18 шеті

Бекітемін
Оңтүстік өңірі бойынша «Мемсараптама» РМК филиалы
Филиал басшысы
Ж.С. Мықтыбаев

«ОҚО Қазығұрт ауданы Шарапхана ауылдық округі Шарапхана елді мекені Р. Абдрайымов көшесіне газ өткізгішінің құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

14.12.2016 ж. № 19-0498/16

(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
ОҚО «Қазығұрт аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Құрылыс Сервис - БКК» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«ОҚО Қазығұрт ауданы Шарапхана ауылдық округі Шарапхана елді мекені Р. Абдрайымов көшесіне газ өткізгішінің құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

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

АЛҒЫ СӨЗ

«ОҚО Қазығұрт ауданы Шарапхана ауылдық округі Шарапхана елді мекені Р. Абдрайымов көшесіне газ өткізгішінің құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

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

Утверждаю
Руководитель филиала
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону
Мыктыбаев Ж.С.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0498/16 от 14.12.2016 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство газопровода по улице Р. Абдрайымова в н/п Шарапхана с/о Шарапхана Казыгуртского района, ЮКО»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» ЮКО

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Құрылыс Сервис - БКК»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство газопровода по улице Р. Абдрайымова в н/п Шарапхана с/о Шарапхана Казыгуртского района, ЮКО»** выдано филиалом по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ рабочий проект **«Строительство газопровода по улице Р. Абдрайымова в н/п Шарапхана с/о Шарапхана Казыгуртского района, ЮКО»**

Настоящее заключение выполнено согласно договору № 020540003590/160082/00 (80) от 27.09.2016 года на экспертизу рабочего проекта между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Южному региону и ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Казыгуртского района, ЮКО» на основании письма № 116 от 04.02.2016 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» ЮКО.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Құрылыс Сервис - БКК». Государственная лицензия ГСЛ № 13012339 от 26.07.2013 года. Дата выдачи приложения от 26.07.2013 года.

Особые условия действия лицензии - II Категория.

ГИП Шек О. Приказ о назначении ГИП №48 от 16.10.2015 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заместителем акима Казыгуртского района от 05.06.2015 года;

архитектурно-планировочное задание за №15 от 24.06.2015 года, выданное «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казыгуртского района»;

решение акимата сельского округа Шарапхана Казыгуртского района ЮКО №12 от 09.06.2015 года о предоставлении земельного участка на строительство газопровода по улице Р. Абдрайымова в н/п Шарапхана;

акт выбора и согласования земельного участка для строительства газопровода по улице Р. Абдрайымова в н/п Шарапхана №43 от 11.06.2015 года;

перечень оборудования, материалов, принятый для проектирования, утвержденный ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» от 10 октября 2016 года;

справка о количестве газифицируемых домов и количестве населения № 463 от 07.12.2016 года, выданная акимом сельского округа Шарапхана Казыгуртского района, ЮКО;

письмо Казгуртское районное управление по защите прав потребителей «Департамента по защите прав потребителей ЮКО» Комитета по защите прав потребителей МНЭ РК № 17-Р1-3-4-380 о том, что объекты газоснабжения не входят в перечень объектов, подлежащих государственному санитарно-эпидемиологическому надзору;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» ЮКО № 1024 08.11.2016 года о том, что финансирование строительства сетей газопровода предусмотрено постановлением акимата Казыгуртского района № 569 от 26 декабря 2014 года в 2017 году;

заключение об инженерно-геологических условиях, выполненный ИП «Джакипбеков Ж.К.» в 2015 году. Государственная лицензия 17-ГСЛ № 000726 от 06.04.2007 года.

Технические условия:

№ КТ 2080 от 28.10.2016 года на газоснабжение, выданные ЮКПФ АО «КазТрансГаз Аймак»;

5.2 Согласования и заключение заинтересованных организаций

Заключение государственной экологической экспертизы № KZ93VDC00042241 от 05.11.2015 года, выданное управлением природных ресурсов и регулирования природопользования ЮКО.

Согласование проектно-сметной документации ГУ «Управлениеи жилищно-коммунального хозяйства ЮКО» за № 23-10-12/421 от 07.12.2016 года.

Согласование ГУ «Управление жилищно-коммунального хозяйства и пассажирского транспорта ЮКО» «Отдел промышленной безопасности» за №РПТ-477 от 07.12..2016 года.

Согласование ЮКПФ АО «КазТранс Газ Аймак» № 4372 от 25.08.2016 года.

Проект согласован: заказчиком; ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» Казыгуртского района; акимат сельского округа Шарапхана Казыгуртского района ЮКО; АО «Казахтелеком» Казыгуртского района; ТОО «Онтустик Жарык Транзит» Казыгуртского района; отдел архитектуры и градостроительства Казыгуртского района; филиалом РГП «Қазсушар» по ЮКО; ГККП «Таза СУ» - водопроводные сети Казыгуртского района.

5.3 Перечень документации, предоставленной на экспертизу

Том I. Пояснительная записка.

Том II. Рабочие чертежи. Альбом 1. Газопровод среднего давления.

Альбом 1. План газопровода. Газопровод среднего давления.

Том III. Сметная документация.

Том IV. Проект организации строительства.

Книга «Охрана окружающей среды».

Брошюра Заключение об инженерно-геологических условиях, выполненный ИП «Джакипбеков Ж.К.» в 2015 году..

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Строительство газопровода направлено на улучшение условий жизни и быта населения по улице Р. Абдрайымова населенного пункта Шарапхана с/о Шарапхана Казыгуртского района, а также экологической обстановки региона.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

В административном отношении населенный пункт Шарапхана расположен в сельском округе Шарапхана Казыгуртского района Южно-Казахстанской области.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический подрайон – IV-Г.

Температура воздуха наиболее холодной (обеспеченностью 0,92) пятидневки минус 15°С.

Нормативная глубина промерзания, м: для суглинка – 0,53.

Глубина проникновения 0°С в грунт, м: для суглинка – 0,62.

Район по весу снегового покрова - I.

Район по давлению ветра - III.

Район по толщине стенки гололеда - III.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Заключение об инженерно-геологических условиях выполнен ИП «Джакипбеков Ж.К.» в 2015 году. Государственная лицензия 17-ГСЛ № 000726 от 06.04.2007 года.

Геоморфология и рельеф

Поверхность площадки строительства волнистая. Относительные превышения поверхности над днищами долин достигают до 12,5 метров, как в южном так и в северном направлениях. Высотные отметки колеблется в пределах 630,0 – 642,5 м.

Литологическое строение трассы

В пределах проектируемой территории повсеместно распространены связанные грунты аллювиально-пролювиального генезиса среднечетвертичного и неогенового возраста.

Связанные грунты предоставлены лессовидными суглинками и образуют покровную толщу, а обломочные – гравийно-галечниками с песчаным и супесчано-суглинистым заполнителем.

В связи с широком распространением лессовидных грунтов, зачастую обладающих просадочными свойствами, инженерно-геологическую обстановку на изучаемом участке определяет просадочность грунтов.

Лессовидные суглинки аллювиального-пролювиального происхождении желтовато-серого и полевого цвета, макропористые, различной естественной влажности и плотности.

С поверхности земли по трассе газопровода залегает почвенно-растительный слой, мощностью 0,2 м

Подземные воды

Подземные воды по материалам изысканий прошлых лет по смежным участкам, выполненных институтами «ЮЖГИИЗ», «Союзгирорис» и ИП «Джакипбеков Ж.К.» за 1970-2010 г.г., залегает на глубине более 10,0 м от поверхности земли и в формировании ФМС грунтов участие не принимают.

Физико-механические свойства грунтов

В пределах площадки по номенклатурному виду и просадочным свойствам грунтов, выделено четыре инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

1) ИГЭ-1 - суглинок высокопористый, твердый и полтвердой консистенции, просадочный. Тип грунтовых условий по просадочности I (первый), вскрытая мощность суглинка 3,0 метра.

Засоленность и агрессивность грунтов.

По результатам химического анализа «водной вытяжки» грунтов, до глубины 3,0 м, по содержанию легко и среднерастворимых солей, согласно ГОСТ 25100 – 96, грунты площадки не засолены. Величина сухого остатка колеблется в пределах 0,310 – 1,439 %.

Зона влажности по СНиП РК 2.04 – 19 - 2004.

По нормативному содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO_4 - грунты площадки на бетон марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178 слабо и среднеагрессивные, сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266 – неагрессивные. Нормативное содержание SO_4 составляет 1880,6 мг/кг.

По нормативному содержанию хлоридов в перерасчете на ионы Cl грунты площадки для бетонов на портландцементе, шлокопортландцементе по ГОСТ 10178 сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266 – среднеагрессивные. Нормативное содержание Cl составляет 682,0 мг/кг.

Сейсмичность участка работ

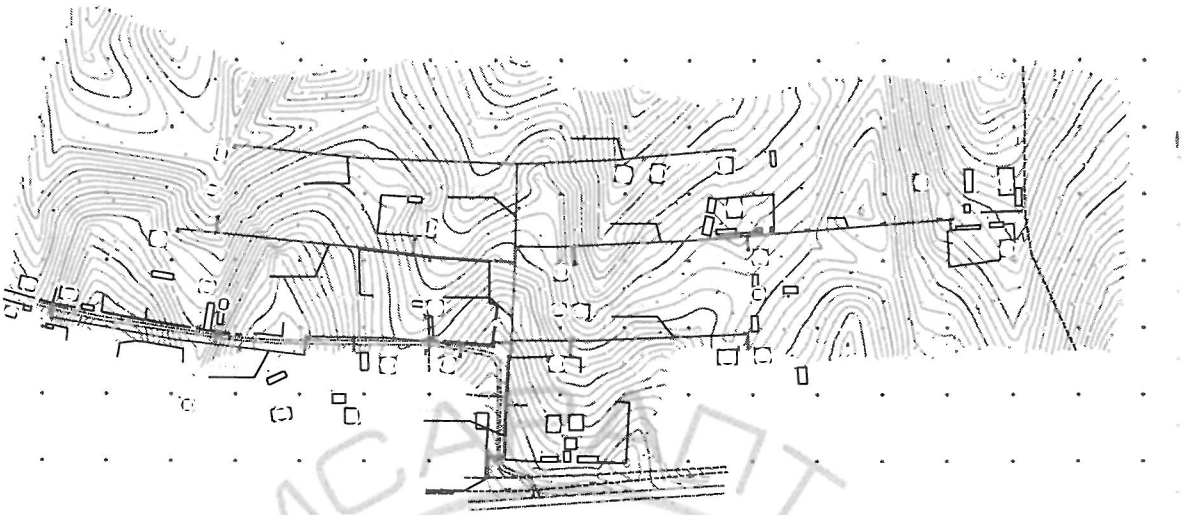
Согласно СНиП РК 2.03-30-2006, сейсмичность территории проектируемого участка составляет - 8 баллов. Категория грунтов по сейсмическим свойствам – вторая..

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план трассы газопровода

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СНиП РК 3.01.01-2008* «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений»; СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Ситуационная схема газопровода



6.2.2 Технологические решения

Газоснабжение выполнено согласно технических условий № КТ 2080 от 28.10.2016 года, выданных ЮКПФ АО «КазТрансГаз Аймак» в соответствии СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы», МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб», СНиП РК 3.01.01-2008* «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений».

Точка врезки: от существующего газопровода среднего давления диаметром 159 мм от ГРП-3 от ГРС-Каратас.

Мощность объекта

Газопровод среднего давления предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2.

Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 63х5,8мм составляет 1934,0 пм.

Общий часовой расход газа с учетом перспективы составляет 110,16 нм^3/час.

Годовой расход газа с учетом перспективы составляет 208,908 тыс. нм^3/год.

Схема газоснабжения

Для газоснабжения природным газом жителей улицы Р. Абдрайымова в н/п Шарапхана с/о Шарапхана Казыгуртского района предусмотрен газопровод среднего давления.

Предусматривается прокладка газопровода среднего давления до индивидуальных ГРПШ в подземном исполнении из полиэтиленовых труб.

Подключение потребителя принято непосредственно со среднего давления с установкой индивидуальных ГРПШ для каждого дома или один на 2 дома вне территории частных владений.

Номы потребления газа

Основными потребителями газа являются:

население для приготовлений пищи, горячей воды, на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды.

Численность населения принята согласно предоставленной справки № 463 от 07.12.2016 года, выданная акимом сельского округа Шарапхана Казыгуртского района, ЮКО.

Удельные максимально-часовые расходы газа приняты в соответствии табл. 12.4 СНиП РК 3.01.01-2008* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов».

Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% охвате.

Общий часовой расход газа с учетом перспективы 20% составляет 110,16 нм^3/час.

Годовой расход газа с учетом перспективы составляет 208,908 тыс. нм3/год..

Гидравлический расчет газопровода среднего давления

Диаметры газопровода среднего давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Гидравлический расчет среднего и низкого давления выполнен в программе «V.I.O.Standart Hidravlik Calculator» разработанный ОАО «ГИПРОНИИГаз».

Газопровод среднего давления, подземная прокладка

Газопроводы среднего давления предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ 50538-2011 в подземном варианте.

Прокладка газопровода до верха трубы 1,2 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10см и присыпается просеянным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы и изолированного медного провода сечением 2,5 мм^2 с выходом концов его на поверхность под ковер контрольных пунктов.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью « Осторожно ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

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

При входе и выходе из земли полиэтиленовых труб выполненный с использованием отвода с закладными элементами (ЗН) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке заключаются в футляр.

В футлярах выходов и входов предусмотрены не разъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Для отбора проб воздуха предусмотрены контрольные трубки под ковер.

При пересечении местных дорог газопровод заключается в полиэтиленовые футляры. На конце футляра устанавливается контрольная трубка с выводом под ковер.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода среднего давления согласно СН РК 4.03-01-2011 (табл. 14-100%)

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 и «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов» утвержденных приказом МЧС №172 от 18 сентября 2008.

Газопроводная сеть подземного исполнения оснащена необходимым количеством отключающих устройств.

Газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ - 6, 10

Для снижения давления газа со среднего давления на низкое давление предусмотрены газорегуляторные пункты:

ГРПШ-6 (на одного абонента) и ГРПШ-10 (на двух абонентов) - 24 шт:, в том числе:

с установкой ГРПШ-6 (на одного абонента) – 14 шт.;

с установкой ГРПШ-10 (на двух абонентов) – 10 шт.

ГРПШ устанавливается на границе раздела возле забора на стойках.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Противопожарные мероприятия

В соответствии с законом РК от 11.04.2014 года № 188-V «О гражданской защите», постановлением правительства Республики Казахстан от 3.04.2002 г. № 314-11 «О промышленной безопасности на опасных производственных объектах» заказчик (декларант) обязан заполнять документ, информирующий о характере и масштабах возможных чрезвычайных ситуаций на промышленном объекте и объявляющий о принятых собственником мерах по их предупреждению и ликвидации на этапах ввода в эксплуатацию, его функционирования и вывода из эксплуатации.

Эксплуатационной организации необходимо внести в «Инструкцию действий персонала при чрезвычайных ситуациях» пункт о порядке проведения аварийного отключения запорной арматуры при возникновении чрезвычайных ситуаций.

Монтажные работы следует выполнять в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы», «Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», утвержденных приказом МЧС РК №172 от 18 сентября 2008 года и СНиП РК 1.03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве».

6.4 Охрана окружающей среды

С целью охраны окружающей среды предусмотрено предотвращение загрязнения почвы и воздушного бассейна углеводородными газами, которые сами по себе не являются вредными или ядовитыми.

Газопроводы, оборудование и установки представляют собой замкнутую герметическую систему. Газопроводы после монтажа подвергаются испытанию на прочность и герметичность.

В связи с намеченной подачей природного газа создается перспектива оздоровления воздушного бассейна населенных пунктов путем замены газовым топливом другие виды топлива.

При сжигании котельно-печного топлива (зольных углей, зернистого мазута) в атмосферу выбрасывается большое количество золы двуокиси серы, окислов азота.

Это отрицательно влияет на воздушный бассейн рассматриваемого региона, здоровье населения, продуктивность животноводства, сельскохозяйственные и лесные угодья, состояние промышленных коммунально-бытовых основных фондов.

Использование вместо перечисленных видов топлива природного газа исключает выбросы окисла азота приблизительно на 20% по сравнению с углем, что резко снижает экономический ущерб от загрязнения атмосферы.

Труднее всего измерить и как-то выразить количественно этот эффект (ущерб) тогда, когда он проявляется в ценностях высшего порядка продолжительности жизни, генетические последствия, которые сказываются на физическом и духовном обмене будущих поколений.

Сравнение расчетов показывает, что замена угля и мазута на природный газ, приносит положительный экономический эффект.

При выполнении строительно-монтажных работ по прокладке газопроводов необходимо соблюдать требования защиты окружающей среды, сохранение его устойчивого экологического равновесия и не нарушать условия землепользования, установленные законодательством об охране окружающей среды. Охрана окружающей природной среды в зоне размещения строительной площадки осуществляется в соответствии с действующими нормативными правовыми актами по вопросам охраны окружающей природной среды и рациональному использованию природных ресурсов.

Производство строительно-монтажных работ должно проводиться с учетом требований СанПиН 2.2.3.11384-03 «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ». Работы следует выполнять только в пределах полосы временного отвода земель.

При проведении строительно-монтажных работ предусматривается осуществление ряда мероприятий по охране окружающей природной среды:

1) обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства;

2) применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетона;

3) устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих веществ (применение контейнеров, специальных транспортных средств);

4)завершение строительства уборкой и благоустройством территории с восстановлением растительного покрова;

5)оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;

6) использование специальных установок для подогрева воды, материалов;

7)слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой цели местах;

8) выполнение в полном объеме мероприятий по сохранности зеленых насаждений.

Способ прокладки газопровода и наличие существующих подъездных автодорог исключает загрязнение и порчу земель.

Технологический процесс газораспределения исключает попадание природного газа и других вредных веществ в окружающую среду за счет применения герметичной запорной арматуры и трубопровода.

6.5 Организация строительства

Объемы основных строительно-монтажных работ

Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 63х5,8мм составляет 1934,0 пм.

Для снижения давления газа со среднего давления на низкое давление предусмотрены газорегуляторные пункты:

ГРПШ-6 (на одного абонента) и ГРПШ-10 (на двух абонентов) - 24 шт., в том числе:

с установкой ГРПШ-6 (на одного абонента) – 14 шт.;

с установкой ГРПШ-10 (на двух абонентов) – 10 шт.

Расчет продолжительности строительства

Продолжительность строительства определена согласно СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений», часть II раздел IV п.2 «Коммунальное хозяйство», поз.30 - Распределительная газовая сеть.

Продолжительность строительства составляет 2,2 месяцев.

Начало строительства 2017 год.

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 «SANA-2001», версия 16.4.2 от 14.11.2016 года по выпуску сметной документации в уровне цен 4 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 элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2016;

сборники сметных цен в текущем уровне 4 квартала 2016 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2016;

сборник сметных цен в текущем уровне 4 квартала 2016 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2016;

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

сборник сметных цен в текущем уровне 4 квартала 2016 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2016;

сборник сметных цен в текущем уровне 4 квартала 2016 года 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 «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» от 10 октября 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 уровне цен 4 квартала 2016 года с учетом норм задела объема инвестиций.

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

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологический сложным объектам, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года №165, разработчиком проекта установлен II уровень ответственности (технический сложный).

В целом проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Проектные решения с учетом внесенных изменений по разделу 7.2. соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий проект «Строительство газопровода по улице Р. Абдрайымова в н/п Шарапхана с/о Шарапхана Казыгуртского района, ЮКО» внесены следующие изменения и дополнения:

1) на планах газопровода указана протяженность трубопроводов ;

2) откорректировано сечение траншеи в соответствии с разделом 9 «Земляные работы» СНиП РК 1.03-05-2001;

3) ГСН-14, исключена конструкция гравийного покрытия и конструкция асфальтового покрытия, как неиспользуемые;

4) предусмотрено заземление ГРПШ согласно п 55. Технического регламента;

5) марка бетона принята В15;

6) в спецификации исключен аварийный запас полиэтиленовых труб как необоснованный;

7) указан коэффициент запаса прочности для полиэтиленового газопровода;

8) доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте составляет 100,0 %;

9) сметная документация перечитано ресурсным методом с использованием программного комплекса «SANA-2001», версия 16.4.2 от 14.11.2016 года в уровне цен 4 квартала 2016 года вместо программного комплекса «SANA-2001», версия 24-2.27 от 10.08.2015 года ;

10) согласно письма заказчика №1024 от 08.11.2016 года сметная стоимость определено в текущих ценах 2017 года вместо текущих ценах 2016 года;

11) откорректированы затраты на временные здания и сооружения и нормы накладных расходов второго уровня;

12) откорректированы затраты на дополнительные работы при производстве СМР в зимнее время;

13) откорректированы затраты на экспертизу рабочего проекта и проектно-изыскательские работы;

17) расценки и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с представленной ведомостью объемов работ и рабочих чертежей.

После внесения изменений основные технико-экономические показатели сложились следующим образом (Таблица №1).

Таблица №1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Изменен +увелич. -уменьш.
			Заявл. до эксперт.	Реком. к утвержд.	
1	Годовой расход газа	тыс н.м^3/год	208,908	208,908	
2	Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	км	1,934	1,934	
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2016, 2017 годов, в том числе: СМР оборудование прочие из них: 2016 год 2017 год	млн. тенге	19,234 9,240 1,315 8,679 6,840 12,394	16,558 10,197 1,577 4,784 2,899 13,659	-2,676 +0,957 +0,262 -3,895 -3,941 +1,265
4	Продолжительность строительства	месяц	2,2	2,2	

Примечание: в результате рассмотрения сметной документации объекта, сметная стоимость строительства снизилась в текущих и прогнозных ценах 2016, 2017 годов в уровне цен 4 квартала 2016 года на общую сумму 2,676 млн. тенге.

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство газопровода по улице Р. Абдрайымова в н/п Шарапхана с/о Шарапхана Казыгуртского района, ЮКО»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1.	Годовой расход газа	208,908 тыс.нм³/год
2.	Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	1,934 км
3.	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2016, 2017 годов,	16,558 млн. тенге
	в том числе: СМР	10,197 млн. тенге
	оборудование	1,577 млн. тенге
	прочие	4,784 млн. тенге
4.	Продолжительность строительства	2,2 месяцев

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» ЮКО в соответствии с условиями договора № 020540003590/160082/00 (80) от 27.09.2016 года.

8.3. При предоставлении на утверждение и выдаче разрешения на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. «ОҚО Қазығұрт ауданы Шарапхана ауылдық округі Шарапхана елді мекені Р. Абдрайымов көшесіне газ өткізгішінің құрылысы» жұмыс жобасын сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстарымен енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын заң актілерінің, мемлекеттік нормативтер мен құжаттардың талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

1.	Газдың жылдық шығыны	208,908 мың нм³/жыл
2.	СТ РК МСТ Р 50838-2011 бойынша орта қысымды газ өткізгіш полиэтилен құбырының ұзындығы	1,934 шақырым
3.	2016, 2017 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	16,558 млн. теңге
	оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстар	10,197 млн. теңге
	жабдықтар	1,577 млн. теңге
	өзге де шығындар	4,784 млн. теңге
4.	Құрылыстың ұзақтығы	2,2 ай

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 2016 жылғы 27 қыркүйектегі №020540003590/160082/00 (80). шарт талаптарына сәйкес, растығы «ОҚО Қазығұрт аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

8.3. Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

8.4. Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

Директордың орынбасары	И. Спатаев
Өндірістік бөлім бастығы	Е. Курбанбаев
Сарапшылар тобының жетекшісі	Н. Ларкина
Сарапшы	А. Нурымбетов
Сарапшы	Н. Мукашев
Баға мониторингі бойынша бас маман	Б. Ибраев
Жетекші маман	Р. Байменова

Курбанбаев Е.А.

Начальник производственного отдела

Спатаев И.О.

Заместитель директора

Ларкина Н.М.

Эксперт

Байменова Р.Т.

Ведущий специалист

Нурымбетов А.У.

Эксперт

Ибраев Б.Ж.

Главный специалист

Мукашев Н.С.

Эксперт