Бекітемін
«Мемсараптама» РМК Оңтүстік Қазақстан облысы бойынша филиалы
Директордың орынбасары
И.О. Спатаев

«"ОҚО, Түлкібас ауданы, Жәрімбетов ауылы, Жаңақұрылыс көшесіндегі тұрғын үйлерді газбен қамтамасыз ету" ЖЖ»
жұмыс жобасы бойынша

02.09.2015 ж. № 19-0495/15

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«ОҚО Түлкібас ауданы әкімдігі
«Тұрғын үй коммуналдық шаруашылық,
жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Алаш Оңтүстік» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«ОҚО, Түлкібас ауданы, Жәрімбетов ауылы Жаңа құрылыс көшесіндегі тұрғын үйлерді газбен қамтамасыз ету» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы РМК-ның Оңтүстік Қазақстан облысы бойынша филиалымен берілді.

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

.

Утверждаю
Заместитель директора
Филиал РГП «Госэкспертиза» Южно-казахстанской области
Спатаев И.О.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0495/15 от 02.09.2015 г.

по рабочему проекту
«РП "Строительство газопровода для газоснабжения жилых домов по ул.Новостройка с.Жаримбетова, Тюлькубасского района ЮКО"»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог»
ЮКО акимат Тюлькубасского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Алаш Оңтүстік»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство газопровода для газоснабжения жилых домов по ул. Новостройка с. Жаримбетова Тюлькубасского района ЮКО»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЮКО

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

.

1. НАИМЕНОВАНИЕ рабочий проект **«Строительство газопровода для газоснабжения жилых домов по ул. Новостройка с. Жаримбетова Тюлькубасского района ЮКО»**

Настоящее заключение выполнено согласно договору № 19/0452 от 31.07.2015 года на экспертизу рабочего проекта между филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЮКО и ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» ЮКО акимата Тюлькубасского района на основании письма № 544 от 27.07.2015 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» ЮКО акимат Тюлькубасского района.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Алаш Оңтүстік» Государственная лицензия 17-ГСЛ №13005552 от 12.04.2013 года. Приложение к лицензии Агентства РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 12.04.2013 года. Категория II.

ГИП Асанбаев Е. Приказ о назначении ГИП №12 от 08.07.2015 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заместителем акима Тюлькубасского района ЮКО от 12.02.2015 года;

архитектурно-планировочное задание за №125 от 01.07.2014 года, выданное отделом строительства, архитектуры и градостроительства Тюлькубасского района;

решение акима поселка Тюлькубас Тюлькубасского района ЮКО, №19 от 23.06.2014 года о предоставлении земельного участка на временное землепользование;

акт выбора и согласования земельного участка за от 27.07.2014 года;

заключение об инженерно-геологических условиях, выполненное ИП «Джакипбеков Ж.К.» в 2014 году.;

топографическая съёмка, выполненная ТОО «Майлыкент Проект Строй» в 2014 году;

перечень оборудования, материалов, принятый для проектирования, утвержденный ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» ЮКО акимат Тюлькубасского района от 7 августа 2015 года;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» ЮКО акимат Тюлькубасского района. за № 388 от 04.06.2015 года о количестве газифицируемых домов;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» ЮКО акимат Тюлькубасского района. за № 386 от 04.06.2015 года о том, что финансирование строительства сетей газопровода для жилых домов по ул. Новостройка с. Жаримбетова, Тюлькубасского района предусмотрено решением маслихата Тюлькубасского района №37/1-05 от 27.01.2015 года;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» ЮКО акимат Тюлькубасского района. № 388 от 04.06.2015 года года о начале строительства в 2015 году;

Технические условия:

№ 384к от 16.04.2014 года на газоснабжение ул. Новостройка, выданные ЮКПФ АО «КазТрансГаз Аймак»;

5.2 Согласования и заключение заинтересованных организаций

Заключение государственной экологической экспертизы № KZ78VDC00035624 от 23.04.2015 года, выданное управлением природных ресурсов регулирования природопользования по Южно-Казахстанской области.

Санитарно-эпидемиологическое заключение за №76 от 06.04.2015 года, выданное управлением по защите прав потребителей Тюлькубасского района Департамента по защите прав потребителей ЮКО.

Заключение на соответствие требованиям действующих норм в области промышленной безопасности РК №01-31-2015 от 06.05.2015 года, выданное ТОО «Инженерно-технический центр промышленной безопасности». Аттестат № KZ69VEKO0O00266 от 27.01.2014 года.

Согласование ГУ «Управление жилищно-коммунального хозяйства и пассажирского транспорта ЮКО» за № 09-2727 от 03.06..2015 года.

Проект согласован: заказчиком; отдел строительства, архитектуры и градостроительства Тюлькубасского района; ЮКПФ АО «КазТранс Газ Аймак».

5.3 Перечень документации, предоставленной на экспертизу

Том I. Пояснительная записка.
Том II. Рабочие чертежи.
Том III. Сметная документация.
Том-IV Проект организации строительства.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Строительство газопровода направлено на улучшение условий жизни и быта населения ул. Новостройка с. Жаримбетова Тюлькубасского района, а также экологической обстановки региона.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Трасса проектируемого газопровода находится на ул. Новостройка с. Жаримбетова Тюлькубасского района.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический подрайон – IIIB

Температура воздуха наиболее холодной (обеспеченностью 0,92) пятидневки минус 17°С.

Нормативная глубина промерзания, м: для суглинка – 0,33.

Глубина проникновения 0°С в грунт, м: для суглинка – 0,43..

Район по весу снегового покрова - I.

Район по давлению ветра - III.

Район по толщине стенки гололеда - III.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Геоморфология и рельеф

Рельеф площадки относительно ровный, уклон поверхности земли на север. Высотные отметки поверхности земли колеблются в пределах 46,26-50,64 м.

Геолого-литологическое строение

В геолого-литологическом строении территории, до глубины 12,0 м, принимают участие: с поверхности земли - современные аллювиальные отложения почвенно-растительный слой из суглинка макропористого с корнями травянистой растительности, с ходами землероев, мощностью 0,2-0,3 м.

Ниже, до глубины 9,7 м, залегают аллювиально-пролювиальные средне, верхнечетвертичные глинистые отложения, представленные суглинком светло-коричневым, лессовым, высокопористым, с глубины 7 метров суглинком слабокомковатой структуры.

Ниже глубины 9,7 м залегает суглинок серо-коричневый, плотный, с включением карбонатных стяжений, комковатый.

Гидрогеологические условия

Подземные воды по данным полевых работ, до глубины 12,0 м от поверхности земли не вскрыты.

Физико-механические свойства грунтов.

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

1) ИГЭ -1 - суглинок светло-коричневый, высокопористый,
1) ИГЭ -2 - суглинок низкопористый, комковатый, непросадочный.

Засоленность и агрессивность грунтов.

По результатам химического анализа «водной вытяжки» грунты незасолены.

Зона влажности сухая.

Грунты площадки по содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO_4^{--}, грунты трассы газопровода на бетон марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 и на сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266-94 - неагрессивные.

Сейсмичность участка работ

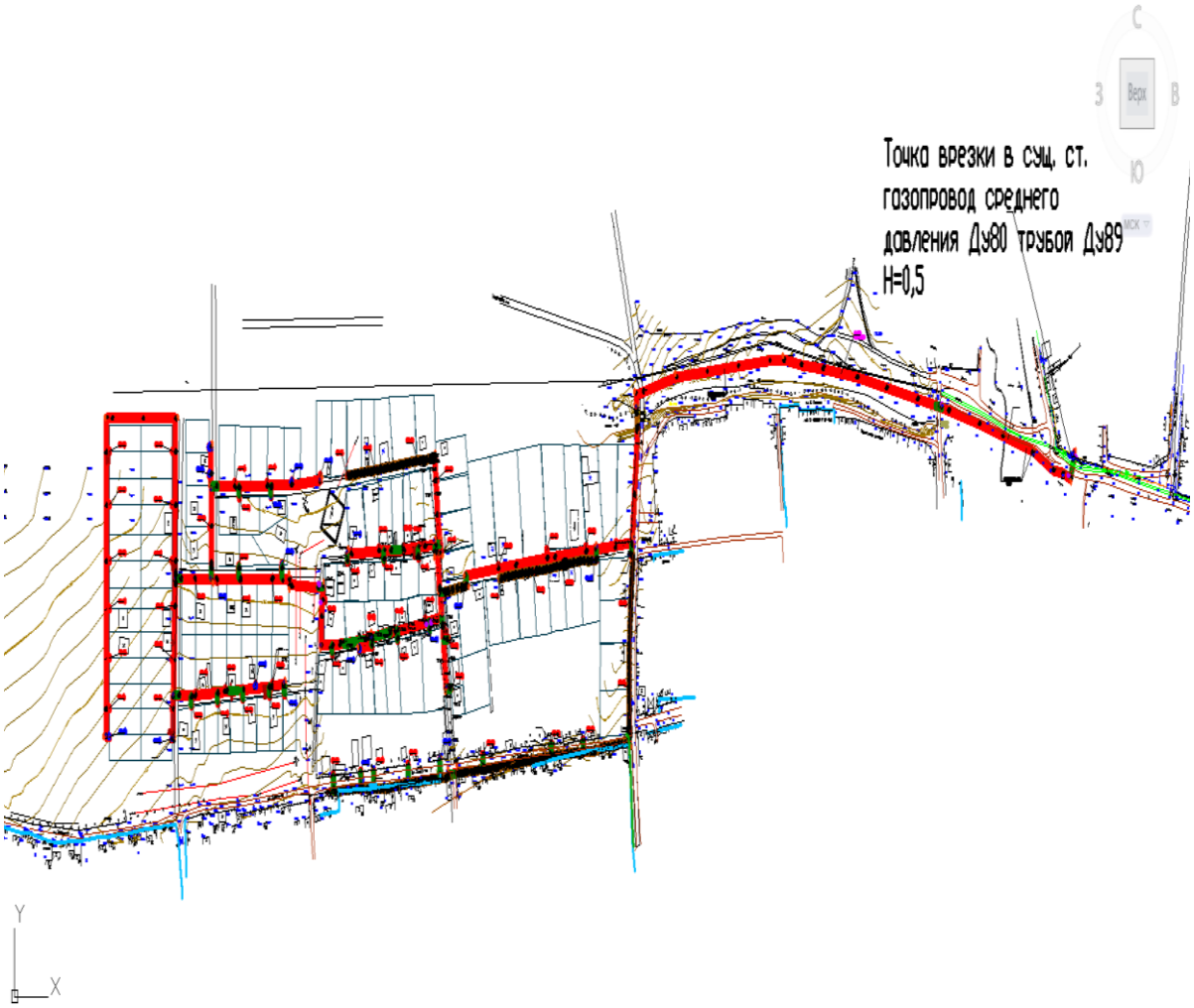
Сейсмичность трассы, согласно СНиП РК 2.03-30-2006, равна семи баллам. Категория грунтов по сейсмическим свойствам - вторая.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

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», МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы».

Ситуационная схема газоснабжения ул. Новостройка с. Жаримбетова



6.2.2 Технологические решения

Газоснабжение выполнено согласно технических условий № 384к от 16.04.2014 года на газоснабжение, выданные ЮКПФ АО «КазТрансГаз Аймак» в соответствии МСН 4.03-01-2003 «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»

Мощность объекта

Газопровод среднего давления предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Общая протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 ГОСТ СТ РК ГОСТ 50838-2011 составляет 3,513 км, в том числе: 110х10,0 мм - 1,630 км; 63х5,8 мм - 1,883 км.

Общая протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 1,160 км, в том числе: диаметром 108х4,0 мм – 0,043 км; диаметром 89х4,0 мм – 0,002 км; диаметром 57х3,0 мм – 1,015 км; диаметром 25х2,5 мм – 0,100 км.

Общий расход газа с учетом перспективы составляет 415,35 нм^3/час.

Годовой расход газа с учетом перспективы составляет 727,822 тыс. нм^3/год.

Схема газоснабжения

Предусматривается прокладка газопровода от точки врезки в существующий надземный газопровод диаметром 80 мм среднего давления до индивидуальных ГРПШ в подземном исполнении из полиэтиленовых труб и в надземном исполнении из стальных труб.

Всего ГРПШ-10 (на одного абонента) и ГРПШ-10 (на двух абонентов) - 80 шт, в том числе: с установкой ГРПШ-10 (на одного абонента) - 18 шт.; с установкой ГРПШ-10 (на двух абонентов) - 62 шт.

В точке врезки, на разветвлении по улицами, перед ГРПШ (смотри план газ-да), предусматривается установка отключающих устройств - шаровые краны (фланцевые ГШК).

Для существующих домов для снижения давления газа со среднего Р<0,3МПа до низкого Р < 0.002МПа предусматривается установка шкафных газорегуляторных пунктов (вне частной застройки) типа ГРПШ-10(на одного абонента с одним газовым счетчиком), ГРПШ-10 (на двух абонентов с двумя газовыми счетчиками, расположенными в одном шкафу). Для каждого ГРПШ предусмотрено защитное заземление .

Газопровод среднего давления Р<0.2МПа запроектирован подземным из ПЭ трубы ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТР 50838-2011

На отдельных участках, предусматривается надземная прокладка газопровода среднего давления из стальных труб по ГОСТ-10704-91.

Надземный газопровод проложить на опорах, разработанных ГПИ "Казгипрогаз" НГ-01-90.Высота прокладки газопровода Н= 2,2м, 3,0м.

При надземной прокладке предусмотреть перед въездом в дом каждого потребителя арку Н-3,0м на опорах.

При проектировании принята одноступенчатая система газоснабжения. Схема газоснабжения –газопровод среднего давления.

Номы потребления газа

Направление использования газа:

1) приготовление пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды;

2) отопление домов и коммунально-бытовых учреждений.

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.

Таблица 1

Типы застройки	Удельные максимально-часовые расходы газа нм^3/чел.час при тепловой способности 33,6 мДж/м^3 (8000 ккал/м^3)
Многоэтажная с централизованным отоплением и горячим водоснабжением	0,04
Малоэтажная (котеджная) с индивидуальными источниками отопления и горячего водоснабжения	
- при норме обеспеченности 20 м^2 общ.	0,63-0,45

пл. на 1 чел.	
- при норме обеспеченности 30 м^2 общ. пл. на 1 чел.	0,88-0,62
- при норме обеспеченности 40 м^2 общ. пл. на 1 чел.	1,14-0,79

В данном объекте тип застройки одно - двухэтажные. Для расчета приняты жилые дома с индивидуальными источниками отопления, горячего водоснабжения и приготовления пищи при норме обеспеченности 20 м^2 общей площади на одного человека - 0,45 нм^3/час.

Количество домов и участков с фундаментами составляет – 142 шт.

Количество населения –710 человек.

710х0,45 равно 319.5 нм^3/час.

Общий расход газа с учетом перспективы составляет 415,35 нм^3/час.

Годовой расход газа с учетом перспективы составляет 727,822 тыс. нм^3/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 выполнен по программе «Hydraulic Calculator v 1.0. Standart», разработанный ОАО «ГИПРОНИИГаз».

Газопровод среднего давления подземная прокладка

Газопроводы среднего давления приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 . в подземном варианте.

Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается местным 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 алюминиевого провода сечением 4 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 предусмотрена 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.

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

1) при температуре окружающего воздуха выше плюс 10^{0}С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток;

2) при температуре окружающего воздуха ниже плюс 10^0 С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6,94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

При входе стального газопровода в землю с использованием соединений « полиэтилен–сталь» используются отводы с ЗН (закладным нагревательным элементом), при выходе из земли полиэтиленовых труб используются отводы 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 .

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода среднего давления согласно МСН4.03-01-2003 табл. 14-100%)

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 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.

Надземная прокладка среднего давления

Газопровод среднего давления надземным способом выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90.

Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы ГОСТ 17378-2001г.

Газопроводная сеть надземного исполнения оснащена необходимым количеством отключающих устройств.

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованием СНиП РК 2.01-19-2004.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода среднего давления согласно МСН 4.03.01-2003 табл. 14 и составляет 5%

Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 и СНиП 3.05.02-88 и «Требования промышленной безопасности систем распределения и

потребления природных газов» утвержденных приказом МЧС №172 от 18.09.2008 года.

Газорегуляторные пункты шкафного типа

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

ГРПШ-10 (на одного абонента) и ГРПШ-10 (на двух абонентов) - 80 шт:, в том числе:

с установкой ГРПШ-10(1) (на одного абонента) – 18 шт.

с установкой ГРПШ-10(2) (на двух абонентов) - 62 шт.

ГРПШ устанавливается на границе раздела возле забора на стойках

Заземление ГРПШ

Предусматривается контур заземления для ГРПШ, состоящий из уголка 50х50х5 мм длиной 2,0 м. – 1 шт. и полосовой стали 40х4 мм длиной 0,8 м. Сопротивление заземления 4 Ом. Полосовую сталь соединяют в 2 точках к корпусу ГРПШ и уголком 50х50 мм с помощью электросварки.

6.2.3 Строительные решения

Надземная прокладка газопровода предусматривается на опорах, принятых по типовому решению ГПИ «Казгипрогаз». Бетон для фундамента под опоры принят из бетона марки В15, F150.

ГРПШ устанавливается на стойки из уголка 50х50х5 мм. Бетон для фундамента под стойки принят марки В15, F150.

Предусматривается пересечение канала газопроводом методом ГНБ длиной 33,0 метра

Пересечение дорог газопроводом предусмотрено открытым способом.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Противопожарные мероприятия

В соответствии с законом РК «О промышленной безопасности» 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

Общая протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 составляет 3,513 км, в том числе: 110х10,0 мм - 1,630 км; 63х5,8 мм - 1,883 км.

Общая протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 1,160 км, в том числе: диаметром 108х4,0 мм – 0,043 км; диаметром 89х4,0 мм – 0,002 км; диаметром 57х3,0 мм – 1,015 км; диаметром 25х2,5 мм – 0,100 км.

Расчет продолжительности строительства

Нормативная 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.

Начало строительства - 2015 год.

Продолжительность строительства принята 2,0 месяца.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии со СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на

строительство» и СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республики Казахстан» на основании сборников сметных норм и расценок и принятых проектных решений.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 5.3.2) по выпуску сметной документации в ценах 2001 года.

Сметная стоимость строительства в сметной документации определена базисно - индексным методом, который основан на использовании текущих индексов по отношению к стоимости, определенной в базисном уровне цен 2001 года и согласно пунктов 2,1 и 5.1 СН РК 8.02-02-2002 служит ориентиром (в качестве максимальной цены) при осуществлении закупа подрядных строительных услуг заказчиком.

При составлении смет использованы:

сборники сметных цен на строительные материалы, изделия и конструкции (СН РК 8.02-04-2002) , с учетом изменений и дополнений выпуски 1-20;

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

сборники расценок на монтаж оборудования (СН РК 8.02-06-2002) , с учетом изменений и дополнений выпуски 1-10;

сборники сметных норм затрат на оборудование и инвентарь (СН РК 8.02-13-2004);

сборник сметных норм и расценок на эксплуатацию строительных машин (СН РК 8.02-03-2002) с учетом изменений и дополнений выпуски 1-15;

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

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденные заказчиком (администратором бюджетной программы) от 7 августа 2015 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 4.3.5 и 4.3.8 СН РК 8.02-02-2002.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

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

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

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

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

В соответствии с Постановлением Правительства от 11 сентября 2007 года № 791 переход к текущей и прогнозной сметной (расчетной) стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя на период 2012-2013 годов согласно изменениям и дополнениям в Законе «О республиканском бюджете на 2012-2014 годы» от 24 ноября 2011 года № 496-IV , на период 2014-2017 годов через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного по протоколу №8 заседания РБК от 04 апреля 2012 года.

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

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 ЮКО в рабочий проект «Строительство газопровода для газоснабжения жилых домов по ул. Новостройка с. Жаримбетова, Тюлькубасского района ЮКО» внесены следующие изменения и дополнения:

1) в спецификации, в общих указаниях прокладка газопровода через канал принята методом ГНБ взамен ННБ;

2) ГСН-16. Выполнена спецификация для вывода провода спутника под ковер;

3) на продольных профиля откорректирована средняя глубина заложения, указана протяженность газопровода;

4) откорректировано расположение сигнального провода на сечение траншеи на листе ГСН- 17 и профилях согласно п. 5.6 МСП 4.03-103-2005;

5) выполнен ПОС по данному рабочему проекту;

6) ГСН-14. ГСН-15. Откорректировано несоответствие между диаметром арматуры и трубопровода;

7) ГСН-15. Указан вес переходов;

8) откорректирована спецификация на надземный и подземный газопровод среднего давления;

9) доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте составляет 99,69 %;

10) сводный сметный расчет стоимости строительства. Стоимость экспертизы принята по расчету;

11) представлены прайс-листы на материалы и оборудование, отсутствующие в нормативных сборниках сметных цен, утвержденные заказчиком;

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

После внесения изменений и дополнений основные технико-экономические показатели сложилось следующим образом (Таблица №2).

Таблица №2

№	Наименование показателей	Ед.изм.	Показатели		Изменен +увелич. -уменьш.
			Заявл. до эксперт.	Реком. к утвержд.	
1	Годовой расход газа	тыс.м^3/год	727,822	727,822	

2	Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	км	1,160	1,160	
3	Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	км	3,513	3,513	
4	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года В том числе: СМР оборудование прочие	 млн.тенге	29,102 26,942 1,786 0,374	16,468 14,326 1,943 0,199	-12,634 -12,616 +0,157 -0,175
5	Общая стоимость строительства в текущих ценах 2015 года В том числе: СМР оборудование прочие	 млн.тенге	90,596 68,901 4,568 17,127	53,098 36,637 4,970 11,491	-37,498 -32,264 +0,402 -5,636
6	Продолжительность строительства	месяца	2,0	2,0	

Примечание: в результате рассмотрения сметной документации объекта, сметная стоимость снизилась в текущих ценах 2015 года на общую сумму 37,498 млн. тенге.

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство газопровода для газоснабжения жилых домов по ул. Новостройка с. Жаримбетова, Тюлькубасского 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		727,822 тыс.м³/год
2	Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91		1,160 км
3	Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб по СТ РК ИСО 4437-2004		3,513 км
6	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, в том числе:	СМР	16,468 млн. тенге 14,326 млн. тенге
		оборудование	1,943 млн. тенге
		прочие	0,199 млн. тенге
7	Общая стоимость строительства в текущих ценах 2015 года:		53,098 млн. тенге
	в том числе	СМР	36,637 млн. тенге
		оборудование	4,970 млн. тенге
		прочие	11,491 млн. тенге
8	Продолжительность строительства		2,0 месяца

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта

и автомобильных дорог» ЮКО акимата Тюлькубасского района в соответствии с условиями договора от 31 июля 2015 года №19/0452.

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.

8.5. До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение трех месяцев, согласно Правил утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 02.04.2015 года №304.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

«ОҚО, Түлкібас ауданы, Жәрімбетов ауылы Жаңа құрылыс көшесіндегі тұрғын үйлерді газбен қамтамасыз ету» 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	727,822 мың м³/жыл
2	МСТ 10704-91 бойынша электрдәнелерленуші құбырлы орта қысымды газ өткізгіш болат құбырының ұзындығы	1,160 шақырым
3	СТ РК МСТ Р 50838-2011 бойынша полиэтилен құбырлы орта қысымды газ өткізгішнің ұзындығы	3,513 шақырым
6	2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны,оның ішінде:	16,468 млн. теңге
	құрылыс-монтаж жұмыстар	14,326 млн. теңге
	жабдықтар	1,943 млн. теңге
	өзге де шығындар	0,199 млн. теңге
7	2015 жылғы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	53,098 млн. теңге
	құрылыс-монтаж жұмыстары	36,637 млн. теңге
	жабдықтар	4,970 млн. теңге
	өзге де шығындар	11,491 млн. теңге
8	Құрылыстың ұзақтығы	2,0 ай

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 2015 жылғы 31 шілдедегі № 19/0452 шарт талаптарына сәйкес, растығы ОҚО Түлкібас ауданы әкімшілігінің «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.

8.5. Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігінің 02.04.2015 жылғы №304 бұйрығымен бекітілген Бюджет қаражаты және мемлекеттік инвестициялардың өзге

де нысандары есебінен объектілерді салуға арналған жобаларды (техникалық-экономикалық негіздемелерді және жобалау-сметалық құжаттаманы) бекіту қағидаларына сәйкес жұмыс жобасы өндірісі басталғанға дейін үш ай ішінде белгіленген тәртіп бойынша бекітілуі тиіс.

Директордың орынбасары	И. Спатаев
Өндірістік бөлім бастығы	Е. Курбанбаев
Сарапшылар тобының жетекшісі	Н. Ларкина
Сарапшы	С. Алибекова
Сарапшы	Н. Мукашев
Баға мониторингі бойынша жетекші маман	Б. Ибраев
Жиынтық бөлімі бастығы	Т. Кудайбергенов
Жетекші маман	Ж. Сариева
Бас маман – заңгер	А. Калыбаева

Ф.И.О.	Должность	ЭЦП
Сариева Ж.Т.	Ведущий специалист	

Ларкина Н.М.	Эксперт	
Курбанбаев Е.А.	Начальник производственного отдела	
Кудайбергенов Т.К.	Начальник сводного отдела	

Калыбаева А.С.	Главный специалист- юрист по претензионной работе	
Ибраев Б.Ж.	Ведущий специалист	

Алибекова С.С.	Эксперт	
Мукашев Н.С.	Эксперт	