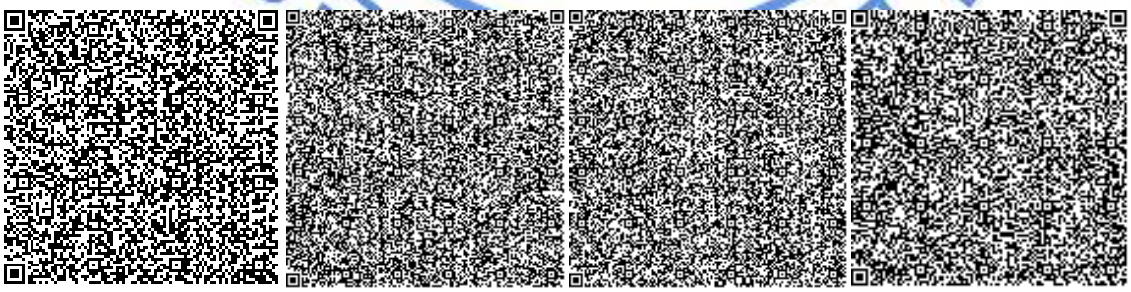
Петрова Н.А.

Эксперт



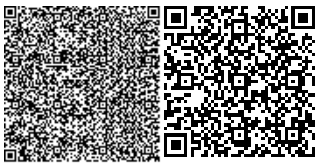
Мусагалиев Ж.Б.

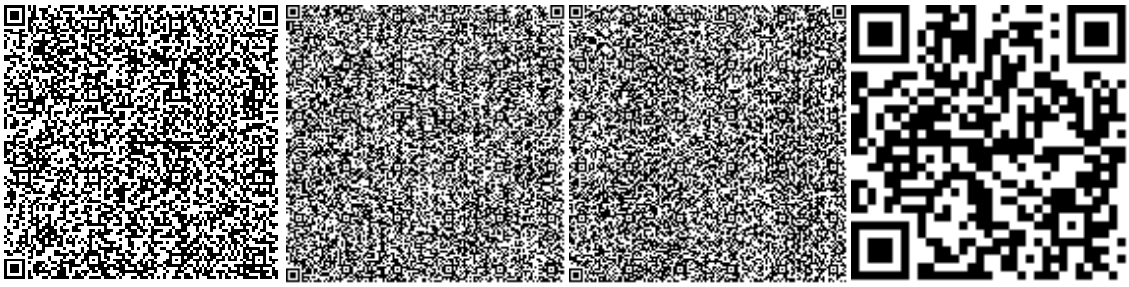
Эксперт



Куварзина Э.Б.

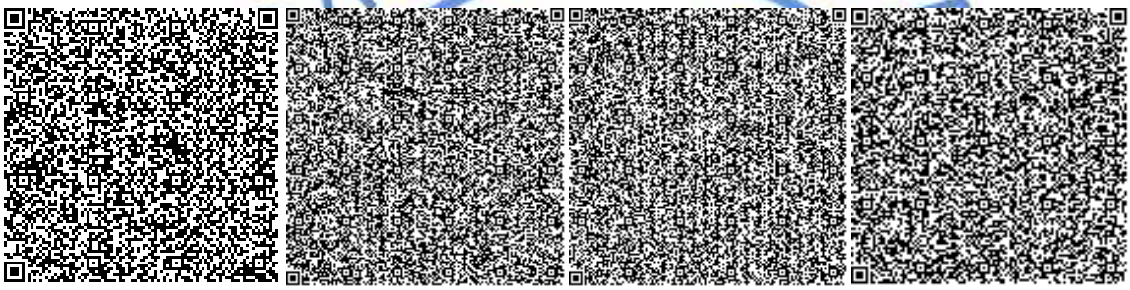
Начальник производственного отдела

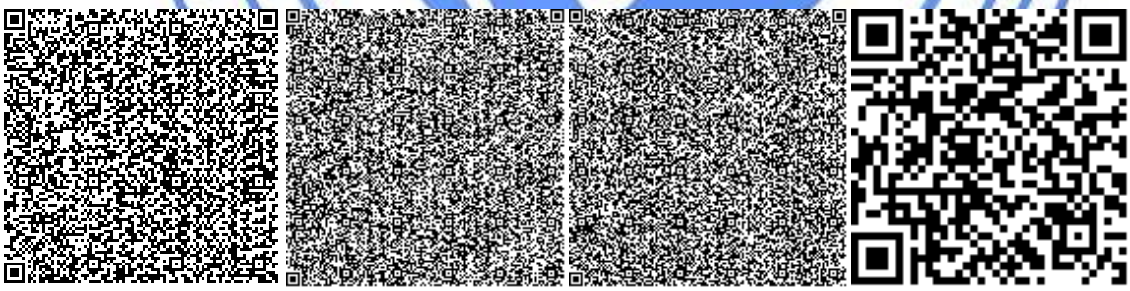
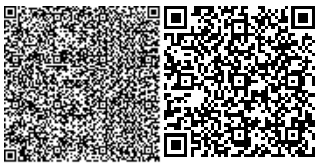




Сивинцева Н.Р.

Эксперт



Сейтказин Г.К.

Эксперт