

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗ ПРОЕКТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА»

регистрационный номер свидетельства об аккредитации на право проведения
негосударственной экспертизы проектной документации РОСС RU.0001.610138

УТВЕРЖДАЮ

**Директор ООО «Центр экспертиз
проектов строительства»**

В. Б. Глушков



08 сентября 2015 г.

**ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
негосударственной экспертизы**

№2-1-1-0213-15

Объект капитального строительства:

«Жилая застройка в границах улиц Л. Шмидта, Профсоюзной, Саперной в Октябрьском районе г. Самары. Наружный газопровод подземной и наземной прокладки высокого, среднего и низкого давлений»

Объект негосударственной экспертизы:

Разделы проектной документации «Жилая застройка в границах улиц Л. Шмидта, Профсоюзной, Саперной в Октябрьском районе г. Самары. Наружный газопровод подземной и наземной прокладки высокого, среднего и низкого давлений»

Предмет негосударственной экспертизы:

оценка соответствия представленных разделов требованиям технических регламентов.

Саранск 2015 г.

1. Общие положения.

1.1. Основание для проведения государственной экспертизы:

1.1.1. Заявление о проведении негосударственной экспертизы ООО «СТРОЙПРОЕКТСЕРВИС» от 19.07.2014 года и дополнительного заявления о проведении негосударственной экспертизы от 07 августа 2015 года за № 102В/15 с приложением описи представленной проектной документации на 2 (двух) листах.

1.1.2. Договор №87/14 от 10 июля 2014 года о проведении негосударственной экспертизы разделов проектной документации «Жилая застройка в границах улиц Л. Шмидта, Профсоюзной, Саперной в Октябрьском районе г. Самары. Наружные сети газоснабжения высокого и среднего давления» и дополнительного соглашения №1 от 10 августа 2015 года к договору №87/14 от 10 июля 2014 о проведении негосударственной экспертизы разделов проектной документации по объекту «Жилая застройка в границах улиц Л. Шмидта, Профсоюзной, Саперной в Октябрьском районе г. Самары. Наружный газопровод подземной и наземной прокладки высокого, среднего и низкого давлений».

1.2. Перечень поданных документов.

№№ п/п	Наименование организации, выполнившей раздел проектной документации	Шифр раздела	Наименование раздела проектной документации	Кол-во экз.
1	ООО «ВолгаЭнергоСервис»	23П/2013-ОПЗ	Общая пояснительная записка	1
2	ООО «ВолгаЭнергоСервис»	23П/2013-ГСН.1	Газопровод высокого давления. Том 1	1
3	ООО «ВолгаЭнергоСервис»	23П/2013-ГСН.2	Газопровод высокого давления. УГРШ-50В-2. Том 2	1
4	ООО «ВолгаЭнергоСервис»	23П/2013-ГСН.3	Газопровод среднего давления. Том 3	1
5	ООО «ВолгаЭнергоСервис»	23П/2013-ГСН.4	Газопровод среднего давления. ШРП-RG-07-2У1. Том 4	
6	ООО «ВолгаЭнергоСервис»	23П/2013-ПОС.ПЗ	Проект организации строительства. Наружные газопроводы	1
7	ООО «ГАММА»	246-ГСН	Наружный газопровод низкого давления	1
8	ООО «ГАММА»	349 - ИОС 6.ТЧ	Система газоснабжения. Текстовая часть. Наружный газопровод	1
9	ООО «ГАММА»	246-ГСН	Наружные газопроводы низкого давления. План газопровода	1

1.3. Объект капитального строительства.

Наименование объекта: «Жилая застройка в границах улиц Л. Шмидта, Профсоюзной, Саперной в Октябрьском районе г. Самары. Наружный газопровод подземной и наземной прокладки высокого, среднего и низкого давлений».

Место расположения объекта: Самарская область, г. Самара, Октябрьский район, жилая застройка в границах улиц Л. Шмидта, Профсоюзной, Саперной.

1.4. Технические показатели объекта строительства.

№ п.п.	Наименование показателей	Единица измерения	Количество
1	Протяжённость газопровода, всего, в том числе:	км	1,668
	- высокого давления	км	0,076
	- среднего давления	км	0,660
	- низкого давления	км	0,932
2	Шкафной газорегуляторный пункт с двумя линиями редуцирования УГРШ-50В-2	шт.	1
3	Шкафной газорегуляторный пункт с четырьмя линиями редуцирования ШРП –RG-07-2У1	шт.	1
5	Продолжительность строительства	месяц	1

1.5. Проектные и инженерно-изыскательские организации.

Генеральная проектная организация:

ООО «ВолгаЭнергоСервис».

Свидетельство о допуске к определённому виду или видам работ в области подготовки проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (СРО-П-081-6311121094-00865-1).

Юридический/фактический адрес: 443030, г. Самара, ул. Чернореченская, 21 офис 441.

Главный инженер проекта: Е.Н. Лашко.

Субподрядная проектная организация:

ООО «Гамма»

Свидетельство о допуске к определённому виду или видам работ в области подготовки проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (СРО 0433-2012-6317050298-П-85).

Юридический/фактический адрес: 443086, г. Самара, ул. Ерошевского, дом 3А, оф. 244.

Главный инженер проекта: Г.В. Мадонова.

1.6. Заказчик: ООО «СТРОЙПРОЕКТСЕРВИС».

Юридический/фактический адрес: 443070, г. Самара, ул. Аэродромная, дом 45, оф. 8.

1.7. Источник финансирования: собственные средства

2. Документация по инженерным изысканиям:

-Копия положительного заключения негосударственной экспертизы подготовленное ООО «Мордовский институт негосударственной экспертизы» № 1-1-10157-15 от 03 сентября 2015 года о результатах инженерных изысканий.

2.1.1. Характеристика объекта строительства:

-линейный объект, газопровод подземной и надземной прокладки высокого, среднего и низкого давлений.

2.1.2. Основание для разработки проектной документации.

Газопровод высокого и среднего давления.

- задание заказчика на проектирование;

- технические условия № 147 от 27.08.2013г., выданных филиалом "Самарагаз" ООО «СВГК»;

- технические условия № 149 от 27.08.2013г., выданных филиалом "Самарагаз" ООО «СВГК»;

- технические условия № 554 от 2013г., выданных филиалом "Самарагаз" ООО «СВГК»;

- технический отчет об инженерно-геодезических изысканиях, выполненного ООО "СГК", в 2012 г.
- технический отчет об инженерно-геодезических изысканиях, выполненного МП г. Самары "Архитектурно-планировочным бюро" в 2012г.
- технический отчет (арх. №891). об инженерно-геологических изысканиях, выполненного ООО "СГК" в декабре 2013г.

Газопровод низкого давления.

- задание заказчика на проектирование;
- технические условия ТУ(пр) на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к газораспределительной сети №2 445-1-14 от 19.09.2014 филиала «Самарагаз» ООО СВГК;
- технические условия ТУ(пр) на присоединение к газораспределительной сети объекта и газификации природным газом №2445-14 от 28.11.2014 филиала «Самарагаз» ООО СВГК ;
- технические условия ТУ(пр) на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к газораспределительной сети №2 445-1-14 от 19.09.2014 филиала «Самарагаз» ООО СВГК (17-ти этажный жилой дом Д-2);
- технические условия ТУ(пр) на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к газораспределительной сети №2 445-2-14 от 19.09.2014 филиала «Самарагаз» ООО СВГК (17-ти этажный жилой дом блок Б-2-1, Б-2-2, Б-2-3, Б-2-4);
- технические условия ТУ(пр) на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к газораспределительной сети №2 445-3-14 от 19.09.2014 филиала «Самарагаз» ООО СВГК (17-ти этажный жилой дом блок Б-1-1, Б-1-2, Б-1-3, Б-1-4);

3. Рассмотренная документация.

3.1. Характеристика и природно-климатические условия участка.

Участок строительства расположен в г. Самара, Октябрьский район, жилая застройка в границах улиц Л. Шмидта, Профсоюзной, Саперной Самарской области.

По климатическому районированию для строительства регион относится к району II В (СНиП 23-01-99*). Зона влажности сухая.

Среднегодовая температура воздуха 4,2 °С. Абсолютный минимум достигает -40°С в январе.

Переход температуры воздуха через 0°С весной происходит 3-4 апреля, осенью - в первой декаде октября. Самым теплым месяцем является июль со средней температурой воздуха +20 °С. Абсолютный максимум достигает +39 °С. Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль - юго-восточное, за июнь-август - западное. Макси из средних скоростей ветра по румбам за январь 5,4 м/с, за июль - 3,2 м/с.

По обеспеченности атмосферными осадками район относится к зоне с умеренным увлажнением. Среднее количество осадков в году составляет 599 мм. В течение года осадки распределяются неравномерно. Количество осадков за многолетний период: ноябрь-март - 176 мм, апрель-октябрь - 307 мм. Наибольшее месячное количество осадков выпадает в июле - 57 мм, наименьшее в апреле - 41 мм. Устойчивый снежный покров в среднем образуется в третьей декаде ноября, разрушение покрова происходит в начале первой декады апреля. Глубина промерзания грунтов составляет 1,7 м. Самая ранняя дата разрушения снежного покрова - 10 марта, самая поздняя - 27 апреля. Подземные воды вскрыты на глубине 12,0 - 19,9 м от поверхности земли.

Гидрогеологические условия характеризуются наличием основного водоносного горизонта, связанного с р. Волгой. Прогнозное положение грунтовых вод, в паводковые периоды года, рекомендуется принять ориентировочно выше принято го на 1,0 - 1,5 м выше.

3.2. Описание технической части проектной документации.

3.2.1. Перечень предоставленных документов.

№№ п/п	Наименование организации, выполнившей раздел проектной документации	Шифр раздела	Наименование раздела проектной документации	Кол-во экз.
1	ООО «ВолгаЭнергоСервис»	23П/2013-ОПЗ	Общая пояснительная записка	1
2	ООО «ВолгаЭнергоСервис»	23П/2013-ГСН.1	Газопровод высокого давления. Том 1	1
3	ООО «ВолгаЭнергоСервис»	23П/2013-ГСН.2	Газопровод высокого давления. УГРШ-50В-2. Том 2	1
4	ООО «ВолгаЭнергоСервис»	23П/2013-ГСН.3	Газопровод среднего давления. Том 3	1
5	ООО «ВолгаЭнергоСервис»	23П/2013-ГСН.4	Газопровод среднего давления. ШРП-RG-07-2У1. Том 4	
6	ООО «ВолгаЭнергоСервис»	23П/2013-ПОС.ПЗ	Проект организации строительства. Наружные газопроводы	1
7	ООО «ГАММА»	246-ГСН	Наружный газопровод низкого давления	1
8	ООО «ГАММА»	349 - ИОС 6.ТЧ	Система газоснабжения. Текстовая часть. Наружный газопровод	1
9	ООО «ГАММА»	246-ГСН	Наружные газопроводы низкого давления. План газопровода	1

3.2.2. Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения.

Проектируемая система газоснабжения предназначена для обеспечения природным газом жилых зданий на коммунально-бытовые нужды населения Октябрьского района г. Самара в границах улиц Л. Шмидта, Профсоюзной, Саперной.

Проектом предусматривается присоединение к газораспределительной сети:

- двух крышных котельных 17-ти этажных 95 квартирных жилых домов башенного типа, каркасных, с монолитными железобетонными перекрытиями, со встроенными магазинами и крышными котельными (дома Д-1 и Д-2) жилой застройки в границах улиц: Л. Шмидта, Профсоюзной, Саперной в Октябрьском районе г. Самары.

- двух крышных котельных 17-ти этажных 4-х секционных жилых домов, каркасных, сборно-монолитных, со встроенными магазинами и крышными котельными (блочные дома Б-1 и Б-2) жилой застройки в границах улиц: Л. Шмидта, Профсоюзной, Саперной в Октябрьском районе г. Самары.

- четырехэтажных жилых домов, состоящих из отдельных секций-квартир, собранных в восемь блок-секций (А-1-1 ... А-1-4 и А-2-1 ... А-2-4) в жилой застройке в границах улиц: Л. Шмидта, Профсоюзной, Саперной в Октябрьском районе г. Самары.

Проектом предусматривается:

- строительство подземного полиэтиленового газопровода высокого давления $P_u 0,6 \text{ МПа}$ $P_{\text{расч.}} = 0,35 \text{ МПа}$ диаметром 63x5,8мм;

- строительство надземного стального газопровода высокого давления $P_u 0,6 \text{ МПа}$ диаметром 57x3,5мм от выхода из земли до проектируемого УГРШ-50В-2 с РДП-50В ;

- установка УГРШ-50В-2 с РДП-50В ($P 0,6 \text{ МПа}$, $P_{\text{вх.расч.}} = 0,33551 \text{ МПа}$, $P_{\text{вых.}} = 0,3 \text{ МПа}$);

- строительство надземного стального газопровода среднего давления диаметром 108x4,0 мм от проектируемого УГРШ-50В-2 с РДП-50В до ввода в землю;

- строительство подземного полиэтиленового газопровода среднего давления Ру 0,3 МПа диаметром 110x10,0мм;

- строительство надземного стального газопровода среднего давления диаметром 89x3,5мм от выхода из земли до проектируемого ШПП-RG-07-2У1 с RG/2МВ;

- установка ШПП-RG-07-2У1 с RG/2МВ и РДНК-1000 (Р 0,3МПа, Рвх.расч. = 0,29407МПа, Рвых1. = 0,003МПа, Рвых2. = 0,005МПа);

Суммарный расход газа 522,83 $\text{м}^3/\text{ч}$, в том числе:

- на крышную котельную 17-ти этажного жилого дома жилой застройки в границах улиц: Л.Шмидта, Профсоюзной, Саперной в Октябрьском районе г. Самары - 94,52 $\text{м}^3/\text{ч}$;

- на крышную котельную 17-ти этажного 4-х секционного жилого дома (блок-секции Б-1-1, Т-1-2) жилой застройки в границах улиц: Л.Шмидта, Профсоюзной, Саперной в Октябрьском районе г. Самары - 211,55 $\text{м}^3/\text{ч}$;

- малоэтажных жилых блоков жилой застройки в границах улиц: Л.Шмидта, Профсоюзной, Саперной в Октябрьском районе г. Самары - 216,76 $\text{м}^3/\text{ч}$.

Присоединение произведено к газопроводу высокого давления Ру 0,6 МПа диаметром 300мм, проложенному к ГРП-711. Газопровод стальной, подземный.

Давление газа в точке присоединения принят для расчета 0,35 МПа.

Проектом предусматривается установка отключающих устройств - краны стальные для подземной установки (КШГИ 79.106.050 ПЭ-патрубки) BROEN BALLOMAX" Германия Ру-10кгс/см Ду 50 - 2шт. - в месте врезки и на расстоянии 5,0 м перед проектируемым УГРШ-50В-2.

Газопровод высокого давления.

Проектируемый подземный газопровод высокого давления выполнен из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 ГАЗ SDR 11 диаметром 63x5,8мм ГОСТ Р 50838-2009 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,5. Укладка полиэтиленовых труб производится открытым траншейным способом. Ширина траншеи по постели принят не менее 300мм.

Переход через улицу лейтенанта Шмидта выполнен ННБ полиэтиленовым футляром диаметром 110x10,0мм. Предусмотрен вывод контрольной трубки ф40 под ковер - 2шт. Предусмотрена антикоррозийная защита по ГОСТ 9.602-05 контрольных трубок.

Сварку полиэтиленового газопровода соединительными деталями с ЗН предусмотрено выполнить аппаратами, осуществляющими регистрацию результатов сварки с их последующей выдачей в виде распечатанного протокола.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальных и вертикальных плоскостях выполнены упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Неразъемное соединение полиэтиленовой трубы со стальной предусмотрен заводского изготовления.

Узлы соединения "полиэтилен-сталь" заключены в металлический футляр. Предусмотрена антикоррозийная защита по ГОСТ 9.602-05 стального футляра на выходе из земли. Обозначение трассы подземного газопровода предусмотрено путем установки опознавательных столбиков знаков и укладки сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Огнеопасно-газ" на расстоянии 0,2м от верхней образующей газопровода.

Установку опознавательных столбиков и опознавательных знаков (на постоянные ориентиры) предусмотрена на участках трассы: в контрольных точках, в начале трассы газопровода Р=0,6МПа диаметром 63x5,8мм. Столбики предусмотрено установить с правой стороны от газопровода по ходу газа на расстоянии 1м от оси.

Надземный стальной газопровод высокого давления Р 0,6МПа диаметром 57x3,5мм (от места выхода из земли до ввода в проектируемое УГРШ ПК0+67,0) предусмотрено выполнить из труб электросварных по ГОСТ 10704-91 В СТ.3сп.ГОСТ 380-94 и проложить на опорах на высоте 1,2м от уровня земли.

После монтажа надземный газопровод предусмотрено окрасить в желтый цвет 2-мя слоями грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82 и 2-мя слоями эмали НЦ-132К по ГОСТ 6631-74.

Согласно "Правилам охраны газораспределительных сетей", утвержденных Постановлением Правительства РФ от 20.11.2000г. N 878, предусмотрена охранная зона:

- вдоль трассы проектируемого газопровода в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 3м со стороны алюминиевого провода и в 2-х метрах с противоположной стороны.

- вокруг отдельно стоящего ШГРП – в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10м от границ объекта. Все работы в охранной зоне производятся в соответствии с указанными выше Правилами.

Шкафной газорегуляторный пункт УГРШ-50В-2 с двумя линиями редуцирования (регулятор РДП-50В (2шт.), с фильтром типа ФГ, с газовым обогревом (изготовитель ООО "РИМ" г. Энгельс, Разрешение №РРС 00-33226, Сертификат соответствия №РОСС RU.МН02.Н00071) предназначен для снижения высокого давления газа (Рвх.расч.=0,35МПа), до среднего (Рвых.=0,3МПа), автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении и понижении выходного давления сверх допустимых значений.

Давление газа до и после регулятора РДП-50 Русл. 0,6МПа, Рвх.расч.=0,35МПа; Рвых.=0,3МПа.

Предел настройки сбросного клапана 1,15 (0,345МПа), отключающего устройства: при повышении 1,25 (0,375МПа); при понижении 0,75 (0,225МПа).

Максимальная пропускная способность УГРШ-50В-2, с регулятором РДП-50В при Рвх.расч.=0,35МПа $Q_{max}=2157 \text{ м}^3/\text{ч}$.)

Для вентиляции шкафа конструкцией УГРШ предусматриваются вентиляционный патрубок и жалюзийная решетка в дверце шкафа. Сбросные свечи $dy20$, $dy25$, предусмотрено вывести на 4м выше уровня земли.

Заземление УГРШ предусмотрено выполнить от проектируемого контура в соответствии с требованиями ПУЭ. Сопротивление контура заземления не более 10 Ом.

УГРШ и продувочные свечи входят в зону защиты проектируемого молниеприемника. Контур молниеприемника отдельный. Сопротивление контура заземления молниеприемника не более 10 Ом.

УГРШ установлен на раме.

Снаружи на дверцах УГРШ согласно п. 5.6.19 ПБ 12-529-03 предусмотрены предупреждающие надписи: "Огнеопасно-Газ!".

Предусмотрено ограждение УГРШ.

В целях обеспечения нормальных условий эксплуатации газораспределительных сетей и исключения возможности их повреждения, предусмотрена охранная зона вокруг отдельно стоящего УГРШ: - в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10м от границ объекта.

Газопровод среднего давления.

Проектируемый подземный газопровод среднего давления предусмотрено выполнить из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 ГАЗ SDR11 диаметром 110x10,0мм ГОСТ Р 50838-2009 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,5. Укладка полиэтиленовых труб производится открытым траншейным способом. Ширину траншеи по постели предусмотрено принять не менее 300мм.

Участок газопровода от ПК3+85,7 до ПК4+72,4 выполнен ННБ полиэтиленовым футляром диаметром 225x20,5мм.

Предусмотрен вывод контрольной трубки диаметром 40мм под ковер - 2шт. Выполнена антикоррозийная защита по ГОСТ 9.602-05 контрольных трубок.

Обратную засыпку траншеи и подбивка пазух газопровода предусмотрено выполнить недреннующим водонепроницаемым грунтом (лессовидные суглинки, глины) слоями с уплотнением до естественной плотности грунта.

На участке газопровода от ПК4+72,4 до выхода из земли перед проектируемым ШПП (ПК5+21,8) для обеспечения безаварийной эксплуатации газопровода и сооружений предусмотрено выполнение водозащитных мероприятий:

- вертикальная планировка участка с организацией стока воды за пределы площадки;
- водозащитных мероприятий по борьбе с утечками из водонесущих коммуникаций.

Сварку полиэтиленового газопровода соединительными деталями с ЗН предусмотрено выполнить аппаратами, осуществляющими регистрацию результатов сварки с их последующей выдачей в виде распечатанного протокола.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальных и вертикальных плоскостях предусмотрено выполнить упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Неразъемное соединение полиэтиленовой трубы со стальной предусмотрен заводского изготовления. Узлы соединения "полиэтилен-сталь" заключены в металлический футляр. Предусмотрена антикоррозийная защита по ГОСТ 9.602-05 стального футляра на выходе из земли.

Обозначение трассы подземного газопровода предусмотрена путем установки опознавательных столбиков знаков и укладки сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Огнеопасно-газ" на расстоянии 0,2м от верхней образующей газопровода.

Установка опознавательных столбиков и опознавательных знаков (на постоянные ориентиры) предусмотрена в контрольных точках. Столбики предусмотрено установить с правой стороны от газопровода по ходу газа на расстоянии 1м от оси.

Надземный стальной газопровод среднего давления Р 0,3МПа диаметром 108х4,5мм (от места выхода из земли до ввода в проектируемое ШПП-RG-07-2У1) предусмотрено выполнить из труб электросварных по ГОСТ 10704-91 В СТ.3сп.ГОСТ 380-94 и проложены на опоре на высоте 1,2м от уровня земли.

После монтажа надземный газопровод предусмотрено окрасить в желтый цвет 2-мя слоями грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82 и 2-мя слоями эмали НЦ-132К по ГОСТ 6631-74.

Согласно "Правилам охраны газораспределительных сетей" утвержденных Постановлением Правительства РФ от 20.11.2000г. N 878, установлена охранная зона:

- вдоль трассы проектируемого газопровода в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 3м со стороны алюминиевого провода и в 2-х метрах с противоположной стороны.

Шкафной газорегуляторный пункт ШПП-RG-07-2У1 с четырьмя линиями редуцирования (регулятор RG/2МВ (2шт.) и РДНК-1000 (2шт.), с фильтром типа ФГ на каждой линии редуцирования, с газовым обогревом предназначен:

- для снижения среднего давления газа (Рвх.расч 0,29407МПа,) до низкого (Рвых.=0,003МПа) на малоэтажную жилую застройку и (Рвых.=0,005МПа) на крышную котельную 17-ти этажного жилого дома жилой застройки в границах улиц: Л.Шмидта, Профсоюзной, Саперной;

- автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении и понижении выходного давления сверх допустимых значений.

Выход 1 (на малоэтажную жилую застройку).

Давление газа до и после регулятора RG/2МВ Русл. =0,3МПа,
Рвх.расч.=0,29407МПа; Рвых.=0,003МПа.

Предел настройки сбросного клапана 1,15 (0,00345МПа), отключающего устройства: при повышении 1,25 (0,00375МПа); при понижении 0,75 (0,00225МПа).

Максимальная пропускная способность ШПП-RG-07-2У1, с регулятором RG/2МВ при Рвх.расч.=0,29407МПа $Q_{max}=1275 \text{ м}^3/\text{ч.}$)

Выход 2. (на крышную котельную 17-ти этажного жилого дома)

Давление газа до и после регулятора РДНК-1000 Русл. 0,3МПа,
Рвх.расч.=0,29407МПа; Рвых.=0,0045МПа,

Предел настройки сбросного клапана 1,15 (0,005175МПа), отключающего устройства:
при повышении 1,25 (0,005625МПа); при понижении 0,75 (0,003375МПа).

Максимальная пропускная способность ШРП-RG-07-2У1, с регулятором РДНК-1000
при Рвх.расч.=0,29407МПа Q_{\max} -235 $\text{м}^3/\text{ч}$.)

Для вентиляции шкафа конструкцией предусматриваются вентиляционный патрубок
и жалюзийная решетка в дверце шкафа. Сбросные свечи d_{y20} , выведены на 4м выше уровня
земли.

Заземление УГРШ предусмотрено выполнить от контура в соответствии с требовани-
ями ПУЭ. Сопротивление контура заземления не более 10 Ом.

ШРП и продувочные свечи входят в зону защиты проектируемого молниеприемника.
Контур молниеприемника отдельный. Сопротивление контура заземления молниеприемника
не более 10 Ом.

ШРП предусмотрено установить на раме. Снаружи на дверцах ШРП согласно п.
5.6.19 ПБ 12-529-03 предусмотрены предупреждающие надписи: "Огнеопасно-Газ!".

Предусмотрено ограждение ШРП.

В целях обеспечения нормальных условий эксплуатации газораспределительных се-
тей и исключения возможности их повреждения, предусмотрено установка охранной зоны
вокруг отдельно стоящего ШРП-RG-07-2У1 в виде территории ограниченной замкнутой ли-
нией проведенной на расстоянии 10м от границ объекта.

Газопровод низкого давления.

Проектом предусматривается присоединение к газораспределительной сети:

- двух крышных котельных 17-ти этажных 95 квартирных жилых домов башенного
типа, каркасных, с монолитными железобетонными перекрытиями, со встроенными магази-
нами и крышными котельными (дома Д-1 и Д-2) жилой застройки в границах улиц: Л.
Шмидта, Профсоюзной, Саперной в Октябрьском районе г. Самары.

- двух крышных котельных 17-ти этажных 4-х секционных жилых домов, каркасных,
сборно-монолитных, со встроенными магазинами и крышными котельными (дома Б-1 и Б-2)
жилой застройки в границах улиц: Л. Шмидта, Профсоюзной, Саперной в Октябрьском рай-
оне г. Самары.

- четырехэтажных жилых домов, состоящих из отдельных секций-квартир, собранных
в восемь блок-секций (блок-секции А-1-1 ... А-1-4 и А-2-1 ... А-2-4) в жилой застройке в
границах улиц: Л. Шмидта, Профсоюзной, Саперной в Октябрьском районе г. Самары.

Газоснабжение малоэтажных жилых домов жилой застройки производится газопроводом
низкого давления диаметром 108х3,5мм, ПЭ80 ГАЗ SDR11 диаметром 110х10,0 мм ГОСТ Р
50838-2009 от ШГРП-выход №1.

Газоснабжение крышной котельной жилого дома предусматривается газопроводом низ-
кого давления диаметром 108х3,5мм, ПЭ80 ГАЗ SDR11 ф110х10,0 ГОСТ Р 50838-2009 от
ШГРП-выход №2.

Проектом предусматривается надземная прокладка стальных газопроводов низкого дав-
ления диаметром 108х3,5мм от ШРП-RG-07-2У1 до опуска в землю, подземная прокладка
полиэтиленовых газопроводов ПЭ80 ГАЗ SDR11 диаметром 110х10,0мм от опуска в землю
после ГРПШ до выхода из земли и надземного газопровода диаметром 108х3,5мм от точки
выхода из земли до котельной.

Газопроводы из полиэтиленовых труб ПЭ80 ГАЗ SDR11 ф110х10,0 предусмотрено про-
ложить на глубине не менее 1,5-2,0 м до верха трубы.

Газопроводы низкого давления из стальных труб проложены по фасадам зданий, на опо-
рах высотой 5,0 м при переходах через дорогу, на высоте 2,2-3,0 м для прохода людей.

Протяженность стальных газопроводов диаметром 273х5,0мм-15м, диаметром
108х3,5мм-152,0 м, диаметром 89х3,0мм-520,0 м, диаметром 57х3,0мм-25,0 м, диаметром
25х3,0мм-98,0 м.

Протяженность газопровода из полиэтиленовых труб ПЭ80 ГАЗ SDR11 ф110х10,0-71,0 м, диаметром 90х8,2мм-51,0 м.

3.2.3. Организация службы газового хозяйства.

Технический надзор за газовым хозяйством предусматривается специализированной службой, имеющей лицензию на данный вид деятельности.

3.2.4. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций.

Положительное экспертное заключение № 279 МЧС России на раздел «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» от 28.06.2006 года.

3.2.5. Противопожарные мероприятия.

Мероприятиями по обеспечению нормативных требований по пожарной безопасности сетей газоснабжения предусматривается:

- размещение зданий и сооружений с соблюдением противопожарных разрывов;
- применение технологического оборудования, снижающего или исключаящего пожарную опасность.

3.2.6. Охрана окружающей среды.

Проектными решениями предусматривается максимальное сохранение плодородного слоя грунта по трассе газопровода, минимальное его загрязнение и ухудшение качества (смешивание с неплодородным слоем).

Воздействие на окружающую среду технологического процесса строительства носит временный характер.

Строительные материалы, техника и бытовки для работающих размещаются на специально обустроенных площадках.

На стройплощадке предусмотрена установка биотуалетов.

Все отходы при строительстве, промасленная ветошь и другой строительный мусор складироваться и по мере накопления вывозятся на полигон ТБО.

По результатам оценки общего воздействия объекта на окружающую среду установлено, что рассматриваемый объект соответствует требованиям природоохранного законодательства и является экологически безопасным при условии реализации проектных решений в полном объеме.

3.2.7. Санитарно-эпидемиологическая безопасность.

Положительное заключение Государственной экологической экспертизы по материалам экологического обоснования намечаемой деятельности «Размещение жилой застройки в границах улиц Лейтенанта Шмидта, Профсоюзной, Саперной, К. Цеткин, Конноармейской, К. Либнехта и переулка Плотничного в Октябрьском районе г. Самары» для ООО «Стройпроектсервис» от 18.04.2003г. за № 252-Э.

3.2.8. Промышленная безопасность.

Строительство газопровода предусмотрено в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы», СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов».

Проектируемый газопровод предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ-80 SDR11ГАЗ, изготовленных в соответствии с ГОСТ Р 50838-2009 и стальных электросварных труб ГОСТ 10704-91.

Соединительные части и детали полиэтиленовых газопроводов предусмотрены заводского изготовления.

Соединение полиэтиленовых труб предусмотрено сваркой нагретым инструментом встык и электромуфтовой сваркой со встроенным нагревательным элементом.

Сварное соединение стальных труб должно быть равнопрочно основному металлу труб или иметь гарантированный заводом-изготовителем, согласно стандарту или техническим условиям на трубы, коэффициент прочности сварного соединения с записью в сертификате на трубы.

Для соединения полиэтиленовых труб со стальными предусмотрены неразъемные соединения «полиэтилен-сталь» усиленного типа в соответствии с ТУ 2248-025-00203536-96.

Пневматическое испытание газопровода предусмотрено в соответствии табл. 15 и 16 СП 62.13330.2011 Газораспределительные системы.

Проверка целостности сварных швов газопроводов предусмотрена:

- полиэтиленовых - ультразвуковым методом контроля;
- стальных - радиографическим методом контроля.

Применяемое газовое оборудование и материалы имеют сертификаты на соответствие требованиям безопасности и разрешение Ростехнадзора на применение.

Промышленная безопасность при эксплуатации систем газоснабжения обеспечивается:

- использованием технологического оборудования, имеющего системы автоматического регулирования и контроля, утвержденные в установленном порядке технические условия и сертификаты в области взрыво- и пожаробезопасности;

- наличием штата обслуживающих работников, удовлетворяющих соответствующим квалификационным требованиям и не имеющих медицинских противопоказаний к работе на объекте;

- наличием на объекте нормативных правовых актов и нормативных технических документов, устанавливающих правила ведения работ;

- обеспечением производственного контроля за соблюдением правил безопасности на объекте;

- обеспечением мероприятий по местоположению газопровода в натуре – установкой опознавательных знаков вдоль трассы и подземной прокладки сигнальной ленты желтого цвета с металлизированным проводником;

- организацией охранной зоны газопроводов и шкафов газорегуляторных пунктов.

3.2.9. Организация строительства.

Мероприятиями по организации строительства определены потребности в строительных конструкциях, изделиях, деталях и материалах, основных строительных машинах, механизмах и транспорте, энергоресурсах, кадрах, временных инвентарных зданиях и сооружениях, продолжительности строительства.

Продолжительность строительства-1 месяц.

3.2.10. Оперативные изменения, внесенные в техническую документацию в процессе проведения негосударственной экспертизы.

В процессе проведения негосударственной экспертизы изменения в техническую документацию не вносились.

3.3. Стоимость строительства.

Сметная документация на проведение экспертизы не представлялась.

4. Выводы по результатам рассмотрения.

4.1. По технической части проектной документации.

4.1.1. Техническая часть раздела проектной документации «Жилая застройка в границах улиц Л. Шмидта, Профсоюзной, Саперной в Октябрьском районе г. Самары. Наружный газопровод подземной и наземной прокладки высокого, среднего и низкого давлений» разработана в соответствии исходным данным, действующим нормам и правилам проектирова-

ния, позволяет произвести общую оценку долгосрочных последствий строительства и обеспечивает конструкционную, эксплуатационную надежность и экологическую безопасность на период строительства и расчетный срок эксплуатации объекта.

4.1.2. Газопровод высокого, среднего и низкого давлений не является потенциальным источником чрезвычайных ситуаций. Проведение мероприятий при чрезвычайных ситуациях обеспечивается наличием подъездов для беспрепятственной эвакуации людей с территории трассы и сооружений газопроводов и свободного подъезда для ввода спасательных сил, и средств.

4.1.3. По результатам оценки общего воздействия объекта на окружающую среду рассматриваемый объект соответствует требованиям природоохранного законодательства и является экологически безопасным при условии реализации проектных решений в полном объеме.

4.1.4. Проектные решения обеспечивают противопожарную безопасность объекта.

4.1.5. Применяемое технологическое оборудование имеет утвержденные в установленном порядке технические условия и сертификаты о соответствии и разрешение к применению на территории Российской Федерации и обеспечивает безопасную эксплуатацию при условии соблюдения технических регламентов.

4.1.6. Проектные решения обеспечивают санитарно-эпидемиологическую безопасность объекта.

4.1.7. Соответствие проектных решений действующим нормам и правилам по газопроводам высокого и среднего давления заверено подписью главного инженера Е. Н. Лашко, по газопроводу низкого давления заверено подписью главного инженера Г.В. Мадоновой.

5. Общие выводы:

Проектная документация «Жилая застройка в границах улиц Л. Шмидта, Профсоюзной, Саперной в Октябрьском районе г. Самары. Наружный газопровод подземной и наземной прокладки высокого, среднего и низкого давлений» в составе разделов, указанных в перечне поданных документов, соответствует требованиям технических регламентов.

Технические показатели объекта строительства.

№ п.п.	Наименование показателей	Единица измерения	Количество
1	Протяжённость газопровода, всего, в том числе:	км	1,668
	- высокого давления	км	0,076
	- среднего давления	км	0,660
	- низкого давления	км	0,932
2	Шкафной газорегуляторный пункт с двумя линиями редуцирования УГРП-50В-2	шт.	1
3	Шкафной газорегуляторный пункт с четырьмя линиями редуцирования ШРП –RG-07-2У1	шт.	1
4	Продолжительность строительства	месяц	1

Организация государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий
с правом утверждения заключения государственной экспертизы
Заместитель директора
(квалификационный аттестат МР-Э-31-3-0076)



Эксперты:

ведущий специалист (Раздел: 3.2.2.)
(квалификационный аттестат МС-Э-63-2-4002)

- организация строительства,
начальник отдела (Раздел: 3.2.9.)
(квалификационный аттестат МС-Э-22-2-2871)

- охрана окружающей среды,
ведущий специалист (Раздел: 3.2.6.)
(квалификационный аттестат МС-Э-22-2-2864)

- пожарная безопасность,
ведущий специалист (Раздел: 3.2.5.)
(квалификационный аттестат ГС-Э-33-2-1571)

- промышленная безопасность,
ведущий специалист (Раздел: 3.2.8.)
(квалификационное удостоверение НОА-0032-3276)


В.И. Симкин

В. С. Поздяев


А. В. Каверин


В. А. Синчури


Н. Ф. Косов