Бекітемін
"Мемсараптама" РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалы
Директоры
Ж.Ж. Ботенбаев

«Ақтөбе облысы Шалқар ауданы Шалқар қаласының даму аймағында жеткізуші газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша

14.03.2016 ж. № 04-0078/16

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Шалқар аудандық сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ,
Шалқар қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Инженерное проектирование» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Шалқар ауданы Шалқар қаласының даму аймағында жеткізуші газ құбырын салу» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытынды «Мемсараптама» РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптау қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

Утверждаю
Директор
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области
Ботенбаев Ж.Ж.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0078/16 от 14.03.2016 г.

по рабочему проекту
«Строительство подводящего газопровода в зоне развития в г.Шалкар Шалкарского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Шалкарский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», город Шалкар

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Инженерное проектирование», город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение на рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода в зоне развития в г.Шалкар Шалкарского района Актюбинской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области.

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство подводящего газопровода в зоне развития в г.Шалкар Шалкарского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №04-0042 от 19.02.2016 года, между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области и ГУ «Шалкарский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Шалкарский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», город Шалкар.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Инженерное проектирование», государственная лицензия №000424 от 08.12.2006 года, выданная ГУ «Департамент архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», приложение к лицензии, выданное Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 24.07.2012 года, категория лицензии - II.

ГИП - Каленов М.М. (приказ №76 от 15.08.2014 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

5.1 Основание для разработки

- задание на разработку, утвержденное заместителем Акима Шалкарского района от 27.06.2014 года;
- архитектурно-планировочное задание №33 от 07.07.2014 года, утверждённое главным архитектором Шалкарского района;
- решение акима г.Шалкар №174 от 22.04.2014 года «О выделении земельного участка для строительства инженерной инфраструктуры площадью 143 га»;
- акт выбора и исследования земельного участка №407 от 2014 года, подписанный комиссией;
- письмо №552 от 27.07.2015 года о выделении бюджетных средств на проектирование, выданное руководителем ГУ «Шалкарский районный отдел экономики и бюджетного планирования».

Технические условия:

- №467 от 29.10.2014 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»;
- №44 от 15.12.2014 года на присоединение к электрическим сетям, выданные ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шалкарского района».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- письмо №ses/D131-03/00008/2 от 11.02.2016 года о том, что данный рабочий проект не подлежит рассмотрению, выданное РГУ «Шалкарское районное управление по защите прав потребителей Департамента по защите прав потребителей Актюбинской области Комитета по защите прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан»;
- заключение государственной экологической экспертизы № eco/D24-0044/16/5 от 29.02.2016 года на рабочий проект, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»;

- экспертное заключение по промышленной безопасности №ЭПБ-21/01 от 21.01.2015 года, выданное ТОО «АктобеСтройЭксперт» (аттестат №0001671 от 03.04.2012 года);

- письмо - согласование №25-20-5/04-872 на рабочий проект, выданное ГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности Министерства по инвестициям и развитию РК по Актюбинской области» от 20.05.2015 года;

- согласование рабочего проекта с АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» №1240 от 05.05.2015 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

- паспорт проекта;
- пояснительная записка;
- графические материалы - рабочие чертежи марок ГСН, ГП, КР, ЭС;
- проект организации строительства (ПОС);
- раздел «Охрана окружающей среды», выполненный ИП «Керімбай Т.»;
- перечень оборудования и материалов, утверждённый заказчиком;
- сметная документация;
- инженерно-геологическое заключение №4 от 15.01.2015 года, выполненное ИП «Дуйсембаев А.Т.»;
- технический отчёт по топографо-геодезическим работам, выполненный ТОО «Актобе ГенСтрой» в 2015 году.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение газоснабжением зоны развития г.Шалкар Актюбинской области в результате строительства подводящего газопровода.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства расположен в зоне развития г.Шалкар Шалкарского района Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

- климатический подрайон - IIIА;
- скоростной напор ветра - 0,38 кПа;
- расчетная зимняя температура наружного воздуха - минус 31ºС;
- нормативная снеговая нагрузка - 1,0 кПа;
- глубина промерзания грунтов - 1,99 м;
- сейсмичность участка строительства - 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно заключения об инженерно-геологических изысканиях №4, выполненного ИП «Дуйсембаев А.Т.» от 15.01.2015 года, государственная лицензия ГСЛ-Ф №000040 от 28.02.2008 года, приложение к лицензии от 06.06.2012 года, инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

- 1 слой - почвенно-растительный, мощность слоя 0,1 м;
- 2 слой - супесь песчанистая, светло-жёлтая, мощность слоя 1,4 м.

Основанием для газопровода является супесь песчанистая с физико-механическими характеристиками: удельный вес - 2,72 г/см³; объёмный вес - 1,87 г/см³, модуль деформации - 280 кгс/см^2.

Коррозийная активность грунтов: к углеродистой стали - высокая; к алюминиевым оболочкам кабелей - высокая; к свинцовым оболочкам кабелей - высокая.

Агрессивность - по содержанию сульфатов грунты агрессивные к бетону на портландцементе по ГОСТ 10178-85* и неагрессивные к бетону на сульфатостойком цементе по ГОСТ 22266-2013.

Грунтовые воды не вскрыты до глубины 3,0 м.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

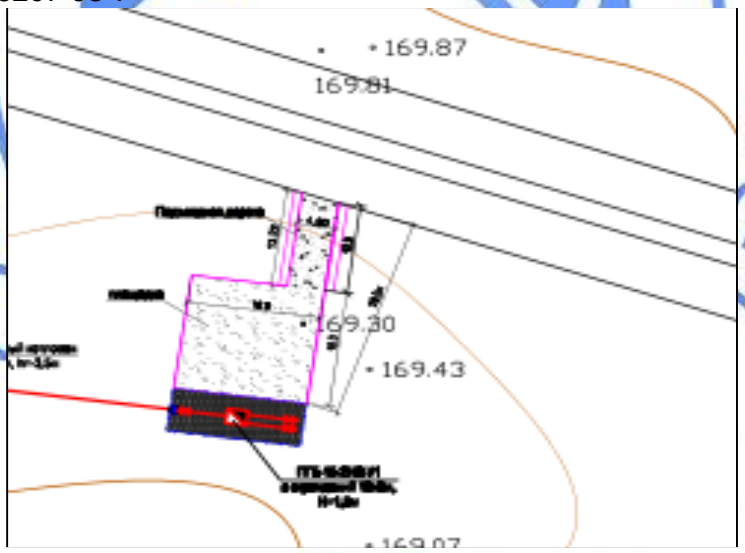
Архитектурно-планировочное решение генерального плана разработано на основании задания на проектирование и в соответствии с действующими строительными нормами и исходными данными.

Генеральный план разработан на топооснове в масштабе М 1:500, выполненный ТОО «Актобе ГенСтрой» в 2015 году в пределах границ отведенного земельного участка. Система высот - Балтийская. Система координат - местная. Абсолютная отметка площадки ПГБ 0,000 равна отметке 169,450.

На проектируемом участке размещен ПГБ-15-2НВ-У1.

Инженерные сети на строительной площадке размещены в технологических полосах и увязаны сооружениями в соответствии с решением технологической схемы и генерального плана.

Предусмотрена подъездная автомобильная дорога до площадки ПГБ от существующей автодороги из щебеночного покрытия фракции 20-40 мм толщиной по ГОСТ 8267-93*. Покрытие площадки ПГБ предусмотрено щебеночное: щебень фракции 20-40 мм по ГОСТ 8267-93*.



Ситуационная схема генерального плана Рис.1

Условные обозначения: ПГБ - пункт газорегуляторного блока

Проектом организации рельефа предусмотрена высотная увязка проектируемого сооружения с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями. Способ водоотвода поверхностных вод принят открытый. Отвод дождевых и талых вод по рельефу, далее по спланированной поверхности за пределы ограждения в пониженные места рельефа.

На проектируемой площадке предусмотрено металлическое решетчатое ограждение высотой 1,6 м с калиткой.

Технические показатели по генеральному плану

Таблица №1

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Количество
1.	Площадь участка	м^2	96,0
2.	Площадь застройки	м^2	5,88
3.	Площадь щебеночного покрытия	м^2	409,6

6.2.2 Конструктивные решения

Блочный газорегуляторный пункт

Фундаменты под ПГБ - железобетонные плиты марки 1П30.18 по ГОСТ 21924.0-84*. Под фундаментами предусмотрен щебень фракции 5-20 мм по ГОСТ 8267-93* толщиной 150 мм.

Покрытие площадки ПГБ предусмотрено щебеночное: щебень 5-20 мм по ГОСТ 8267-93* толщиной 150 мм; основание - уплотненный грунт.

Проектом предусмотрено ограждение площадки ПГБ высотой 1,6 м из металлических секций из стальных квадратных и прямоугольных профилей по ГОСТ 8639-82, ГОСТ 8645-68* по металлическим столбам из профилей 50х50х5 мм по ГОСТ 8639-82, фундаменты под стойки из бетона класса В15.

Бетон, соприкасающийся с грунтом, принят на сульфатостойком цементе.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружные сети газоснабжения

Подводящий газопровод среднего давления

Рабочий проект разработан на основании технических условий №467 от 29.10.2014 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

Точка врезки - надземный газопровод среднего давления диаметром 426 мм, давление газа Рпр.=3,0 кгс/см².

Газопровод среднего давления предусмотрен подземным способом из полиэтиленовых труб SDR11 по СТ РК ИСО 4437-2004 диаметром 315х28,6 мм (5200 м). Глубина прокладки газопровода до верха трубы - 1,4 м.

Труба газопровода укладывается на выровненное основание из мягкого местного грунта толщиной 100 мм и присыпается мягким местным грунтом толщиной 200 мм над трубопроводом с подбивкой пазух.

Обозначение трассы полиэтиленового газопровода выполнено установкой опознавательных знаков. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 6323-79 сечением 2,5-4 мм² с выходом концов его под ковер. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета с несмываемой надписью: «Сақ болыңыз! Газ!» «Осторожно! Газ!» по ГОСТ 10354-82 (по действующей нормативной документации), укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода предусмотрены с помощью полиэтиленовых отводов по ТУ 6-19-359-87.

При входе и выходе из земли полиэтиленовые трубы выполнены с использованием отвода с закладными элементами (ЗН), соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном

участке и заключены в футляр из стальных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 426х9 мм (0,8 м).

В футлярах выходов и входов предусмотрены неразъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода заделывается герметично с двух концов.

Пересечение с автодорогой предусмотрено методом прокола, газопровод заключается в полиэтиленовый футляр диаметром 400х44,5 мм (33 м) по СТ РК ИСО 4437-2004, на одном конце футляра, по ходу газа, устанавливается контрольная трубка, выходящая под защитное устройство. Согласно норм МСН 4.03-01-2003 глубина укладки газопровода в месте пересечения, при производстве работ перехода газопровода через автодорогу методом прокола 2,5 м. Концы футляра уплотняются и заделываются битумной прядью.

В районе зоны развития для понижения давления со среднего давления до низкого давления предусмотрена газорегуляторная блочная установка (с двумя линиями редуцирования и разными регуляторами на среднее и низкое выходное давление) с узлом учета «ПГБ-15-2НВ-У1».

Перед ПГБ-15-2НВ-У1 устанавливается отключающее устройство диаметром 300 мм на расстоянии 5,0 м после ПГБ-15-2НВ-У1 на газопроводе среднего и низкого давления, а также устраиваются задвижки на расстоянии 5 м диаметрами 300 мм и 100 мм марки ЗКЛ-2-16.

Надземный газопровод предусмотрен из стальных труб диаметрами 325х6,0 мм, 108х4,0 мм по ГОСТ 10704-91 (обвязка ПГБ). Отводы стального газопровода предусмотрены по ГОСТ 17375-2001, переходы по ГОСТ 17378-2001.

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии предусмотрена путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали желтого цвета ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021.

Блочный газорегуляторный пункт (ПГБ-15-2НВ-У1)

Для поддержания среднего давления и понижения давления до низкого на заданном уровне проектом предусмотрена установка блочного газорегуляторного пункта ПГБ-15-2НВ-У1 с двумя линиями редуцирования, (основная и резервная линия по каждой линии редуцирования), с регуляторами РДГ-80В (поддержание среднего давления) и регуляторами РДГ-80Н (понижение давления со среднего до низкого), с предохранительно-сбросными клапанами ПСК. Для учета расхода газа в ПГБ установлен ротационный счётчик Delta G-160. ПГБ оборудуется сигнализатором загазованности, датчиком пожарно-охранной сигнализации, системой защиты от несанкционированного доступа и проникновения, отсеком под телеметрию. Срабатывание предохранительно-сбросных клапанов должно обеспечивать сброс газа при превышении максимального рабочего давления после регулятора не более чем на 15 %.

Электроснабжение

Наружное электроснабжение 0,4 кВ

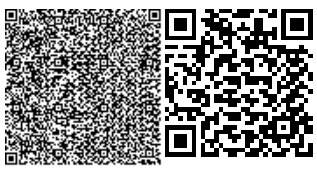
Рабочий проект выполнен согласно исходных данных для проектирования:

- технических условий №44 от 15.12.2014 года, выданные ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шалкарского района»;

- задания на проектирование.

Надежность электроснабжения - III категория.

Точка подключения - отпайка от опоры №13 ВЛИ-0,4 кВ, запитанная от КТП-701/160 кВА 10/0,4 кВ «Канбакты».



Воздушная изолированная линия ВЛИ-0,4 кВ выполнена на железобетонных стойках СВ-95-2 ГОСТ 23009-78* согласно типового проекта «шифр 12.019». Предусмотрен провод СИП-2А сечением 3х35+1х54,6 мм².

Линейные арматуры на ВЛИ-0,4 кВ приняты фирмы ООО «Нилед».

Пролет составляет в среднем 35 м.

Опоры двухстоечной и одностоечной конструкции установлены в пробуренные котлованы диаметром 350-450 мм. Обратная засыпка котлованов предусмотрена песчано-гравийной смесью. Уплотнение грунта производится трамбовками с толщиной слоя не более 0,2 м. Предусмотрена гидроизоляция стоек. Предусмотрено заземление опоры согласно типовой серии 3.407-150.

Проектом предусмотрена прокладка КЛ-0,4 кВ от проектируемой концевой опоры №3 ВЛИ-0,4 кВ до здания ПГБ.

Кабель проложен в земляной траншее типа Т-1 согласно типовой серии 4.407-251, поверх кабеля в траншее проложена сигнальная лента ЛСЭ-150 «Осторожно кабель».

При пересечении с инженерными сетями кабели проложены в асбестоцементных трубах диаметром 100 мм ГОСТ 31416-2009 длиной 3 м. Проход кабелей через стены здания выполнен в ПВХ трубах (гильза) диаметром 100 мм ГОСТ 10704-91 длиной 1 м.

Учет электроэнергии выполнен многотарифным счетчиком «Меркурий-230» ГОСТ Р 52323-2009, установленный в ЩУ (здания ПГБ).

Основные показатели:

- напряжение сети - 0,4 кВ;
- категория электроснабжения - III;
- расчетная мощность - 2,3 кВт;
- расчетный ток - 4,2 А;
- максимальная потеря напряжения - 1,2%;
- коэффициент мощности - 0,85;
- протяженность ВЛИ-0,4 кВ - 85 м;
- протяженность КЛ-0,4 кВ - 7 м.

Защитное заземление и молниеотвод

Молниеприемники (2шт.) высотой 8,0 м из стальных труб различными диаметрами 57, 38, 25 мм по ГОСТ 10704-91.

Заземляющее устройство выполнено с вертикальными электродами длиной 3 м из круглой стали диаметром 16 мм по ГОСТ 2590-2006. Горизонтальные заземлители из полосовой стали размером 40х4 мм по ГОСТ 7566-94, прокладываются на глубине 0,7 м от поверхности земли.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Основные принятые решения обеспечивают необходимые инженерно-технические мероприятия по чрезвычайным ситуациям техногенного и природного характера и учитывают следующее:

- размещение оборудования и решения по обеспечению взрыво и пожаробезопасности;
- герметизацию системы технологического режима;
- осуществление контроля с помощью контрольно-измерительных приборов;
- системы защиты от превышения давления;
- изоляцию оборудования и трубопроводов;
- дренажи;
- систему пожаротушения.

В период эксплуатации ПГБ-15-2НВ-У1 необходимо следить за плотностью трубопроводов и арматуры, состоянием крепления оборудования и арматуры, загазованностью технологического блока.

Согласно ППБ РК-08-97 табл.1 (класс пожара С) пожарный щит в количестве 1 шт. укомплектован:

- порошковыми огнетушителями вместимостью 6 л - 2 шт.;
- ящиком с песком - 1 шт.;
- асбестоцементным полотном 2х2 м - 1 шт.;
- лопатами - 2 шт.

Для контроля за отклонениями технологических параметров оборудования от нормальной работы предусмотрена установка приборов, контролирующих температуру, давление. Приборы контроля и средства автоматизации и управления технологическими процессами выбраны в соответствии с классом помещений, категорией и группой взрывоопасных смесей.

Предусмотрено защитное заземление электроприборов и установок систем автоматизации.

На рабочий проект выдано ТОО «АктобеСтройЭксперт» экспертное заключение по промышленной безопасности №ЭБП-21/01 от 21.01.2015 года, согласованное с ГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан по Актюбинской области» №25-20-5/04-872 от 20.05.2015 года.

6.4 Охрана окружающей среды

Основная цель - оценка влияния строительства на окружающую среду, то есть обоснование предельно-допустимых норм воздействия на окружающую среду, гарантирующие экологическую безопасность населения и рациональное использование природных ресурсов.

Проект строительства можно считать экологически безопасным, так как он удовлетворяет следующим условиям:

- исключена угроза для здоровья человека при прямом, косвенном и других видах воздействия в период строительства и эксплуатации;
- предупреждена возможность необратимых изменений или кризисных явлений в окружающей среде;
- исключены катастрофические последствия в случае технического отказа каких-либо элементов сооружения.

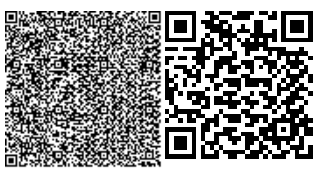
Для охраны почвы от загрязнения строительными отходами, предусматривается сбор и вывоз их с территории установки. Материалы, подлежащие вывозу, не являются токсичными.

Оценка воздействия на окружающую среду процессов строительства показывает, что при соблюдении всех предусмотренных настоящим проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред окружающей среде нанесен не будет.

Раздел «Охрана окружающей среды» рабочего проекта согласован ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области» (заключение государственной экологической экспертизы на рабочий проект №eco/D24-0044/16/5 от 29.02.2016 года).

6.5 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных



средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СНиП РК 1.04.03-2008 и составляет 3 месяца.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии со СН РК 1.02-03-2011, СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства 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, СН РК 8.02-04С-2004 изменения и дополнения, выпуски 1-23.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса - SANA-2001 версия 25-2.28 по выпуску сметной документации в ценах 2001 года.

Накладные расходы определены в соответствии с Приложением №1 к СН РК 8.02-02-2002.

Ненормируемые и непредвиденные затраты приняты в размере 6% от суммы прямых затрат и накладных расходов по СН РК 8.02-02-2002.

Дополнительные затраты определены:

- на временные здания и сооружения по СН РК 8.02-09-2002;
- затраты при производстве работ в зимнее время по НДЗ-2001 (СН РК 8.02-07-2002);
- на дополнительные отпуска и выслугу лет по СН РК 8.02-02-2002.

В соответствии с постановлением Правительства от 11 сентября 2007 года № 791 переход к текущей и прогнозной сметной стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индексы изменения месячного расчетного показателя на период 2015-2019 годы (протокол №47 от 17.11.2015 г.)

Налоги, сборы и обязательные платежи начислены согласно действующему законодательству в размере 2%.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства в текущих и прогнозных ценах с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен технически сложный II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиям нормативных документов.

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 Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области в рабочий проект заказчиком и генеральным проектировщиком были внесены следующие изменения и дополнения:

Наружные сети газоснабжения

1. Исключена постель из песка и обратная засыпка газопровода ссогласно СП 42-101-2003 п.4.16.

2. Из спецификации оборудования исключён запас алюминиевого провода и запас жёлтой сигнальной ленты, как необоснованные затраты.

3. Исключены железобетонные утяжелители типа УТК, как не обоснованные затраты.

Сметная документация

4. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей нормативной базе и принятые по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком ГУ «Шалкарский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» в соответствии со СН РК 1.02-03-2011 (протокол согласования стоимости оборудования и материалов 16-позиций, утвержденный заказчиком).

5. Спецификация оборудования откорректирована согласно замечаниям технической части проекта.

6. Откорректирована сметная документация согласно сборнику сметных цен на строительные материалы, изделия и конструкции СН РК 8.02-04-2002 изменения и дополнения, выпуск 23.

7. Расчет сметной документации предусмотрен в ценах 2017 года согласно задания на проектирование.

8. Стоимость ПИР откорректирована согласно расчета.

9. Откорректирована стоимость экспертизы согласно договора.

7.3 В результате внесенных изменений и дополнений сформированы следующие технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №2

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечание (+увеличен, -уменьшен)
			заявленные до экспертизы	рекомендуемые к утверждению	
1.	Потребляемый расход газа	м^3/час	3087,0	3087,0	-
2.	Газопровод среднего давления	м	5 200	5 200	-
3.	ПГБ-15-2НВ-У1	шт.	1	1	-
4.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	50,634 45,863 4,116 0,654	48,691 43,645 4,421 0,624	- 1,943 - 2,218 + 0,305 - 0,030
5.	Общая сметная стоимость строительства в прогнозных ценах 2017 года, в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	177,636 134,288 12,053 31,294	172,193 127,793 12,946 31,453	- 5,443 - 6,495 + 0,893 + 0,159
6.	Продолжительность строительства	мес.	3	3	-

В результате экспертизы рабочего проекта с учетом внесенных изменений и дополнений сметная стоимость строительства в прогнозных ценах принята в сумме - 172,193 млн.тенге, отклонена заявленная стоимость в сумме - 177,636 млн.тенге, общее снижение сметной стоимости по объекту составило в сумме - 5,443 млн. тенге.

Снижение сметной стоимости строительства связано с исключением объемов работ по песчаному основанию и замечаний по технической части проекта.

7.4 Рекомендации при последующем строительстве объекта:

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

2. В процессе производства строительно-монтажных работ соблюдать основные требования безопасности согласно СНиП РК 1.03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве», СНиП РК 1.03.00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», а также учитывать эти нормативы при разработке проектов производства работ.

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство подводящего газопровода в зоне развития в г.Шалкар Шалкарского района Актюбинской области» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

- расход газа - 3087 м^3/час;
- общая протяженность газопровода - 5 200 м;
- ПГБ-15-2НВ-У1 - 1 шт.;
- общая сметная стоимость строительства
в базовых ценах 2001 года, - 48,691 млн.тенге;
в том числе СМР - 43,645 млн.тенге;
оборудование - 4,421 млн.тенге;
прочие затраты - 0,624 млн.тенге;
- общая сметная стоимость строительства
в прогнозных ценах 2017 года, - 172,193 млн.тенге;
в том числе СМР - 127,793 млн.тенге;
оборудование - 12,946 млн.тенге;
прочие затраты - 31,453 млн.тенге;
- продолжительность строительства - 3 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Шалкарский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» в соответствии с условиями договора №04-0042 от 19.02.2016 года.

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

4. До начала производства работ проект (рабочий проект) подлежит представлению для утверждения в установленном порядке не позднее 3 месяцев со дня выдачи экспертизы.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Шалқар ауданы Шалқар қаласының даму аймағында жеткізуші газ құбырын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талап-

тарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен келесі негізгі техникалық - экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

- газдың шығыны	- 3087 м^3/сағ.;
- газ құбырының жалпы ұзындығы	- 5 200 м;
- ПГБ-15-2НВ-У1	- 1 дана;
- 2001 жылғы базалық бағадағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 48,691 млн.теңге;
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	- 43,645 млн.теңге;
жабдықтар	- 4,421 млн.теңге;
өзге шығындар	- 0,624 млн.теңге;
- 2017 жылғы болжамды бағадағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 172,193 млн.теңге;
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	- 127,793 млн.теңге;
жабдықтар	- 12,946 млн.теңге;
өзге шығындар	- 31,453 млн.теңге;
- құрылыс ұзақтығы	- 3 ай.

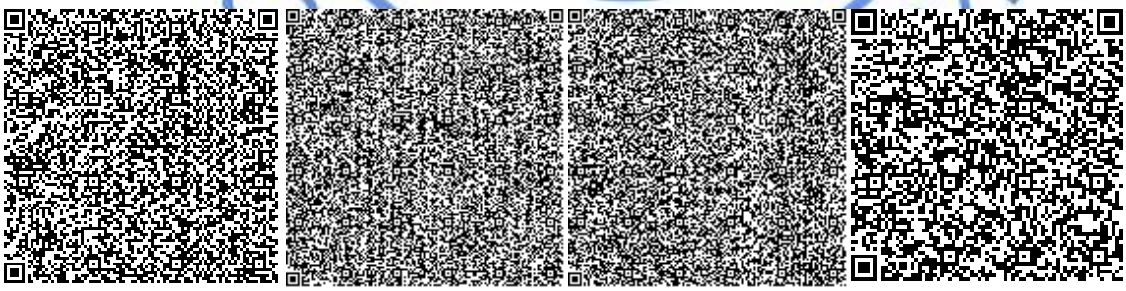
2. Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген бастапқы материалдарын (мәліметтер) есепке ала отырып, 19.02.2016 жылғы №04-0042 келісім шарт шарттарына сәйкес «Шалқар аудандық сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ кепілдігімен орындалды.

3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, оның мемсараптаманың осы қорытындысымен сәйкестілігі тексерілуге жатады.

4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін белгіленген тәртіп бойынша қорытынды берілген күннен бастап, 3 ай мерзімі аралығында бекітуге ұсынылуы тиіс.

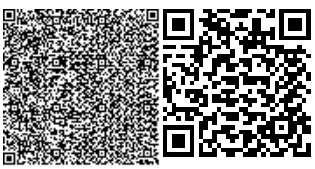
Бойченко Д.А.

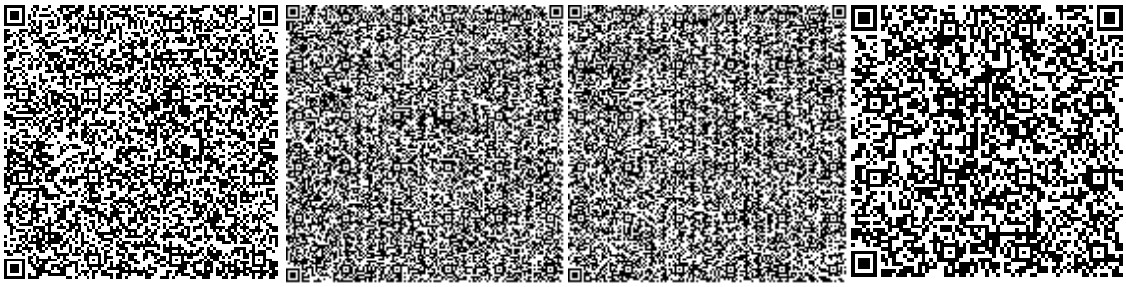
Руководитель группы



Султанова А.М.

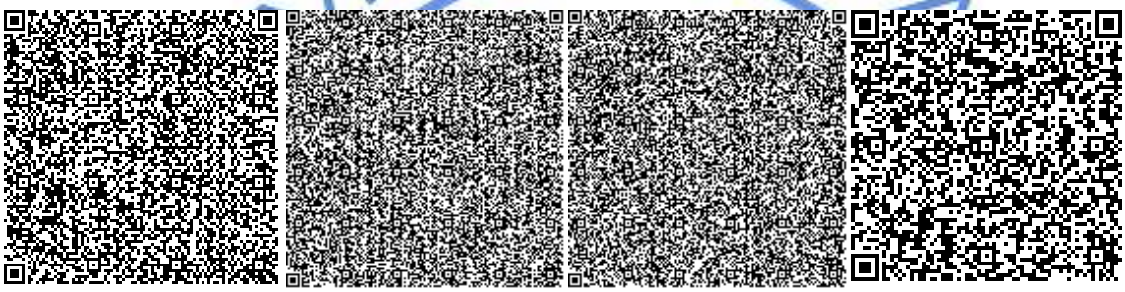
Ведущий специалист





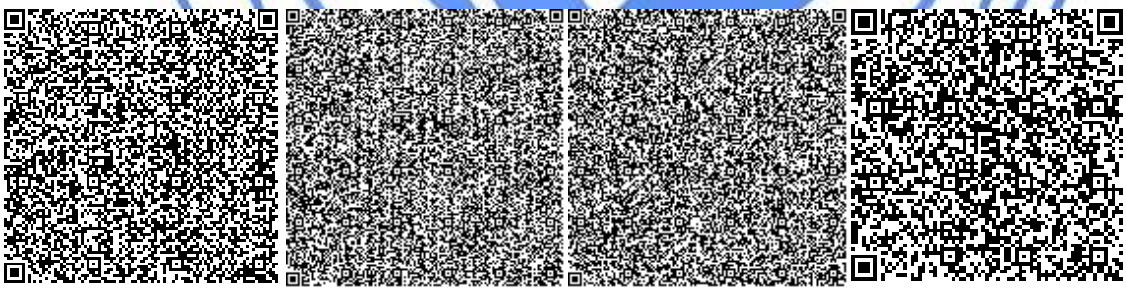
Кукиев А.М.

Эксперт



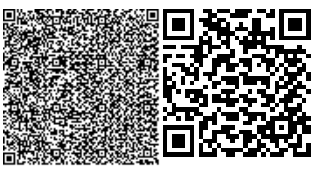
Башигулов Р.Г.

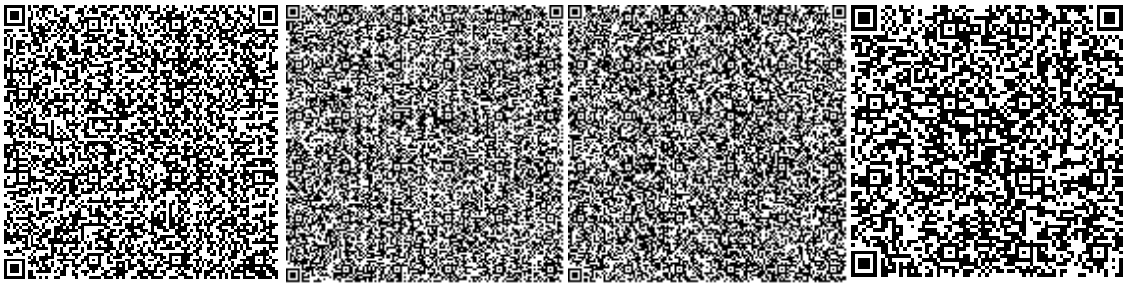
Руководитель группы



Сагинтаева Ж.К.

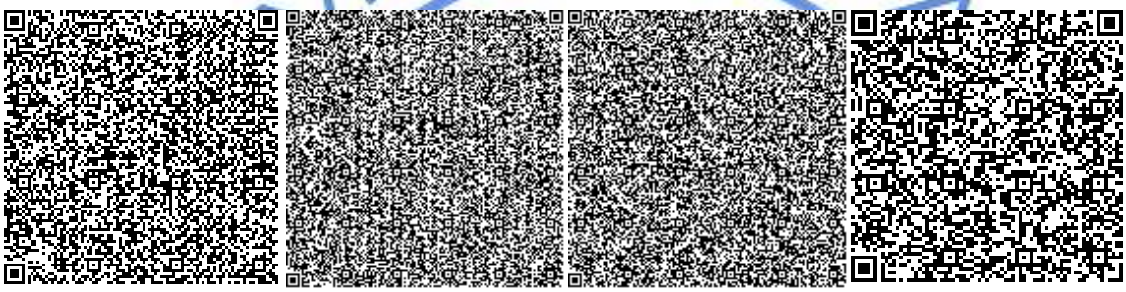
Главный специалист





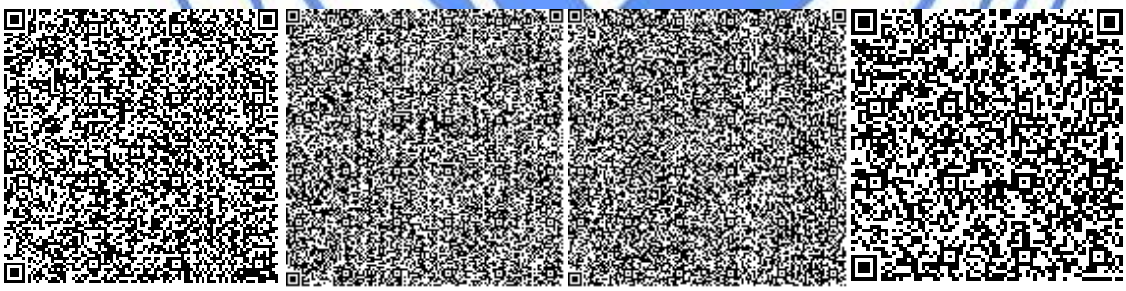
Досмуратов Б.К.

Руководитель группы



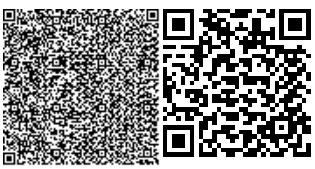
Калменов Б.К.

Руководитель группы



Кандыгулов К.К.

Заместитель директора



Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела