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

«Маңғыстау облысы Форт-Шевченко қаласында Жаңа Кетік аумағындағы 900 учаскені газбен жабдықтау құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

05.07.2016 ж. № 15-0163/16

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Түпқараған аудандық құрылыс бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Ақтау Сәулет-Құрылыс» ЖШС

Ақтау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Маңғыстау облысы Форт-Шевченко қаласында Жаңа Кетік аумағындағы 900 учаскені газбен жабдықтау құрылысы» 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

№ 15-0163/16 от 05.07.2016 г.

по рабочему проекту
«Строительство газоснабжения 900 участков Жана Кетик в городе Форт-Шевченко Мангистауской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Ақтау Сәулет-Құрылыс»

г. Актау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение на рабочий проект **«Строительство газоснабжения 900 участков Жана Кетик в городе Форт-Шевченко Мангистауской области»** 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 900 участков Жана Кетик в городе Форт-Шевченко Мангистауской области».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 03 мая 2016 года №15-0093 между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Мангистауской области и ТОО «Ақтау Сәулет-Құрылыс».

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 16 июня 2014 года №06/03).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Тупкараганский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» от 02 июня 2014 года;

решение ГУ «Аким города Форт-Шевченко» о выделении земельного участка с правом временного безвозмездного землепользования от 17 сентября 2014 года №54;

акт выбора земельного участка от 24 апреля 2014 года;

архитектурно-планировочное задание, утвержденное главным архитектором Тупкараганского района от 12 сентября 2014 года №86;

письмо ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» от 13 апреля 2016 года №01-28/106 о планировании строительства объекта в третьем квартале 2016 года.

Технические условия:

МПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» от 03 декабря 2015 года №29-7А/37 на 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 04 мая 2016 года №R3-0098/16.

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 «Разработка ПСД на строительство газоснабжения 900 участков Жана Кетик в г. Форт-Шевченко», утвержденное директором ТОО «МангистауПромЭкспертиза» от 22 января 2016 года №МПЭ-02/16, (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 12 января 2016 года №16/12.

ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» - письмо о согласовании рабочего проекта от 13 апреля 2016 года №01-28/106.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Пояснительная записка.

Рабочие чертежи:

АС – архитектурно-строительные решения;

ГСН – газоснабжение наружное;

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 2014 году (инв. №904), (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 900 участков Жана Кетик в городе Форт-Шевченко.

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 микрорайоне Жана Кетик города Форт-Шевченко Тупкараганского района Мангистауской области. Рельеф территории по трассе проектируемых газопроводов ровный с общим незначительным уклоном.

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 2014 году (инв. №904).

В геологическом разрезе участка на глубину до 3,0 м выделено 2 инженерно-геологических элемента (далее – ИГЭ) сверху вниз:

ИГЭ-1 – песок средней крупности с прослоями мелкого, пылеватого.

Скважинами №1-3, №5-6, №8, №10, №12 вскрыт с поверхности мощностью до 3,0 м.

Грунт вскрыт с поверхности мощностью слоя до 1,1 м скважинами №4, №7, №9, №11.

Нормативные характеристики грунта: плотность грунта 1,71 г/см^3; удельное сцепление 0 кПа; угол внутреннего трения 37º; модуль деформации в естественном состоянии 14 МПа.

ИГЭ-2 – суглинок от твердого до мягкопластичного, с прослоями супеси. Мощность грунта составляет 1,9 м. Грунт вскрыт с глубины от 1,1 м до 3,0 м (скв. №4, №7, №9, №11).

Нормативные характеристики грунта: плотность грунта 2,08 г/см^3; удельное сцепление 25 кПа; угол внутреннего трения 20º; модуль деформации в водонасыщенном состоянии 5,8 МПа.

Грунты - незасоленные. Коррозионная агрессивность грунта высокая.

По содержанию сульфатов грунты - сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и неагрессивные к бетонам на сульфатостойких цементах. По содержанию хлоридов грунты - среднеагрессивные к бетонным и железобетонным конструкциям.

Грунтовые воды на участке в период изысканий вскрыты на глубине 2,9 м.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Архитектурно-строительные решения

Площадки ПГБ

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

Ограждение площадок принято прямоугольной конфигурации с размерами в плане 10,0х6,0 м, 8,6х6,0 м с устройством калитки. Высота ограждения выполнена 1,6 м.

Крановые узлы

Узлы размещения трубопроводной арматуры выполнены в ограждении. Ограждение площадок принято прямоугольной конфигурации с размерами в плане 2,0х2,0 м, 3,0х2,0 м с устройством калитки. Высота ограждения выполнена 1,8 м.

6.2.2 Конструктивные решения.

Уровень ответственности – II.

Площадки ПГБ

Фундамент под ПГБ предусмотрен из железобетонных плит по ГОСТ 21924.0-97.

Покрытие площадок выполнено из щебня толщиной 150 мм.

Опоры газопроводов выполнены из стальных швеллеров №10 (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 приняты из стальных труб диаметром 114х5 мм (ГОСТ 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 приняты из стальных труб диаметром 89х5 мм (ГОСТ 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, обмазываются горячим битумом за два раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине.

Металлические элементы конструкций окрашены двумя слоями эмали ПФ-115 по огрунтовке из ГФ-021 в соответствии со СНиП РК 2.01-19-2004.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Рабочий проект выполнен согласно техническим условиям от 03 декабря 2015 года №29-7А/37, выданным МПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ».

Точка подключения – подземный существующий газопровод высокого давления диаметром 219 мм 1,2 МПа «Город Актау-Форд-Шевченко». Расход газа 5400 м³/час.

Рабочим проектом предусмотрено:

установка газораспределительного пункта блочного ПГБ-1 (ПГБ16-2ВУ1) с регулятором давления для редуцирования газа и снижение давления с высокого 1,2 МПа на среднее 0,3 МПа;

установка ПГБ-2÷4 (ПГБ-13-2НУ) для снижения давления газа со среднего на низкое;

установка ПГБ-5,6 для соседних 280 участков, в связи с нехваткой мощности существующего ГРПШ;

прокладка газопроводов среднего давления 0,3 МПа от ПГБ-1 до ПГБ-2÷6 и прокладка газопровода низкого давления до 0,005 МПа.

Проектируемый газопровод среднего давления 0,3 МПа от ПГБ-1 проложен подземно из полиэтиленовых труб диаметром 225х20,5 мм, 160х14,6 мм ПЭ100 SDR11 ГАЗ по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Предусмотрена закольцовка с существующим полиэтиленовым газопроводом среднего давления диаметром 160 мм в районе ГРПШ соседних 280 участков.

Глубина заложения -1,5м до верха труб.

Технические характеристики ПГБ-1 приведены в таблице №1.

Таблица №1

Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-16-2ВУ1		
Номер оборудования		ПГБ-1
Тип оборудования		ПГБ-16-2ВУ1
Давление на входе	МПа	1,2
Давление на выходе	МПа	0,3
Производительность	нм³ /час	до 25600
Габаритные размеры	мм	2100х3300х2500
Регулятор давления		РДГ-150В
Масса	кг	3600х2500х2100
Количество	шт.	1

Технические характеристики ПГБ-2, 3, 4, 5, 6 приведены в таблице №2.

Таблица №2

Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-13-2Н-У1		
Номер оборудования		ПГБ-2,3,4,5,6
Тип оборудования		ПГБ-13-2Н-У1
Давление на входе	МПа	0,3
Давление на выходе	МПа	0,0015-0,006
Производительность	м³ /час	2200

Габаритные размеры	мм	2100х3300х2500
Регулятор давления		РДГ-50Н
Масса	кг	3800
Количество	шт.	5

Проектируемый ПГБ-13-2Н-У1 принят с двумя линиями редуцирования (одна линия резервная) и двумя регуляторами РДГ-50Н, с фильтрами, счетчиками газа с электронным корректором, предохранительным клапаном и продувочными трубопроводами.

На территории ПГБ трубопровод проложен надземно из стальных электросварных труб диаметром 219х6,0 мм и 105х5,0 мм по ГОСТ 10704-91. Предусмотрены отключающие стальные задвижки диаметром 200 мм, типа 30с41нж.

Проектируемый газопровод низкого давления не более 0,005 МПа от ПГБ-2÷4 проложен подземно из полиэтиленовых труб диаметром 225х20,5 мм, 160х14,6 мм ПЭ100 SDR11 ГАЗ СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Предусмотрены отпайки для подключения жилых домов с установкой фланцевого соединения и заглушки.

Компенсация температурных удлинений газопровода за счет углов поворота и подъемов газопровода из грунта. Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты из полиэтиленовых труб для надземного газопровода по ГОСТ 177375-2001 и ГОСТ 17379-2001.

Расчетные диаметры газопроводов определены исходя из условия обеспечения бесперебойного газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления.

В местах пересечения проектируемого газопровода с автодорогой, газопровод проложен в футляре из полиэтиленовых труб диаметром 280, 355 и 450 мм с выводом контрольной трубки под ковер.

Вдоль трассы газопровода предусмотрена укладка сигнальной ленты. На расстоянии 0,20 м от верха трубы проложена полиэтиленовая сигнальная лента шириной 0,20 м с несмываемой надписью «Газ» и проводник спутник, предупреждающая при выполнении земляных работ о прохождении полиэтиленового газопровода на данном участке. Рабочим проектом предусмотрена установка опознавательного знака.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленовых газопроводов согласно МСН 4.03.01-2003 табл.15:

среднего давления – 25%;

низкого давления – 6%.

После монтажа и испытаний надземный газопровод защищен от коррозии антикоррозийной краской.

Рабочий проект выполнен в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005 и «Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов».

Основные технические показатели:

расчетный расход газа – 3436 м³/час;

общая протяженность газопроводов среднего давления – 5333 м;

общая протяженность газопроводов низкого давления – 31415 м.

Электротехнические решения

Молниезащита

Молниезащита площадки ПГБ предусмотрена в соответствии СН РК 2.04-29-2005 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений» по II – уровню защиты.

Молниезащита запроектирована применением пассивной системы с установкой отдельно стоящего стержневого молниеотвода на опоре освещения с общей высотой

15,0 м от планировочной отметки земли. Установка молниеотвода с молниеприемником предусмотрена с обеспечением зоны защиты в радиусе 5,0 м от дыхательной и газоотводной трубы.

Токоотвод от молниеприемника запроектирован из нержавеющей стали полосовой 25х4 мм и электрически соединен с защитным заземляющим устройством, согласно п.150 ПУЭ РК.

Заземление

Для защиты персонала от поражения электрическим током при нормальных и аварийных режимах работы, защиты от статического электричества и опасных воздействий молнии принято выполнить заземляющее устройство для ПГБ, к которому принято присоединить все нетоковедущие части, электрооборудование и строительные металлоконструкции.

Искусственное заземляющее устройство предусмотрено из нержавеющей стальной полосы 40х4 мм и вертикальных электродов из круглой нержавеющей стали диаметром 16 мм, длиной 5,0 м, расположенных равномерно по внешнему периметру ограждения в траншее на глубине 0,7 м.

Электрическая связь заземлителей запроектирована электросваркой. Соединение ПГБ с заземляющим устройством предусмотрено не менее, чем в двух разных местах стальной нержавеющей полосой 25х4 мм. Расчетное сопротивление заземляющего устройства не превышает 4,0 Ом.

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 2,99615 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 04 мая 2016 года №R3-0098/16.

6.5 Организация строительства

Нормативная продолжительность строительства определена по СНиП РК 1.04.03-2008 и составляет 9 месяцев.

Распределение по годам:

2016 год – 55,56%;

2017 год – 44,44%.

Согласно письма ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» от 13 апреля 2016 года №01-28/106, начало строительства объекта запланировано в третьем квартале 2016 года.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии со СНиП РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство», СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости в Республике Казахстан», на основании сборников сметных цен и расценок на строительные работы СН РК 8.02-05-2002, на строительные материалы, изделия и конструкции СН РК 8.02-04-2002, изменения и дополнения выпуски 1-26. Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 5.4.5) по выпуску сметной документации в ценах 2001 года.

В сметной стоимости учтены:

накладные расходы на строительные, монтажные и специальные строительные работы в соответствии с приложением №1 к СН РК 8.02-02-2002;

ненормируемые и непредвиденные затраты в размере 6% от суммы прямых затрат и накладных расходов (СН РК 8.02-02-2002);

дополнительные затраты на временные здания и сооружения СН РК 8.02-09-2002;

дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время согласно НДЗ-2001 (СН К 8.02-07-2002);

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

налоги, сборы и обязательные платежи начислены согласно действующему законодательству в размере 2%;

налог на добавленную стоимость (НДС) принят на 2016-2017 годы в размере 12% от сметной стоимости строительства в текущем уровне цен с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 11 сентября 2007 года №791 переход к текущей сметной стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя на 2016 год – 2121 тенге, на 2017 год – 2269 тенге в соответствии со статьей 10 Закона Республики Казахстан «О Республиканском бюджете на 2012-2016 годы» от 3 декабря 2013 года №148-V ЗРК, согласно приложению 1 «Прогноз показателей социально-экономического развития на 2016-2020 годы» к Протоколу заседания Республики Казахстан от 29 августа 2015 года №37.

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 пожарной 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 900 участков Жана Кетик в городе Форт-Шевченко Мангистауской области» внесены следующие изменения и дополнения:

Архитектурно-строительные решения:

1) откорректированы ссылки на нормативные документы в ведомости ссылочных документов и в спецификациях;

2) откорректированы количество крановых узлов в спецификации согласно технологическим решениям. Учтены заглушки стоек ограждения;

3) откорректирована ширина фундамента под стойки.

Газоснабжение:

4) устранены разночтения:

по протяженности газопроводов на листе общие данные, в пояснительной записке, на листе ГСН-3;

по элементам (деталям) систем, протяженности труб. В объем спецификации включен ковер для футляра. Представлена ведомость объемов работ;

5) на листе общие данные указаны:

коэффициент запаса прочности полиэтиленовых труб. Представлены недостающие чертежи;

трубы для надземной прокладки, ГОСТ, сталь (п 6.1.1 СН РК 4.03-01-2011);

6) представлен гидравлический расчет газопровода, схема расчета по участкам с указанием расхода, давления, скорости газа, длины участка;

7) на крановых узлах указана высота шпинделя задвижки;

8) план газопровода выполнен согласно ГОСТ 21.610-85* (изд. 2003), Указаны диаметры газопровода на всех участках, ответвлениях, указаны пикетажи углов поворота. На планах указаны места установки крановых узлов, обозначения;

9) на принципиальной схеме, на планах и разрезах ПГБ указаны направление потока газа;

10) на продольном профиле указан уровень грунтовых вод согласно п 4.2. ГОСТ 21.610-85* (изд. 2003);

11) откорректированы:

на листе общие данные и на чертежах нормативы на полиэтиленовые трубы, указан СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, внесены изменения в пояснительную записку;

на профилях материал и диаметр футляра (кожуха);

12) чертежи и пояснительная записка приведены в соответствие с ГОСТ 21.101-97 (изд. 2003), СН РК 1.02-03-2011* «Порядок разработки согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство». Спецификация оборудования приведена в соответствие с рабочим проектом.

Сметная документация:

13) выполнена корректировка сметной стоимости объекта, с учетом принятых проектных решений и действующей нормативной базы;

14) предоставлен протокол технического совещания по вопросам выбора поставщиков оборудования, материалов, изделий и согласованный перечень основного оборудования, материалов и их стоимости.

Таблица №3

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	3436	3436	
2	Общая протяженность газопровода среднего давления	м	5333	5333	
3	Общая протяженность газопровода низкого давления	м	31415	31415	
4	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, в том числе: СМР, оборудования прочие	млн. тенге	207,227 190,348 9,792 7,087	200,535 188,982 8,923 2,630	- 6,692 - 1,366 - 0,869 - 4,457
5	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2016-2017 годов, в том числе: СМР, оборудование прочие	млн. тенге	691,335 541,973 28,253 121,109	666,641 533,239 25,178 108,224	- 24,694 - 8,734 - 3,075 - 12,885
6	Из них: на 2016 год на 2017 год	млн. тенге		362,277 304,364	
7	Продолжительность строительства	мес.	9	9	

Примечание: уменьшение сметной стоимости строительства в текущих и прогнозных ценах составило 24,694 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 900 участков Жана Кетик в городе Форт-Шевченко Мангистауской области»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

расчетный расход газа - 3436 м^3/час;
общая протяженность газопровода среднего давления - 5333 м;
общая протяженность газопровода низкого давления - 31415 м;
общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года - 200,535 млн. тенге,
в том числе: СМР - 188,982 млн. тенге,
оборудование - 8,923 млн. тенге,
прочие - 2,630 млн. тенге,
общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2016-2017 годов - 666,641 млн. тенге,
в том числе СМР - 533,239 млн. тенге,
оборудование - 25,178 млн. тенге;
прочие - 108,224 млн. тенге;

продолжительность строительства - 9 месяцев.

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

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

4. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Ақтау Сәулет-Құрылыс» в соответствии с условиями договора от 03 мая 2016 года №15-0093.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. **«Маңғыстау облысы Форт-Шевченко қаласында Жаңа Кетік аумағындағы 900 учаскені газбен жабдықтау құрылысы»** 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 - 3436 текше метр/сағатына;
орта қысымды газ құбырының жалпы ұзындығы - 5333 м;
төменгі қысымды газ құбырының жалпы ұзындығы - 31415 м;
2001 жылғы базалық бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны - 200,535 млн. теңге,
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары - 188,982 млн. теңге,
жабдық - 8,923 млн. теңге,
өзгеде - 2,630 млн. теңге;
2016-2017 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны - 666,641 млн. теңге,
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары - 533,239 млн. теңге;
жабдық - 25,178 млн. теңге,
өзгеде - 108,224 млн. теңге;
құрылыс ұзақтығы - 9 ай.

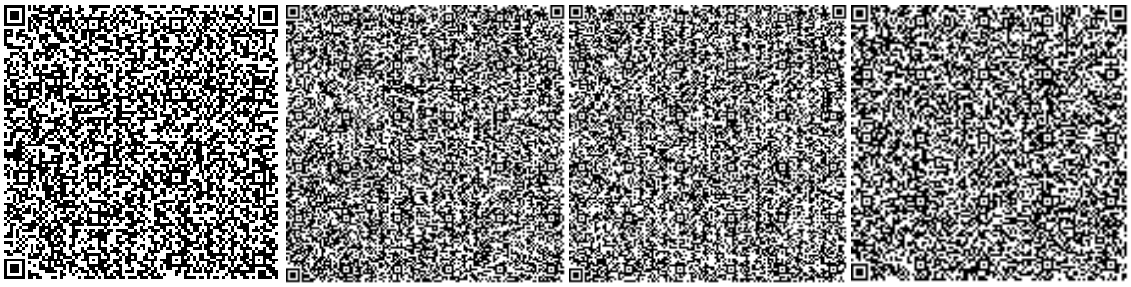
2. Жұмыс жобасы бекітуге ұсынылғанда және жұмыс жасауға берілгенде осы сараптама қорытындысымен сәйкестігі тексерілуі керек.

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 03 мамырдағы №15-0093 шарттың талаптарына сәйкес «Ақтау Сәулет-Құрылыс» ЖШС кепілдік етеді.

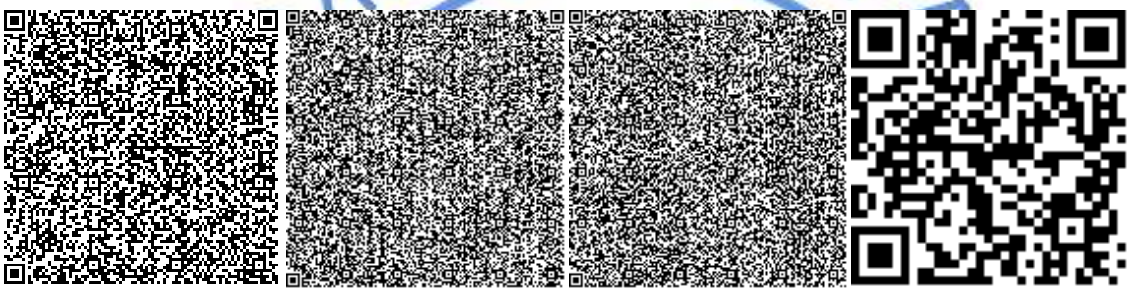
Хамиев Т.С.

Заместитель директора



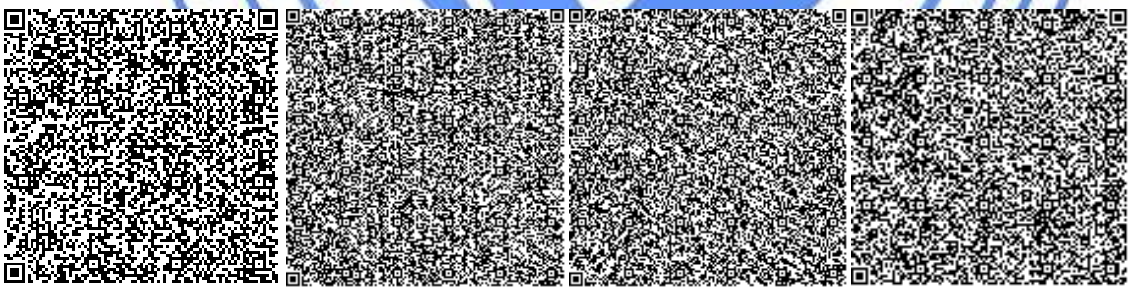
Куварзина Э.Б.

Начальник производственного отдела



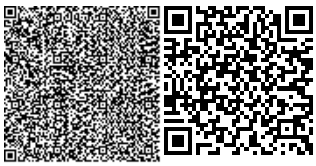
Ергалиева К.Ж.

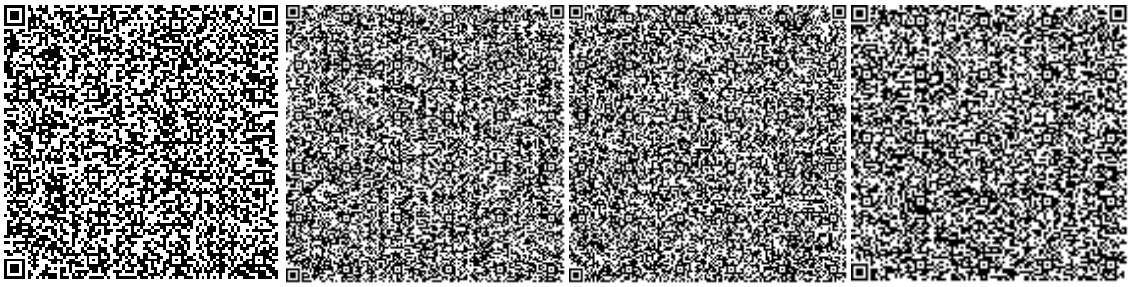
Главный специалист



Шомбылов К.Д.

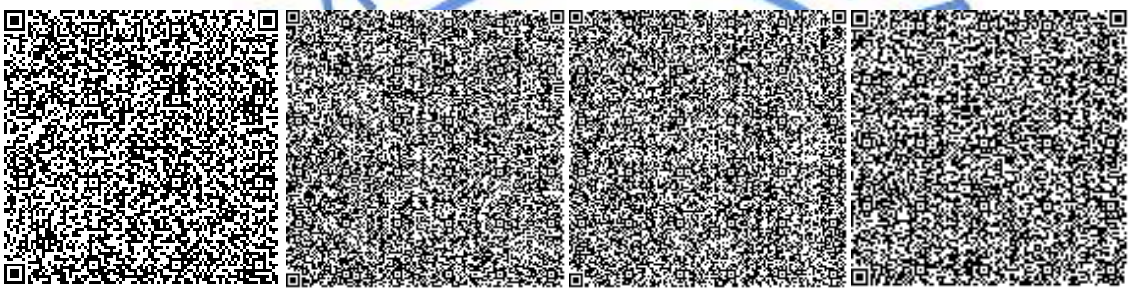
Эксперт





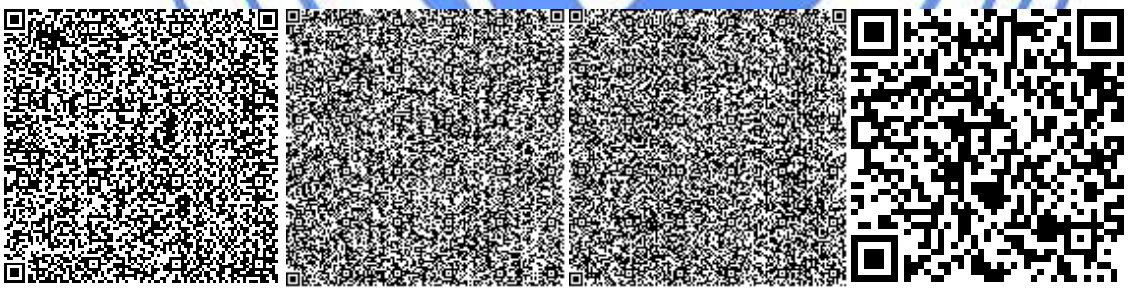
Тауканова У.М.

Эксперт



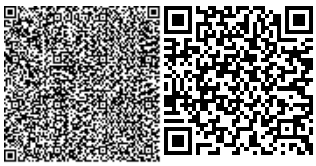
Абылханов М.К.

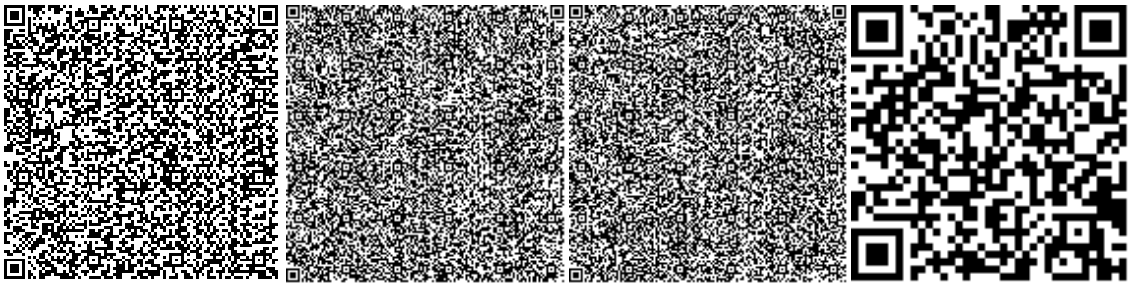
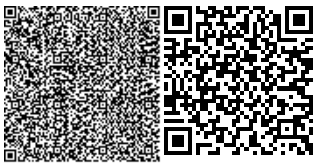
Эксперт



Кенжалиева Р.Т.

Эксперт





МЕМСАРАПТАМА
ГОСЭКСПЕРТИЗА