



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
РОДИНСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ
РОДИНСКОГО РАЙОНА АЛТАЙСКОГО КРАЯ
НА ПЕРИОД ДО 2028г

2020 год

ОГЛАВЛЕНИЕ

Введение	
I.Общая часть	
Глава 1. Краткая характеристика территории.....	
Глава 2. Характеристика системы теплоснабжения.....	
II. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.....	
Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.....	
Часть 2. Источники тепловой энергии.....	
Часть 3. Тепловые сети.....	
Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.....	
Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии.....	
Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действий источников тепловой энергии.....	
Часть 7. Балансы теплоносителя.....	
Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечением топливом.....	
Часть 9. Техничко-экономические показатели теплоснабжающей организации.....	
Часть 10. Цены и тарифы в сфере потребления.....	
Часть 11. Описание существующих и технологических проблем в системах теплоснабжения поселка.....	
Глава II. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.....	
Часть 1. Данные базового уровня потребления тепла на теплоснабжения.....	
Часть 2. Прогнозы приростов площади строительных фондов.....	
Часть 3. Прогнозы приростов потребления тепловой энергии (мощности).....	
Глава 3. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей.....	
III СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.	
Раздел 1. Показатели перспективного спроса тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения.....	
Раздел 2. Перспективные балансы тепловой мощности, источников тепловой мощности, источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	
Раздел 3. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	
Раздел 4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.....	
Раздел 5. Перспективные топливные балансы.....	
Раздел 6. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.....	
Раздел 7. Решение об определении единой теплоснабжающей организации.....	
Раздел 8. Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	
Раздел 9. Решение по бесхозным сетям.	

ВВЕДЕНИЕ

Проектирование систем теплоснабжения населенных пунктов представляет собой комплексную проблему, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития поселения, в первую очередь его градостроительной деятельности, определенной генеральным планом на период до 2026 года.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития на 15 лет, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможностей их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности, экономичности.

Основой для разработки и реализации схемы теплоснабжения муниципального образования Родинский сельсовет, далее МО Родинский сельсовет, до 2026 года является Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ "О теплоснабжении" (Статья 23. Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов), регулирующий всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленный на устойчивого и надежного снабжения тепловой энергии потребителей.

При разработки схем теплоснабжения руководствовались: Постановление Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения".

Технической базой для разработки являются:

- 1 - исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям (ТС);
- 2 - эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, данные по присоединенным тепловым нагрузкам, их видам и т.д.);
- 3 - конструктивные данные по видам прокладки и применяемым теплоизоляционным конструкциям, сроки эксплуатации тепловых сетей;
- 4 - документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие, лимиты потребления, договоры на поставку топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) и на пользование тепловой энергией, водой, данные потребления ТЭР на собственные нужды, по потерям ТЭР и т.д.).

I. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

Глава 1. Краткая характеристика территории

МО Родинский сельсовет расположен в центральной части Родинского района, Алтайского края и находится на расстоянии 300 км от г. Барнаула. Площадь МО Родинский сельсовет составляет 1386 га.

Родинский сельсовет расположен в юго-западной части Алтайского края, в 300 километрах от краевого центра г. Барнаула. Территория поселения расположена в

Кулундинской степи. Родинский сельсовет граничит с северо-запада с Мирненским сельсоветом, с юго-востока - Каяушенским сельсоветом, с востока - Степно-Кучукским сельсоветом, с западного направления с Шаталовским сельсоветом, Центральный сельсовет- южное направление.

В состав территории МО Родинский сельсовет входит населенный пункт: село Родино.

Таблица 1.1.1 Сведения о площади и численности постоянного населения МО Родинский сельсовет (по состоянию на 01.01.2013г)

Перечень сельских населенных пунктов	Площадь га	количество домовладений	численность проживающего населения, чел.
с. Родино	1386	3793	8972
Всего	1386	3793	8972

Производственную базу МО Родинский сельсовет составляют сельскохозяйственные предприятия.

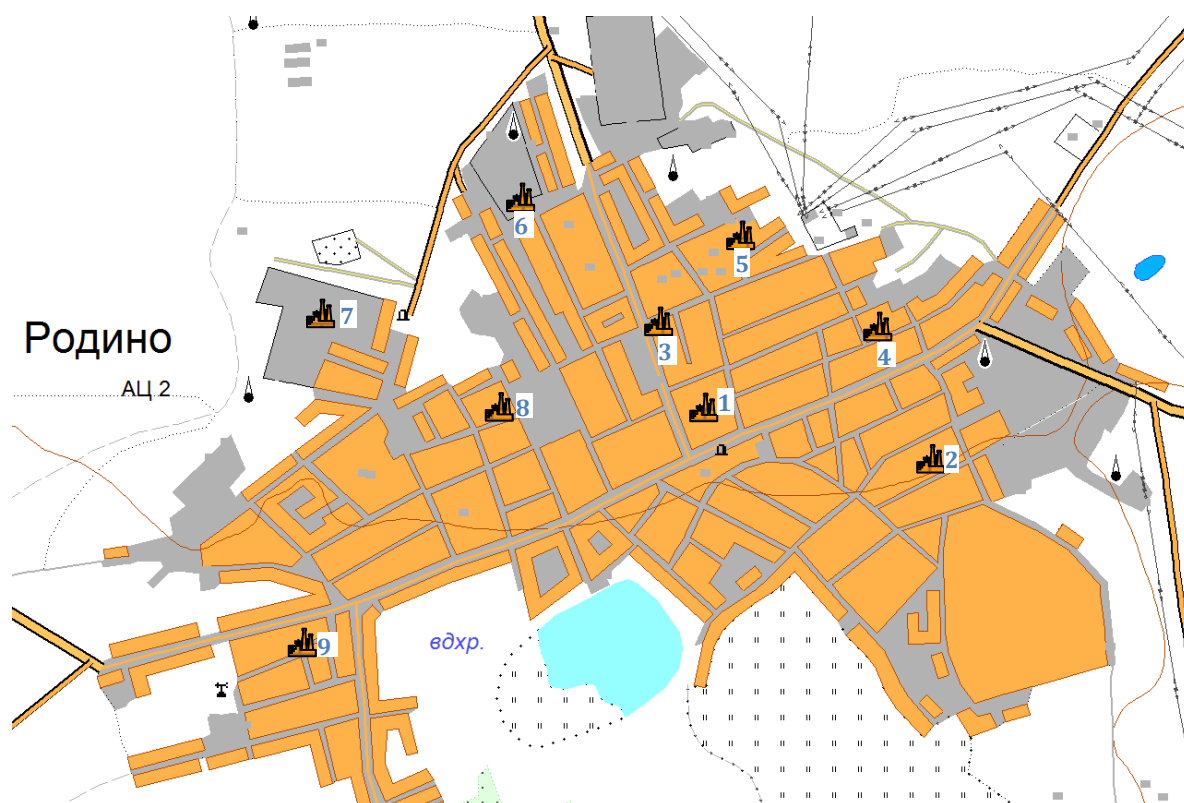
Глава 2. Характеристика системы теплоснабжения.

В МО Родинский сельсовет теплоснабжение жилищного фонда и объектов инфраструктуры осуществляются различными способами – индивидуальными и централизованными источниками тепла.

Централизованным источником теплоснабжения являются 9 отопительных котельных принадлежащих ООО «Тепловик»

Зоны не охваченные источниками централизованного теплоснабжения, имеют индивидуальное теплоснабжение.

Принципиальная схема мест расположения источников тепла в селе Родино представлена на рисунке 1.2.1



Условные обозначения:

 - Котельная

II ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМАМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

В настоящее время централизованное теплоснабжение потребителей МО Родинский сельсовет осуществляется 9 котельными:

- котельная №1 – ул. Чернышевского, №4, (ООО «Тепловик», установленная мощность – 8,68 Гкал/час, температурный график 90/75, система теплоснабжения двухтрубная)
- котельная №2 – ул. Аврамкова, 13, (ООО «Тепловик», установленная мощность – 6,35 Гкал/час, температурный график 90/75, система теплоснабжения двухтрубная)
- котельная №3 – ул. Калинина, 6, (ООО «Тепловик», установленная мощность – 2,19 Гкал/час, температурный график 90/75, система теплоснабжения двухтрубная)
- котельная №4 – ул. Стасовой, 25а, (ООО «Тепловик», установленная мощность – 2,55 Гкал/час, температурный график 90/75, система теплоснабжения двухтрубная)
- котельная №5 – ул. Мелиораторов, 5а (ООО «Тепловик», установленная мощность – 1,63 Гкал/час, температурный график 90/75, система теплоснабжения двухтрубная)
- котельная №6 – ул. Советская, 79а, 5а (ООО «Тепловик», установленная мощность – 1,63 Гкал/час, температурный график 90/75, система теплоснабжения двухтрубная)
- котельная №7 – ул. 40 лет Победы, 16а, 5а (ООО «Тепловик», установленная мощность – 1,55 Гкал/час, температурный график 90/75, система теплоснабжения двухтрубная)
- котельная №8 - , 5а (ООО «Тепловик», установленная мощность – 1,21 Гкал/час, температурный график 90/75, система теплоснабжения двухтрубная)
- котельная №9 - , 5а (ООО «Тепловик», установленная мощность – 1,86 Гкал/час, температурный график 90/75, система теплоснабжения двухтрубная)

Таблица 2.1.1. обобщенная характеристика системы теплоснабжения МО Родинский сельсовет.

№ п/п	Котельные	Установленная мощность Гкал/час	Отпускаемая нагрузка Гкал/час	Температурный график .С	Длина тепловых сетей (двухтрубн), км
1	Котельная №1	8,68	1,52	95-70	3,36
2	Котельная №2	6,35	1,58	95-70	4,38
3	Котельная №3	2,19	0,51	95-70	1,98
4	Котельная №4	2,55	0,8	95-70	4,37
5	Котельная №5	1,63	0,32	95-70	1,59
6	Котельная №6	1,63	0,33	95-70	1,74

7	Котельная №7	1,55	0,37	95-70	2,15
8	Котельная №8	1,21	0,40	95-70	1,86
9	Котельная №9	1,86	0,32	95-70	0,89
	Итого	27,65	6,15		22,32

Зоны действия индивидуальных источников теплоснабжения.

В селе Родино имеется 9 централизованных источников теплоснабжения, расположенных в центральной, южной, северной, восточной и западной частях села. От этих источников отапливаются социально значимые объекты (детские сады, школы, муниципальные учреждения, больница, дом культуры, детская спортивная школа, административные здания), а также многоквартирные жилые дома и индивидуальные жилые дома.

Часть 2. Источники тепловой энергии.
Зона действия котельной №1

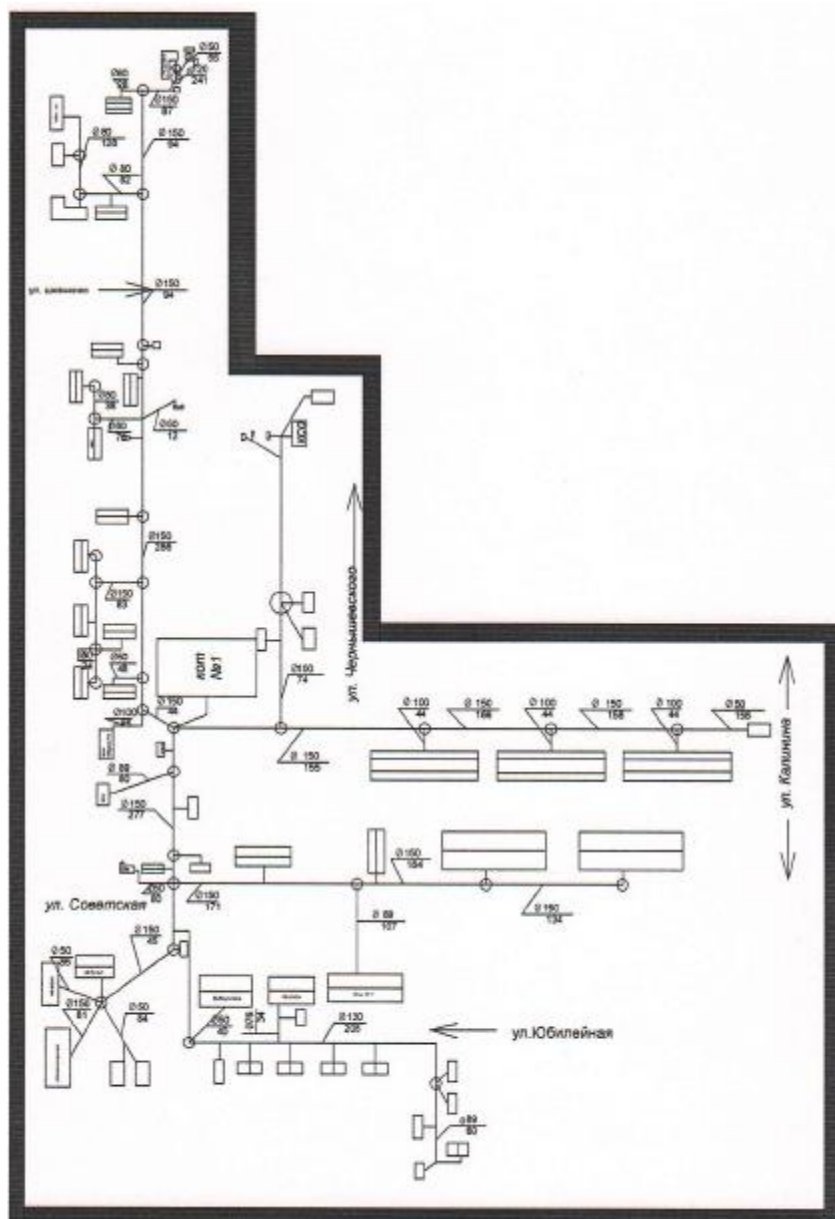


Таблица 2.2.1 Описание котельных

Показатели	Значения
Котельная №1 (ООО "Тепловик")	
а) структура основного оборудования	<p>Вид основного топлива - каменный уголь.</p> <p>Котлоагрегаты:</p> <p>Водогрейный котел Гефест 1,8-95-1 шт.</p> <p>Водогрейный котел КВМ -1,8 КБ (Гефест-1,8-95 ШП) -1 шт.</p> <p>Водогрейный котёл КВ -1,86- 1 шт.</p> <p>Водогрейный котёл КВ -1,86- 1 шт.</p> <p>Водогрейный котёл КВ -1,86- 1 шт.</p>
б) параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования	Установленная тепловая мощность 8,68 Гкал/час.

в) Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности	Располагаемая тепловая мощность 8,634 Гкал/час подключенная тепловая нагрузка (по договорам на 2018 год) 1,52 Гкал/ч
г) объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды	236,3
д) дата последнего капитального ремонта	2009
е) схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок.	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.
ж) способ регулирования отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя	Способ регулирования отпуска тепловой энергии качественный по температурному графику 95/70 °С; выбор температурного графика обусловлен наличием только отопительной нагрузкой и непосредственным присоединением абонентов к тепловым сетям.
з) среднегодовая нагрузка оборудования	Выработка тепловой энергии 8009,98 Гкал/год; полезный отпуск тепловой энергии 7773,68 Гкал/год.
и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	Способ учета тепловой энергии - расчетный
к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии отсутствует.
л) Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют.

Зона действия котельной №2

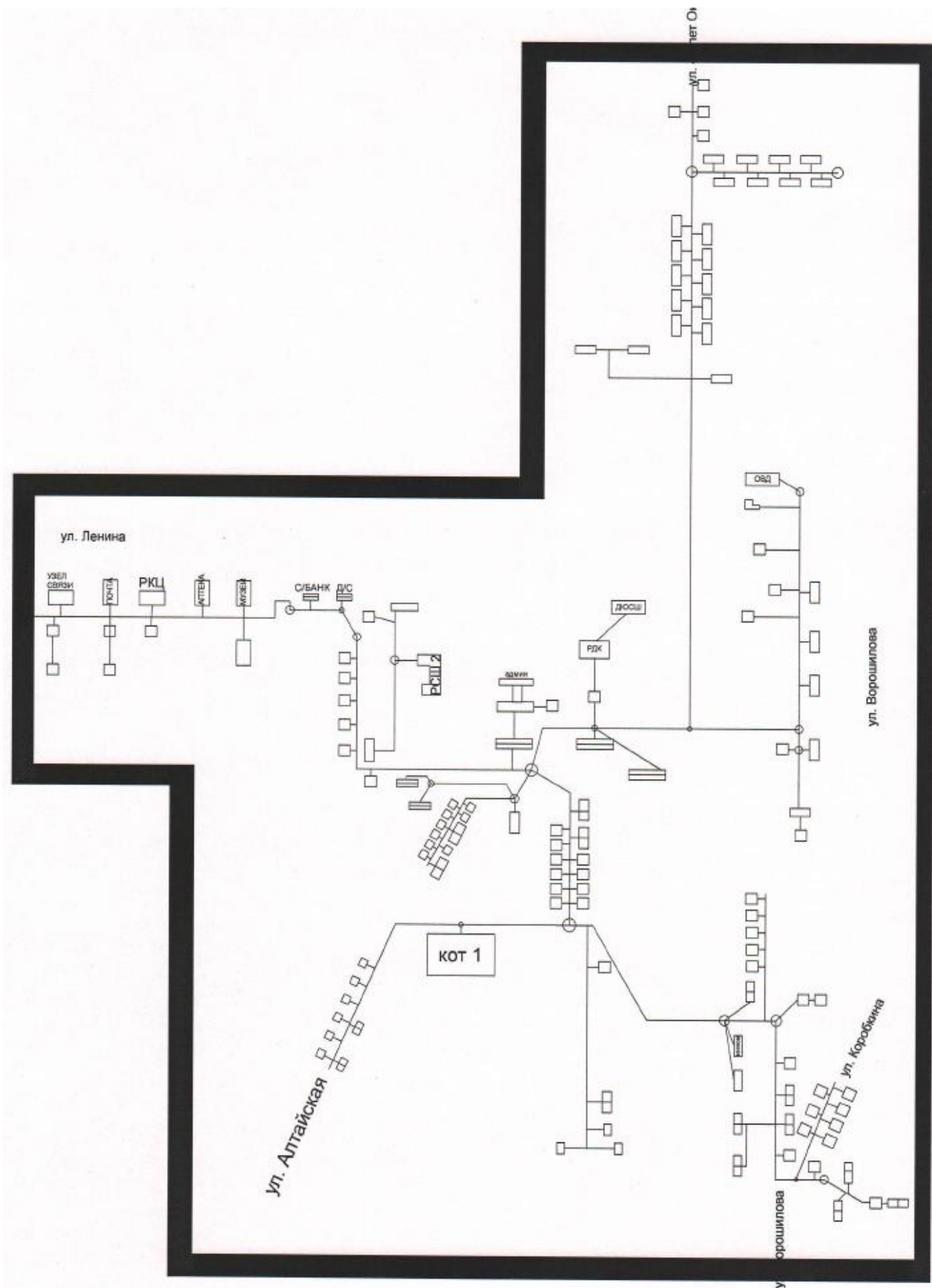


Таблица 2.2.2

Показатели	Значения
Котельная №2 (ООО "Тепловик)	
а) структура основного оборудования	Вид основного топлива - каменный уголь. Котлоагрегаты: Водогрейный котел КВМ-1,8 КБ (Гефест -1,8-95 ШП) -1 шт. Водогрейный котел КВ-1,6-95 – 1шт Водогрейный котел КВ-1,6-95 – 1шт. Водогрейный котел КВ-1,6-95- 1шт.
б) параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования	Установленная тепловая мощность 6,35 Гкал/час.
в) Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности	Располагаемая тепловая мощность 4,77 Гкал/час. подключенная тепловая нагрузка (по договорам на 2018 год) 1,58 Гкал/ч
г) объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды	237,9
д) дата последнего капитального ремонта	2012
е) схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок.	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.
ж) способ регулирования отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя	Способ регулирования отпуска тепловой энергии качественный по температурному графику 95/70 °С; выбор температурного графика обусловлен наличием только отопительной нагрузкой и непосредственным присоединением абонентов к тепловым сетям.
з) среднегодовая нагрузка оборудования	Выработка тепловой энергии 8321,44 Гкал/год; полезный отпуск тепловой энергии 6064,16 Гкал/год.
и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	Способ учета тепловой энергии - расчетный
к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии отсутствует.
л) Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют.

Зона действия котельной №3

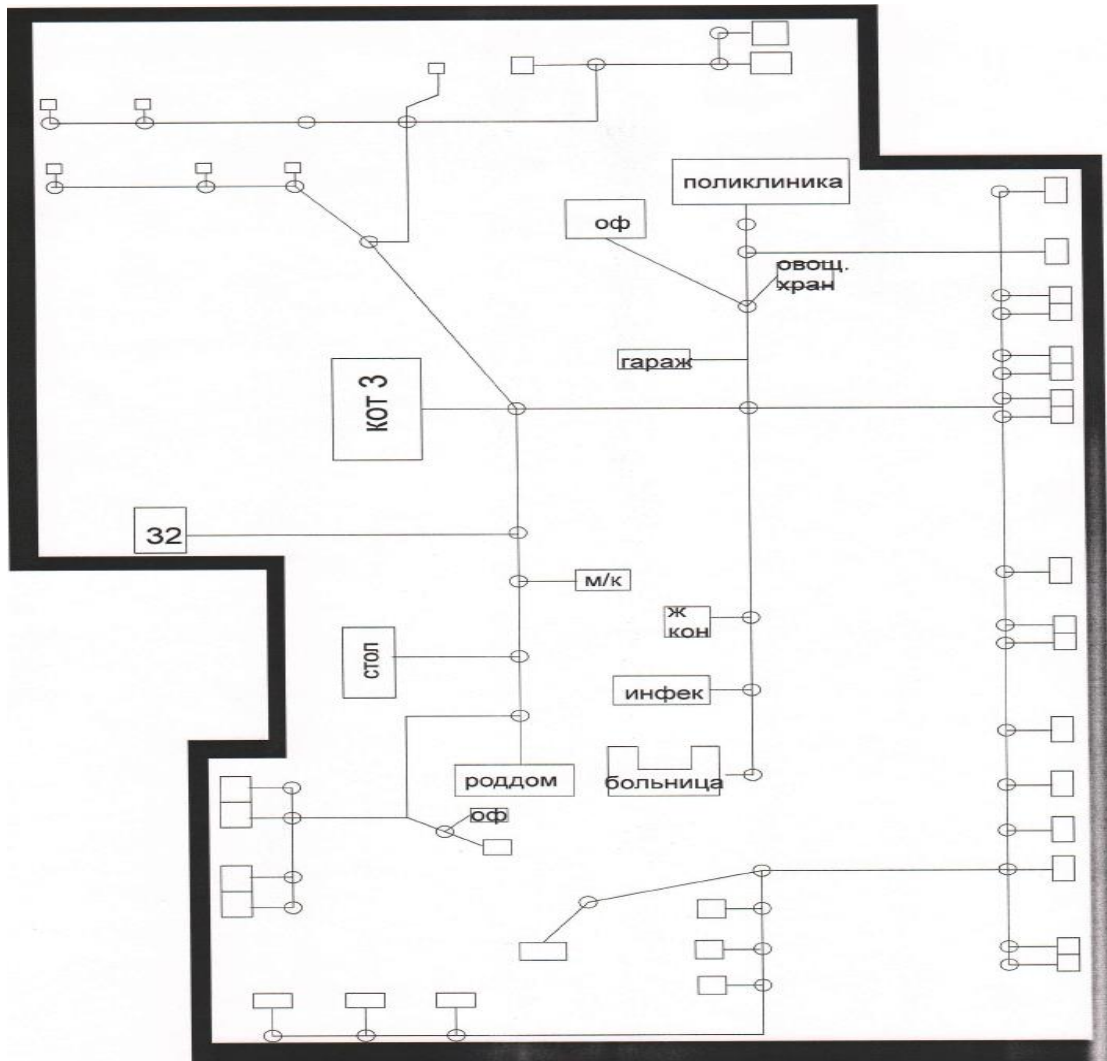
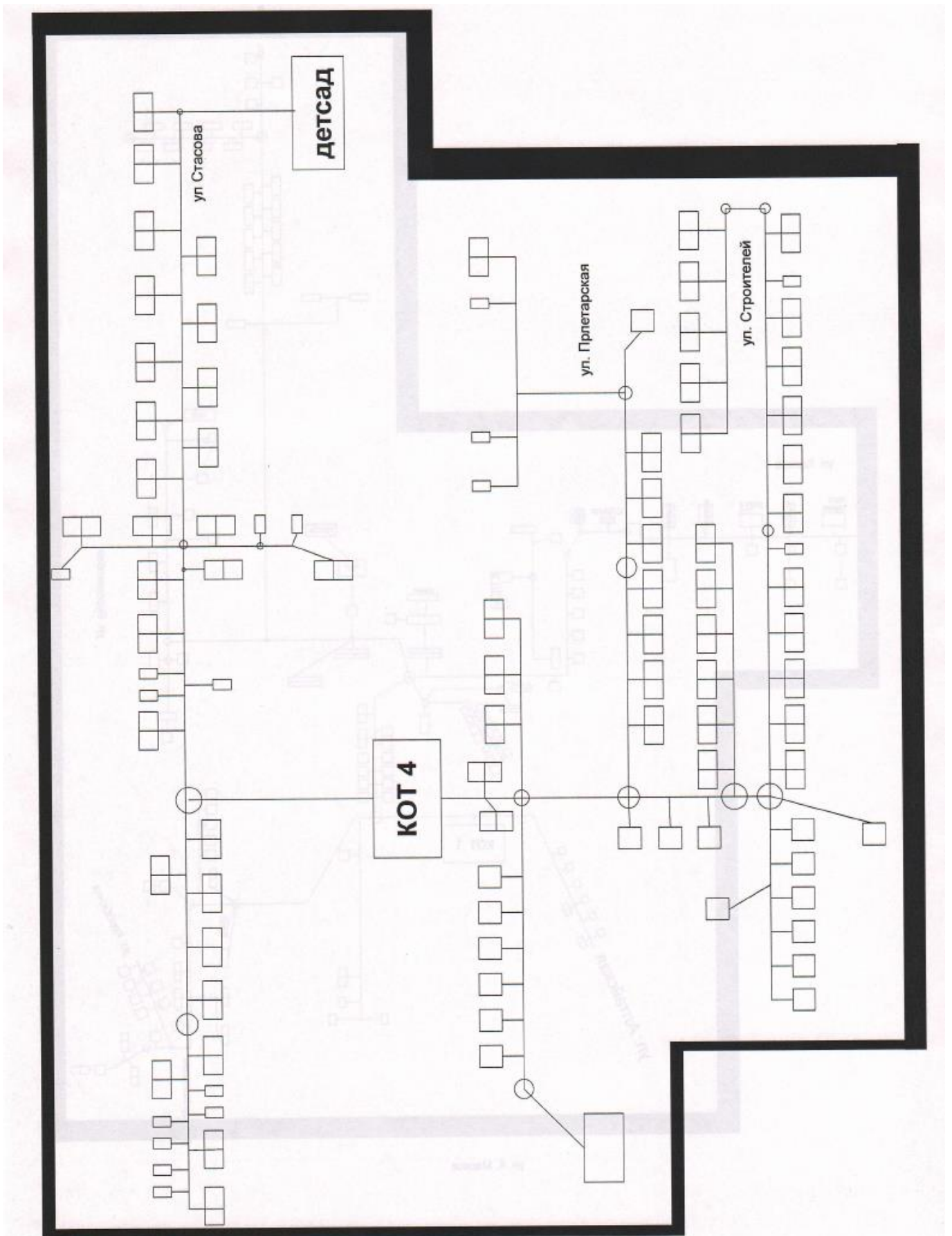


Таблица 2.2.3

Показатели	Значения
Котельная № 3 (ООО "Тепловик")	
а) структура основного оборудования	Вид основного топлива - каменный уголь. Котлоагрегаты: Водогрейный котёл КВЗМ -1,1-95 тн - 1 шт. Водогрейный котёл КВсМ -1,25-95ШП - 1 шт.
б) параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования	Установленная тепловая мощность 2,19 Гкал/час.
в) Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности	Располагаемая тепловая мощность 2,17 Гкал/час. подключенная тепловая нагрузка (по договорам на 2018 год)

	0,51Гкал/ч
г) объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды	101,1
д) дата последнего капитального ремонта	2011
е) схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок.	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.
ж) способ регулирования отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя	Способ регулирования отпуска тепловой энергии качественный по температурному графику 95/70 °С; выбор температурного графика обусловлен наличием только отопительной нагрузкой и непосредственным присоединением абонентов к тепловым сетям.
з) среднегодовая нагрузка оборудования	Выработка тепловой энергии 2706,68 Гкал/год; полезный отпуск тепловой энергии 2049,70 Гкал/год.
и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	Способ учета тепловой энергии - расчетный
к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии отсутствует.
л) Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют.



Зона действия котельной №4

Таблица 2.2.4

Показатели	Значения
Котельная № 4 (ООО "Тепловик)	
а) структура основного оборудования	Вид основного топлива - каменный уголь. Котлоагрегаты: Водогрейный котёл КВсМ 1,86-95ШП - 1 шт. Водогрейный котел ТР 800 - 3 шт.
б) параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования	Установленная тепловая мощность 2,55 Гкал/час.
в) Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности	Располагаемая тепловая мощность 1,75 Гкал/час. подключенная тепловая нагрузка (по договорам на 2018 год) 0,80 Гкал/ч
г) объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды	157,2
д) дата последнего капитального ремонта	2009
е) схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок.	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.
ж) способ регулирования отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя	Способ регулирования отпуска тепловой энергии качественный по температурному графику 95/70 °С; выбор температурного графика обусловлен наличием только отопительной нагрузкой и непосредственным присоединением абонентов к тепловым сетям.
з) среднегодовая нагрузка оборудования	Выработка тепловой энергии 4265,86 Гкал/год; полезный отпуск тепловой энергии 2963,47 Гкал/год.
и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	Способ учета тепловой энергии - расчетный
к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии отсутствует.
л) Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют.

Зона действия котельной №5

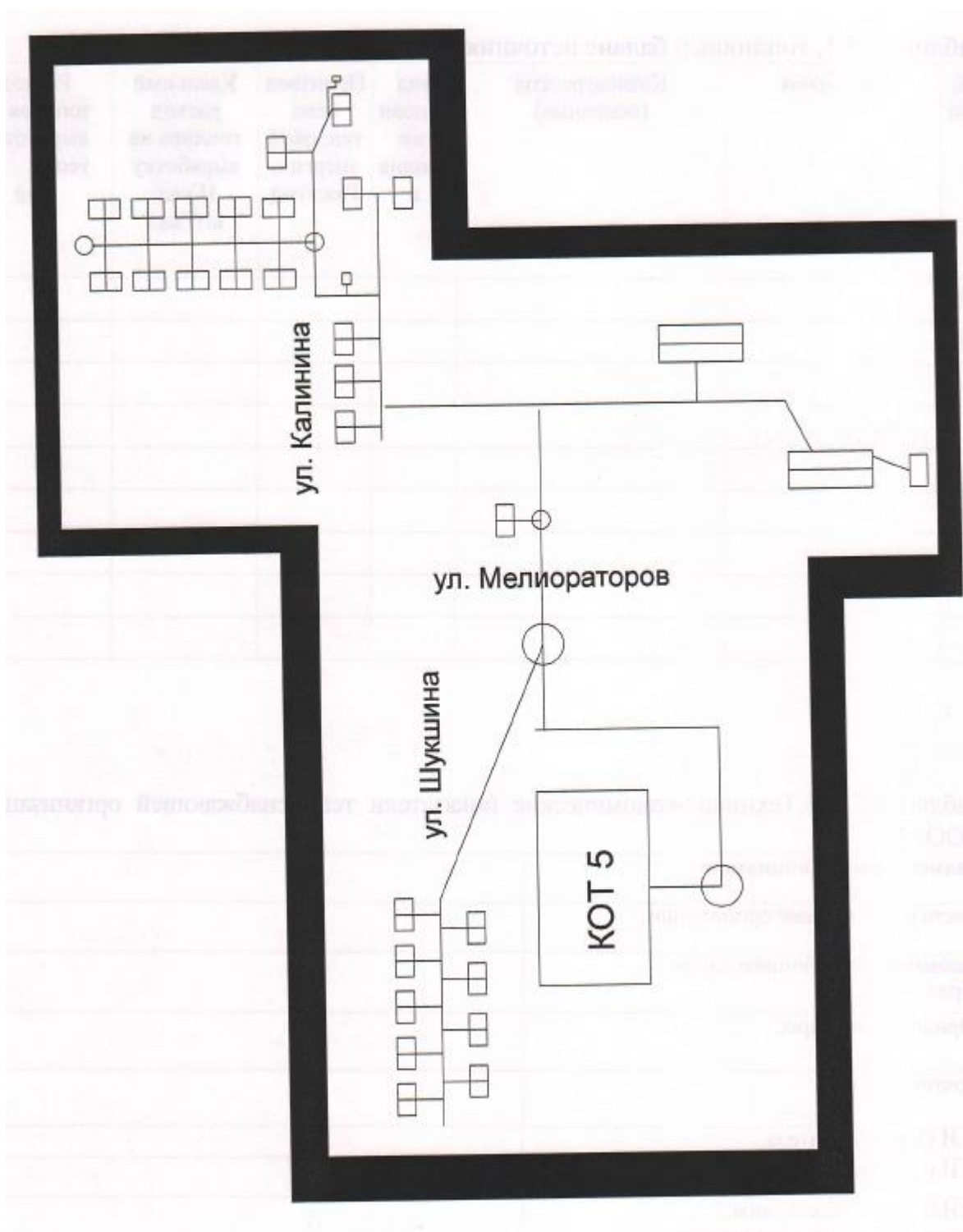


Таблица 2.2.5

Показатели	Значения
Котельная № 5 (ООО "Тепловик")	

а) структура основного оборудования	Вид основного топлива - каменный уголь. Котлоагрегаты: Водогрейный котел КВЗМ 1,1-95тм – 1шт Водогрейный котел ТР-800 (1157) – 1шт
б) параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования	Установленная тепловая мощность 1,63 Гкал/час.
в) Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности	Располагаемая тепловая мощность 1,31 Гкал/час. подключенная тепловая нагрузка (по договорам на 2018 год) 0,32 Гкал/ч
г) объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды	67,0
д) дата последнего капитального ремонта	2011
е) схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок.	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.
ж) способ регулирования отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя	Способ регулирования отпуска тепловой энергии качественный по температурному графику 95/70 °С; выбор температурного графика обусловлен наличием только отопительной нагрузкой и непосредственным присоединением абонентов к тепловым сетям.
з) среднегодовая нагрузка оборудования	Выработка тепловой энергии 1693,62 Гкал/год; полезный отпуск тепловой энергии 1236,22 Гкал/год.
и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	Способ учета тепловой энергии - расчетный
к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии отсутствует.
л) Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют.

Зона действия котельной №6

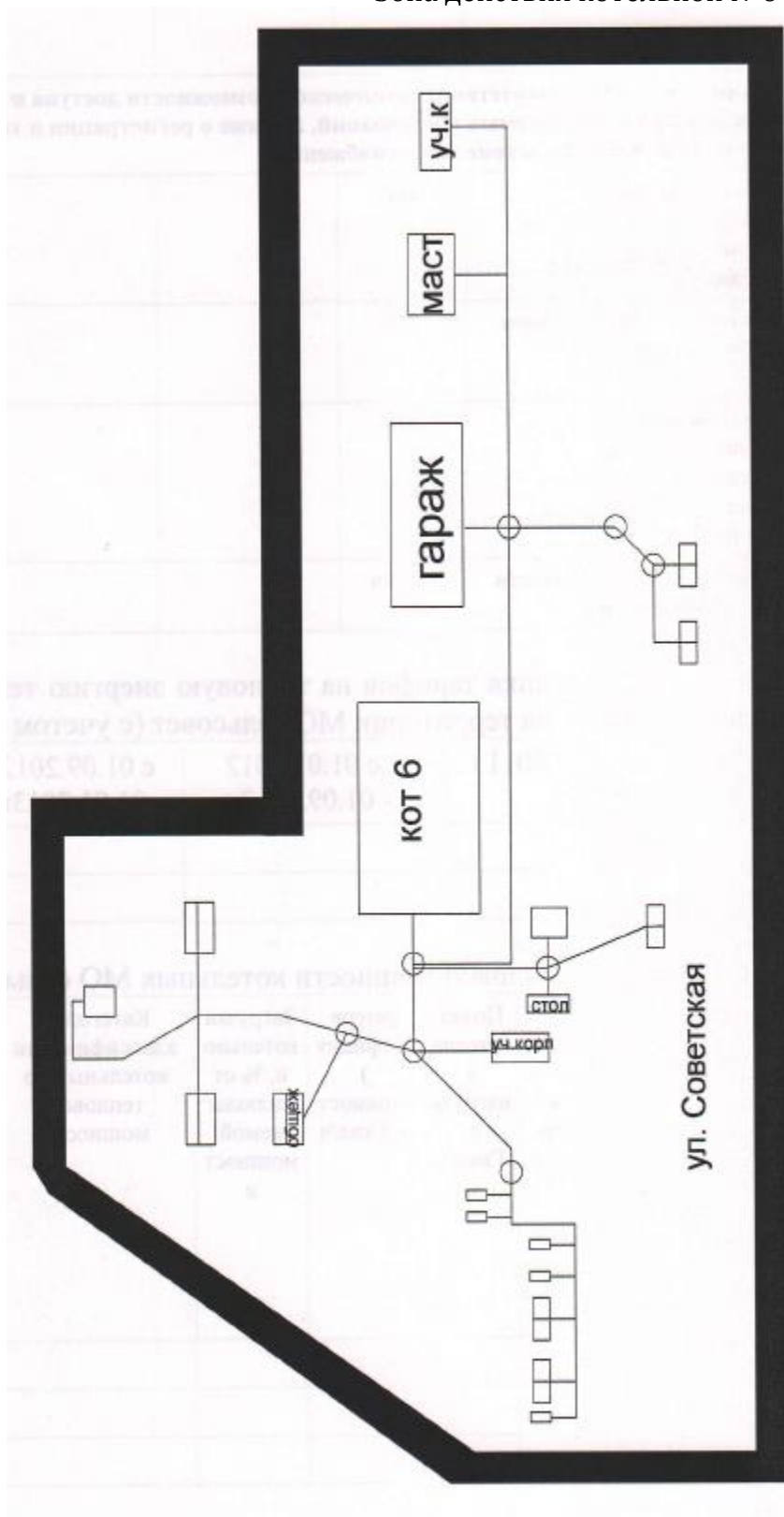


Таблица 2.2.6

Показатели	Значения
Котельная № 6 (ООО "Тепловик)	
а) структура основного оборудования	Вид основного топлива - каменный уголь. Котлоагрегаты: Водогрейный котёл КВ 3М 1,1-95 тн – 1 шт. Водогрейный котел ТР 800 - 1 шт.
б) параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования	Установленная тепловая мощность 1,63 Гкал/час.
в) Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности	Располагаемая тепловая мощность 1,30 Гкал/час. подключенная тепловая нагрузка (по договорам на 2018 год) 0,33 Гкал/ч
г) объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды	71,9
д) дата последнего капитального ремонта	2018
е) схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок.	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.
ж) способ регулирования отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя	Способ регулирования отпуска тепловой энергии качественный по температурному графику 95/70 °С; выбор температурного графика обусловлен наличием только отопительной нагрузкой и непосредственным присоединением абонентов к тепловым сетям.
з) среднегодовая нагрузка оборудования	Выработка тепловой энергии 1739,39Гкал/год; полезный отпуск тепловой энергии 1122,99 Гкал/год.
и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	Способ учета тепловой энергии - расчетный
к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии отсутствует.
л) Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют.

Зона действия котельной №7

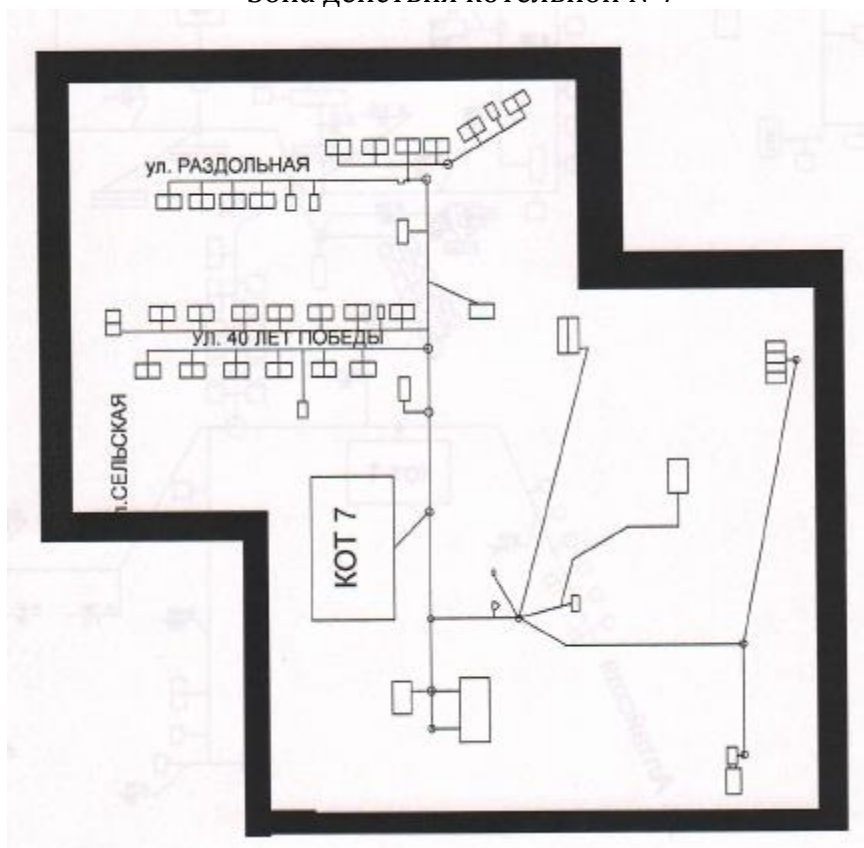


Таблица 2.2.7

Показатели	Значения
Котельная № 7 (ООО "Тепловик)	
а) структура основного оборудования	Вид основного топлива - каменный уголь. Котлоагрегаты: Водогрейный котёл КВР 1,0-95 РС0- 1 шт. Водогрейный котел ТР 800 - 1 шт.
б) параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования	Установленная тепловая мощность 1,55 Гкал/час.
в) Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности	Располагаемая тепловая мощность 1,18 Гкал/час. подключенная тепловая нагрузка (по договорам на 2018 год) 0,37 Гкал/ч
г) объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды	57,1
д) дата последнего капитального ремонта	2018

е) схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок.	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.
ж) способ регулирования отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя	Способ регулирования отпуска тепловой энергии качественный по температурному графику 95/70 °С; выбор температурного графика обусловлен наличием только отопительной нагрузкой и непосредственным присоединением абонентов к тепловым сетям.
з) среднегодовая нагрузка оборудования	Выработка тепловой энергии 1969,29 Гкал/год; полезный отпуск тепловой энергии 1429,69 Гкал/год.
и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	Способ учета тепловой энергии - расчетный
к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии отсутствует.
л) Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют.

Зона действия котельной №8

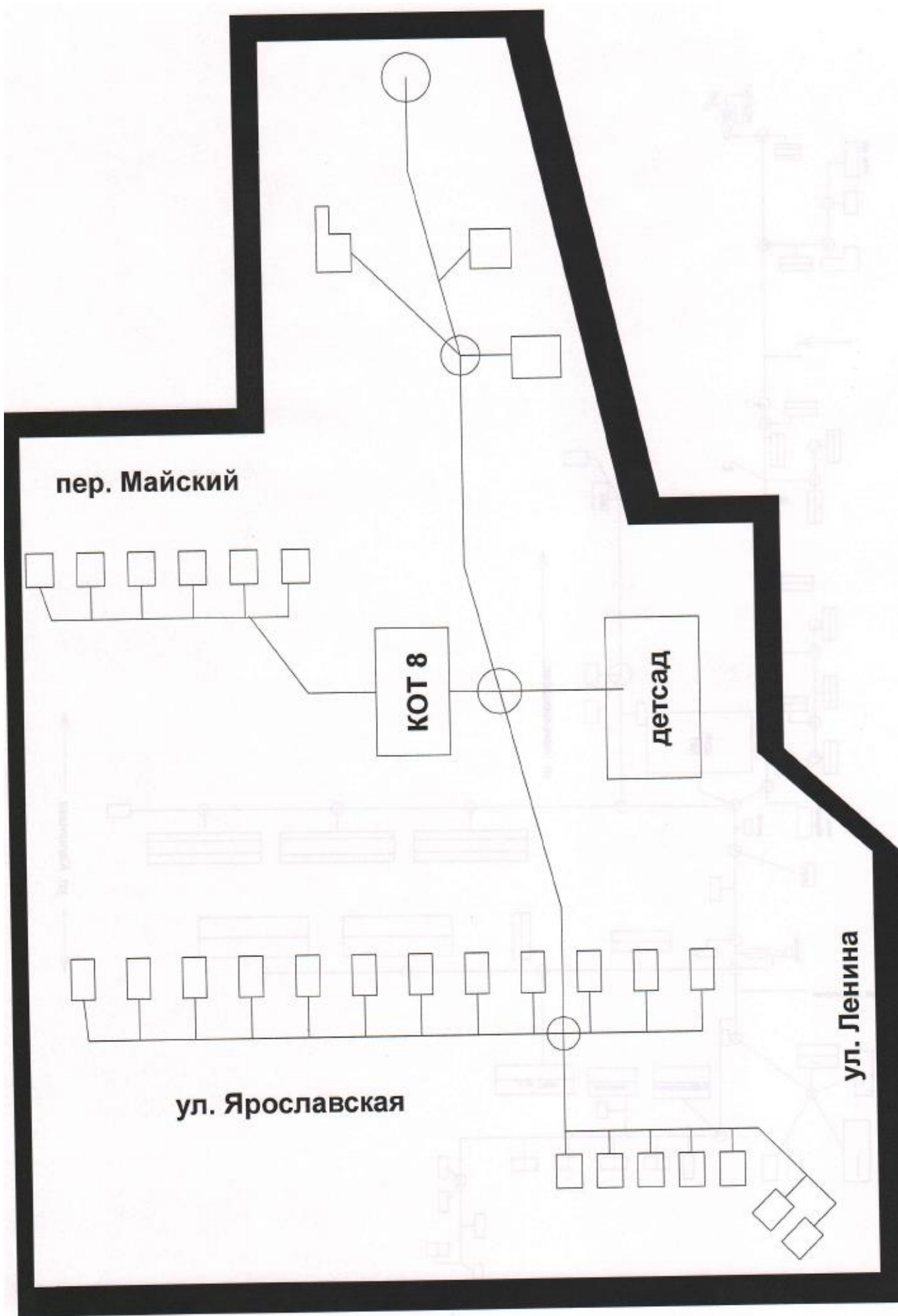


Таблица 2.2.8

Показатели	Значения
Котельная № 8 (ООО "Тепловик)	
а) структура основного оборудования	Вид основного топлива - каменный уголь. Котлоагрегаты: Водогрейный котёл КВР факел - 0,3- 1 шт Водогрейный котел ТР 800 - 1 шт.
б) параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования	Установленная тепловая мощность 1,21 Гкал/час.
в) Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности	Располагаемая тепловая мощность 0,81 Гкал/час. подключенная тепловая нагрузка (по договорам на 2018 год) 0,40 Гкал/ч
г) объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды	62,0
д) дата последнего капитального ремонта	2018
е) схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок.	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.
ж) способ регулирования отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя	Способ регулирования отпуска тепловой энергии качественный по температурному графику 95/70 °С; выбор температурного графика обусловлен наличием только отопительной нагрузкой и непосредственным присоединением абонентов к тепловым сетям.
з) среднегодовая нагрузка оборудования	Выработка тепловой энергии 2108,21 Гкал/год; полезный отпуск тепловой энергии 1266,22 Гкал/год.
и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	Способ учета тепловой энергии - расчетный
к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии отсутствует.
л) Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют.

Зона действия котельной №9

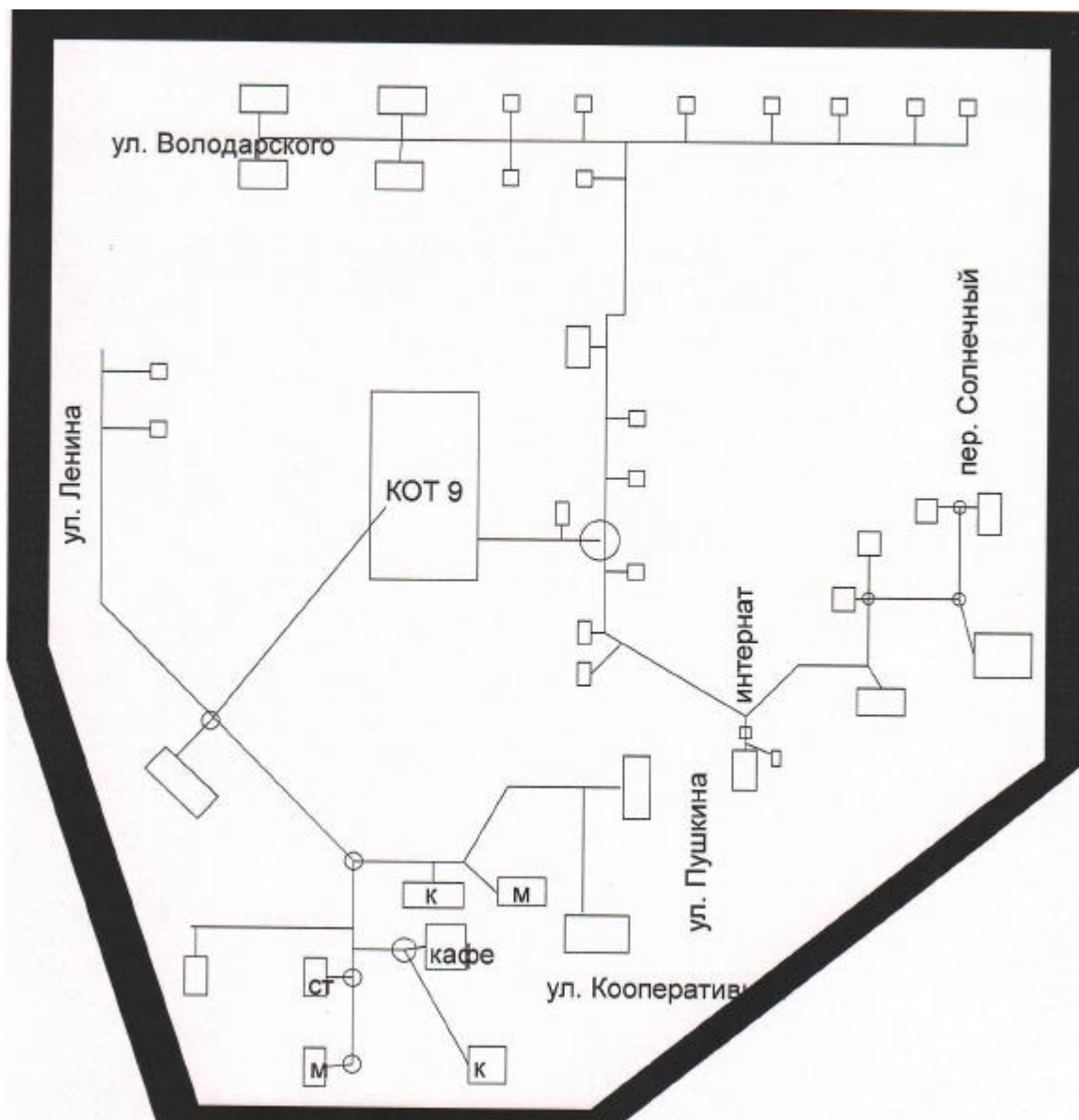


Таблица 2.2.9

Показатели	Значения
Котельная № 9 (ООО "Тепловик")	
а) структура основного оборудования	Вид основного топлива - каменный уголь. Котлоагрегаты: Водогрейный котел КВр – (КБ) Факел 47 – 1шт. Водогрейный котел КВр – 0,65 – 1шт. Водогрейный котел ТР 800 – 1шт.

б) параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования	Установленная тепловая мощность 1,86 Гкал/час.
в) Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности	Располагаемая тепловая мощность 1,54 Гкал/час. подключенная тепловая нагрузка (по договорам на 2018 год) 0,32 Гкал/ч
г) объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды	59,5
д) дата последнего капитального ремонта	2012
е) схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок.	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.
ж) способ регулирования отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя	Способ регулирования отпуска тепловой энергии качественный по температурному графику 95/70 °С; выбор температурного графика обусловлен наличием только отопительной нагрузкой и непосредственным присоединением абонентов к тепловым сетям.
з) среднегодовая нагрузка оборудования	Выработка тепловой энергии 1700,19 Гкал/год; полезный отпуск тепловой энергии 1389,80 Гкал/год.
и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	Способ учета тепловой энергии - расчетный
к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии отсутствует.
л) Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют.

Часть 3. Тепловые сети

Описание тепловых сетей источников теплоснабжения МО Российский сельсовет представлено в табл. 2.3.1-2.3.9

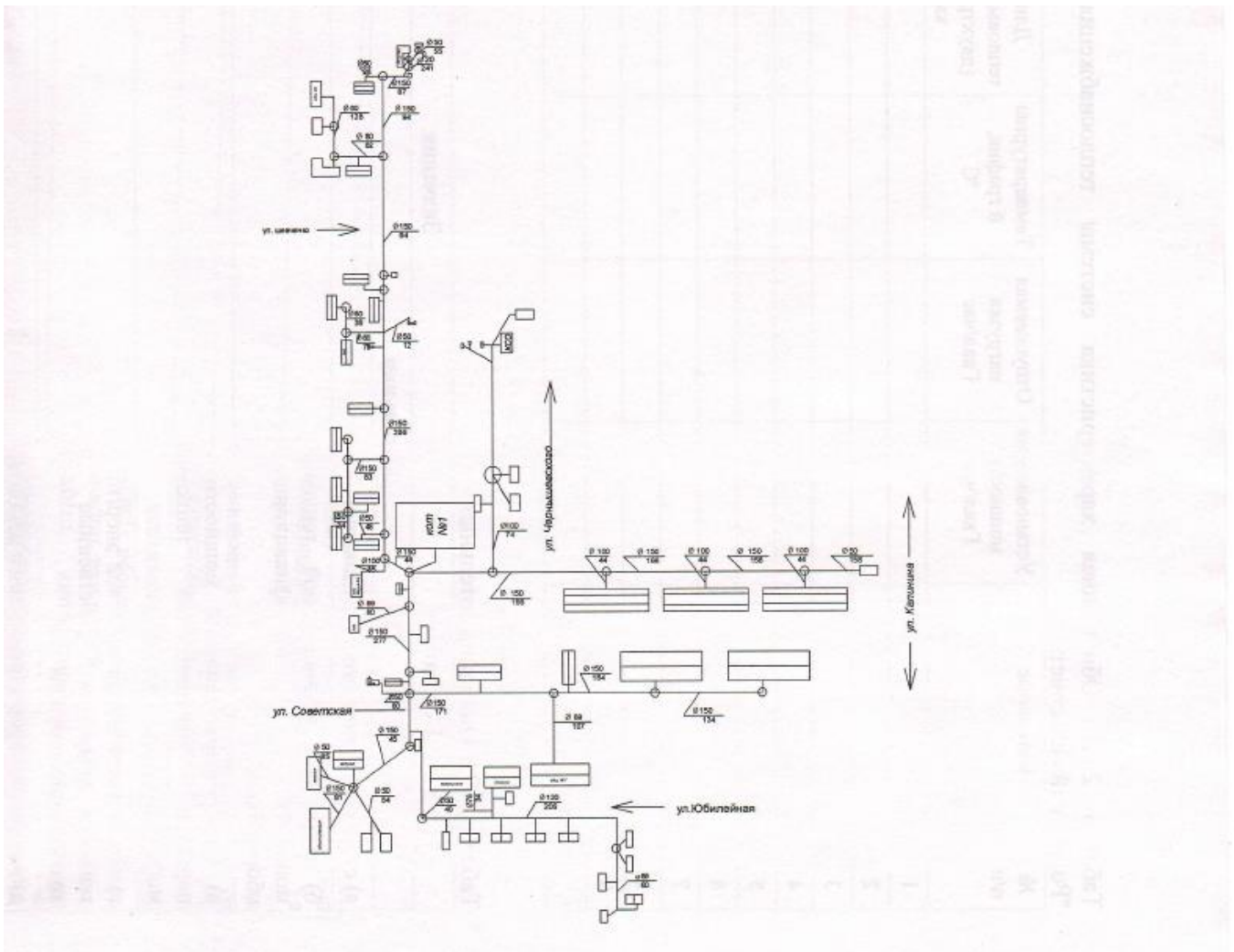


Таблица 2.3.1. Описание тепловой сети котельной №1

Показатели	Описание, значение
Котельная №1 (ООО "Тепловик")	
а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до вводов жилой квартал и к социально значимым объектам	Для системы теплоснабжения от котельной №1 с. Родино принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии в сетевой воде потребителям. Расчетный температурный график - 95/70 °С.
б) параметры тепловых сетей, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, характеристика грунтов в местах прокладки	Тепловая сеть водяная 2-х трубная; материал трубопроводов - сталь; способ прокладки - подземная и надземная; компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет естественных изменений направления теплотрассы, а также применения П образных компенсаторов. Грунты в местах прокладки в основном суглинистые.
в) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях	Запорно-регулирующая арматура на тепловых сетях - вентили, задвижки, краны.
г) описание типов и строительных особенностей тепловых камер	Строительная часть тепловых камер выполнена из бетонных колец и кирпича..

	Высота камер не более 1,8 - 2 м. Наличие - размещение запорно-регулирующей арматуры, проведение обслуживающих и ремонтных работ.
д) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети	отпуск теплоты осуществляется согласно утвержденному графику 95/70 °С и температуре наружного воздуха.
е) статистика отказов тепловых сетей более суток (аварий, инцидентов) за последние 5 лет	Статистика отказов тепловых сетей отсутствует.
ж) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных и текущих ремонтов	Гидравлическое испытания проводятся регулярно
и) описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных)	Летние ремонты проводятся ежегодно
к) описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	Норматив потерь тепловой энергии в тепловых сетях составляет 1013,6 Гкал/год.
л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их использования	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют.
м) описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	Тип присоединения потребителей к тепловым сетям - непосредственное с качественным регулированием температуры теплоносителя по температуре наружного воздуха; нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует; имеется только отопительная нагрузка.
н) Наличие коммерческого приборного учета тепловой энергии отпущенной из тепловой сети потребителям.	1 прибор учета тепловой энергии.
о) Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих предприятий используемых средства автоматизации, телемеханизации и связи	диспетчерские службы не востребованы.
п) перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	Бесхозяйных сетей не выявлено

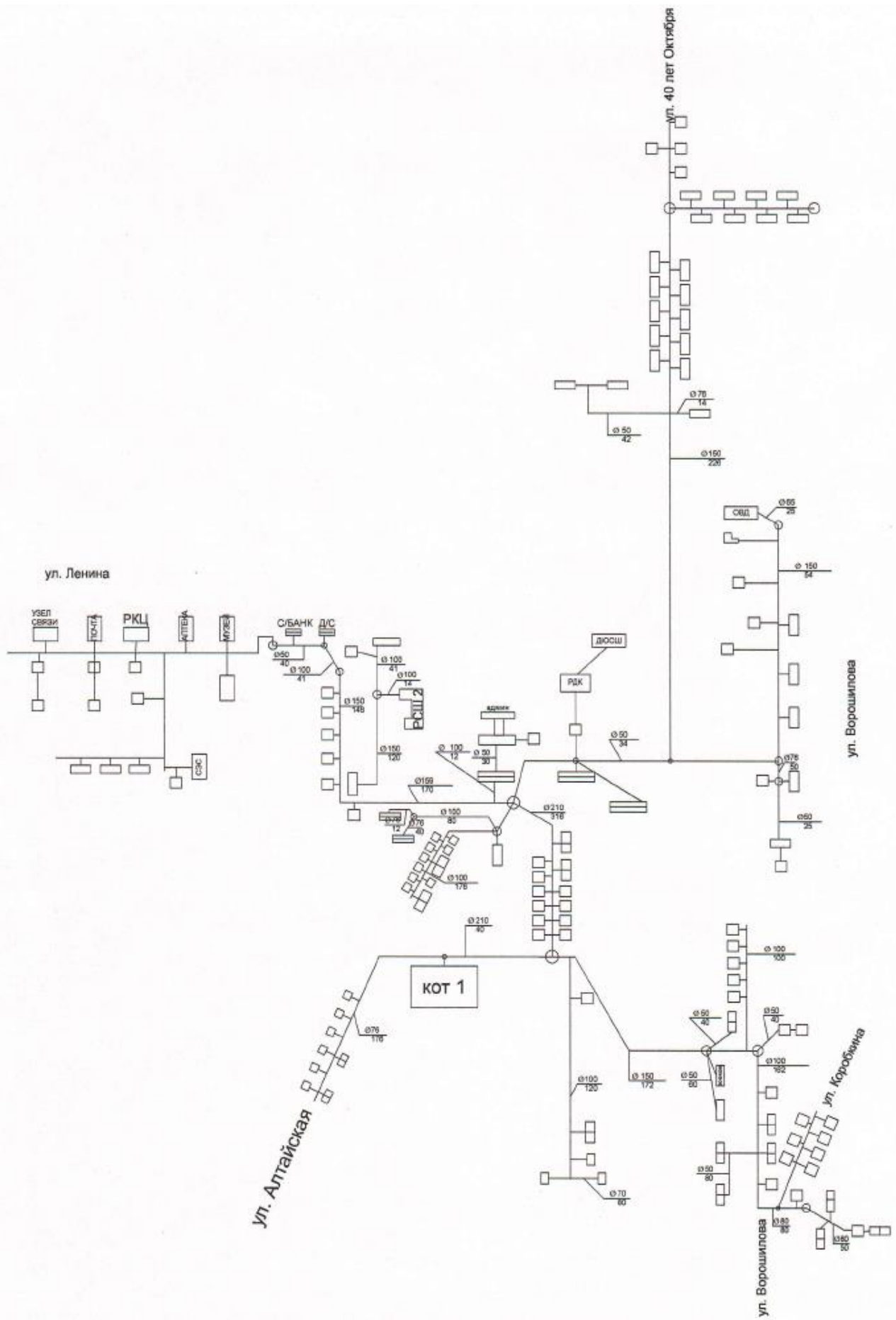


Таблица 2.3.2. Описание тепловой сети котельной №2

Показатели	Описание, значение
Котельная №2 (ООО "Тепловик)	
а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до вводов жилой квартал и к социально значимым объектам	Для системы теплоснабжения от котельной №1 с. Родино принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии в сетевой воде потребителям. Расчетный температурный график - 95/70 °С.
б) параметры тепловых сетей, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, характеристика грунтов в местах прокладки	Тепловая сеть водяная 2-х трубная; материал трубопроводов - сталь; способ прокладки - подземная и надземная; компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет естественных изменений направления теплотрассы, а также применения П образных компенсаторов. Грунты в местах прокладки в основном суглинистые.
в) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях	Запорно-регулирующая арматура на тепловых сетях - вентили, задвижки, краны.
г) описание типов и строительных особенностей тепловых камер.	Строительная часть тепловых камер выполнена из бетонных колец и кирпича.. Высота камер не более 1,8 - 2 м. Наличие - размещение запорно-регулирующей арматуры, проведение обслуживающих и ремонтных работ.
д) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети	отпуск теплоты осуществляется согласно утвержденному графику 95/70 °С и температуре наружного воздуха.
е) статистика отказов тепловых сетей более суток (аварий, инцидентов) за последние 5 лет	Статистика отказов тепловых сетей отсутствует.
ж) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных и текущих ремонтов	Гидравлическое испытания проводятся регулярно
и) описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных)	Летние ремонты проводятся ежегодно
к) описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	Норматив потерь тепловой энергии в тепловых сетях составляет 2019,38 Гкал/год.
л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации

участков тепловой сети и результаты их использования	участков тепловых сетей отсутствуют.
м) описание типов присоединений теплотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	Тип присоединения потребителей к тепловым сетям - непосредственное с качественным регулированием температуры теплоносителя по температуре наружного воздуха; нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует; имеется только отопительная нагрузка.
н) Наличие коммерческого приборного учета тепловой энергии отпущенной из тепловой сети потребителям.	1 прибор учета тепловой энергии.
о) Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих предприятий используемых средства автоматики, телемеханизации и связи	диспетчерские службы не востребованы.
п) перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	Бесхозяйных сетей не выявлено

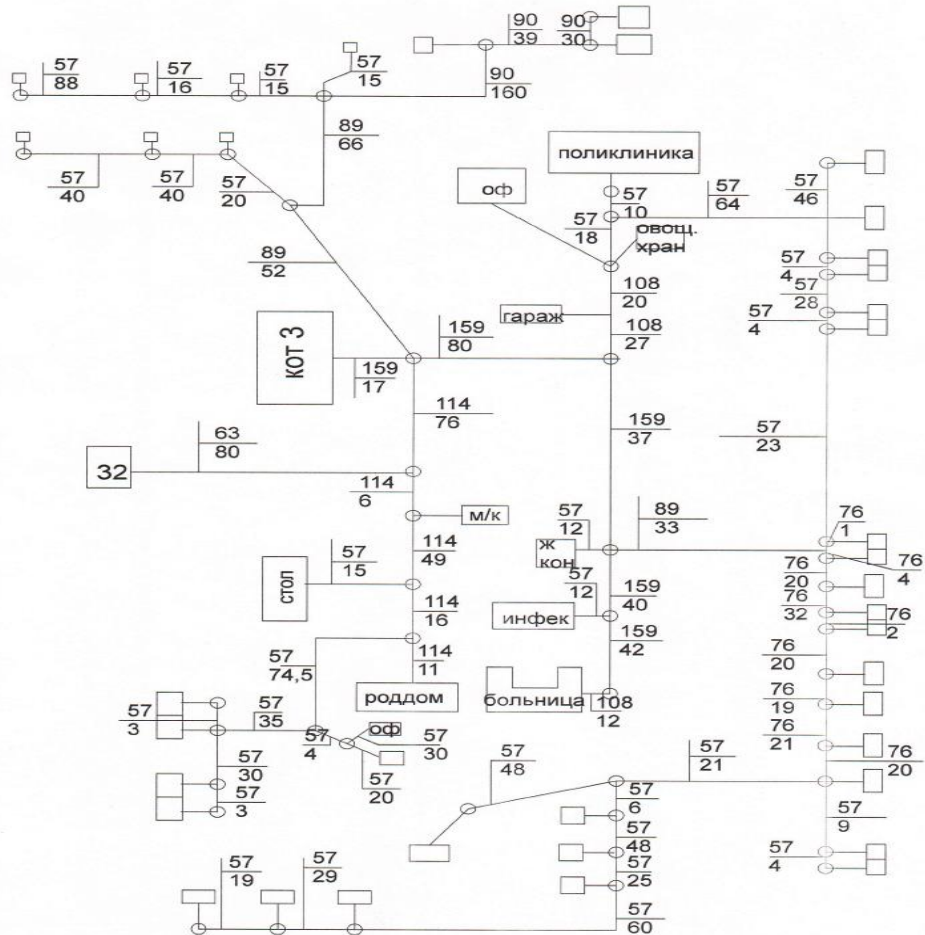


Таблица 2.3.3. Описание тепловой сети котельной №3

Показатели	Описание, значение
Котельная №3 (ООО "Тепловик")	
а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до вводов жилой квартал и к социально значимым объектам	Для системы теплоснабжения от котельной №1 с. Родино принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии в сетевой воде потребителям. Расчетный температурный график - 95/70 °С.
б) параметры тепловых сетей, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, характеристика грунтов в местах прокладки	Тепловая сеть водяная 2-х трубная; материал трубопроводов - сталь; способ прокладки - подземная и надземная; компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет естественных изменений направления теплотрассы, а также применения П образных компенсаторов. Грунты в местах прокладки в основном суглинистые.
в) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях	Запорно-регулирующая арматура на тепловых сетях - вентили, задвижки, краны.

г) описание типов и строительных особенностей тепловых камер.	Строительная часть тепловых камер выполнена из бетонных колец и кирпича.. Высота камер не более 1,8 - 2 м. Наличие - размещение запорно-регулирующей арматуры, проведение обслуживающих и ремонтных работ.
д) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети	отпуск теплоты осуществляется согласно утвержденному графику 95/70 °С и температуре наружного воздуха.
е) статистика отказов тепловых сетей более суток (аварий, инцидентов) за последние 5 лет	Статистика отказов тепловых сетей отсутствует.
ж) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных и текущих ремонтов	Гидравлическое испытания проводятся регулярно
и) описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных)	Летние ремонты проводятся ежегодно
к) описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	Норматив потерь тепловой энергии в тепловых сетях составляет 555,88 Гкал/год.
л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их использования	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют.
м) описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	Тип присоединения потребителей к тепловым сетям - непосредственное с качественным регулированием температуры теплоносителя по температуре наружного воздуха; нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует; имеется только отопительная нагрузка.
н) Наличие коммерческого приборного учета тепловой энергии отпущенной из тепловой сети потребителям.	1 прибор учета тепловой энергии.
о) Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих предприятий используемых средства автоматики, телемеханизации и связи	диспетчерские службы не востребованы.
п) перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	Бесхозяйных сетей не выявлено

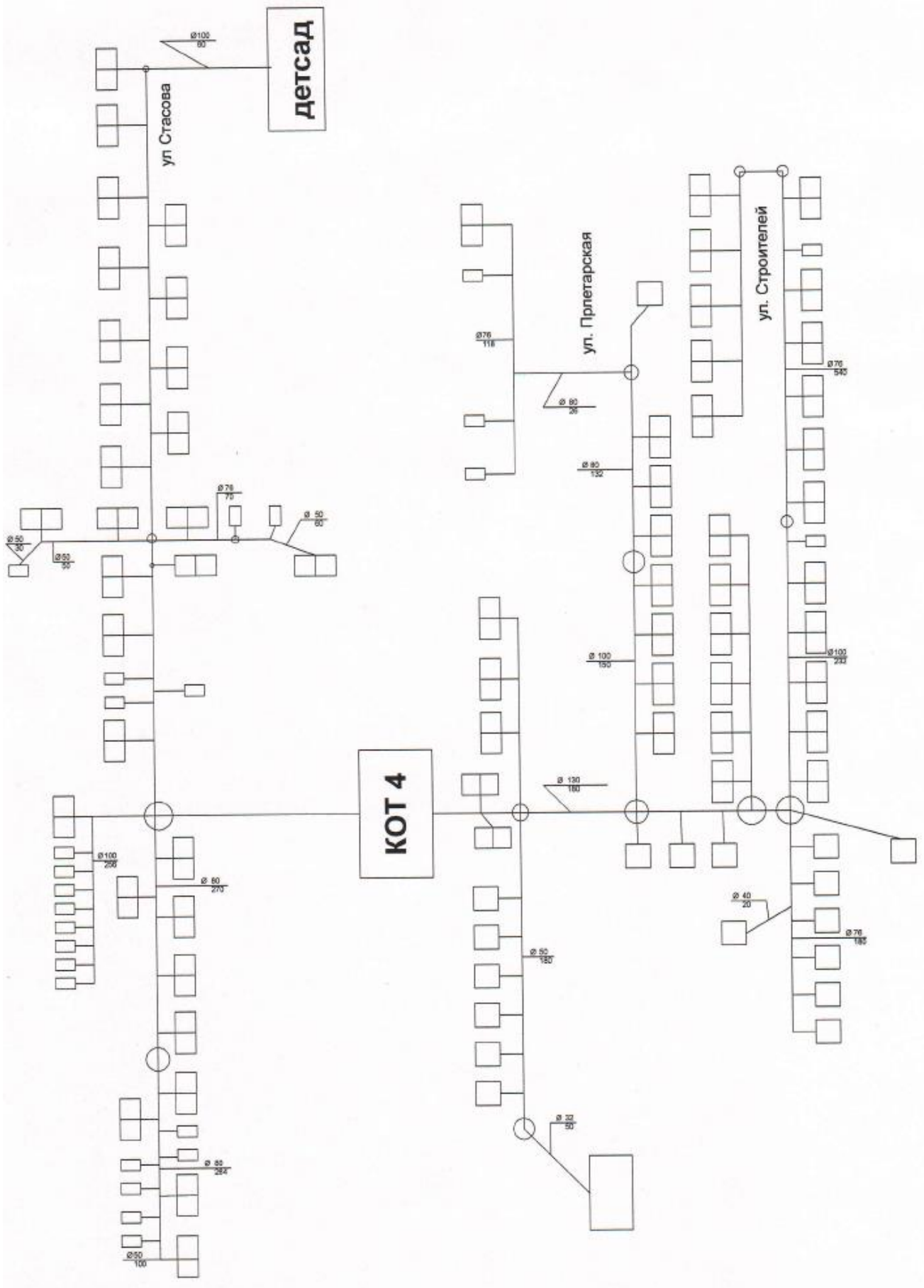


Таблица 2.3.4. Описание тепловой сети котельной №4

Показатели	Описание, значение
Котельная №4 (ООО "Тепловик)	
а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до вводов жилой квартал и к социально значимым объектам	Для системы теплоснабжения от котельной №1 с. Родино принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии в сетевой воде потребителям. Расчетный температурный график - 95/70 °С.
б) параметры тепловых сетей, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, характеристика грунтов в местах прокладки	Тепловая сеть водяная 2-х трубная; материал трубопроводов - сталь; способ прокладки - подземная и надземная; компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет естественных изменений направления теплотрассы, а также применения П образных компенсаторов. Грунты в местах прокладки в основном суглинистые.
в) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях	Запорно-регулирующая арматура на тепловых сетях - вентили, задвижки, краны.
г) описание типов и строительных особенностей тепловых камер.	Строительная часть тепловых камер выполнена из бетонных колец и кирпича.. Высота камер не более 1,8 - 2 м. Наличие - размещение запорно-регулирующей арматуры, проведение обслуживающих и ремонтных работ.
д) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети	отпуск теплоты осуществляется согласно утвержденному графику 95/70 °С и температуре наружного воздуха.
е) статистика отказов тепловых сетей более суток (аварий, инцидентов) за последние 5 лет	Статистика отказов тепловых сетей отсутствует.
ж) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных и текущих ремонтов	Гидравлическое испытания проводятся регулярно
и) описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных)	Летние ремонты проводятся ежегодно
к) описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	Норматив потерь тепловой энергии в тепловых сетях составляет 1145,19 Гкал/год.
л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации

участков тепловой сети и результаты их использования	участков тепловых сетей отсутствуют.
м) описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	Тип присоединения потребителей к тепловым сетям - непосредственное с качественным регулированием температуры теплоносителя по температуре наружного воздуха; нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует; имеется только отопительная нагрузка.
н) Наличие коммерческого приборного учета тепловой энергии отпущенной из тепловой сети потребителям.	1 прибор учета тепловой энергии.
о) Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих предприятий используемых средства автоматики, телемеханизации и связи	диспетчерские службы не востребованы.
п) перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	Бесхозяйных сетей не выявлено

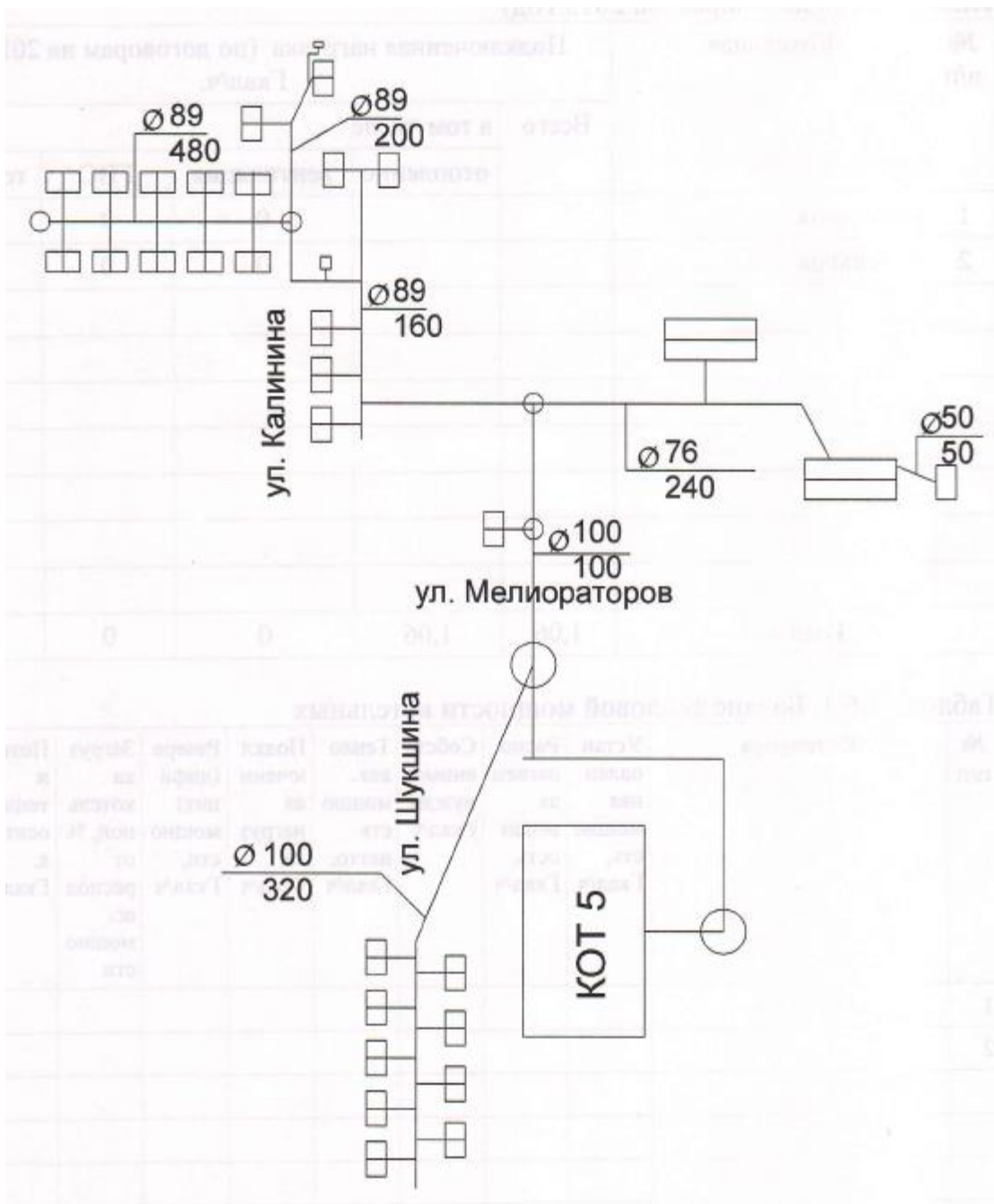


Таблица 2.3.5. Описание тепловой сети котельной №5

Показатели	Описание, значение
Котельная №5 (ООО "Тепловик")	
а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до вводов жилой квартал и к социально значимым объектам	Для системы теплоснабжения от котельной №1 с. Родино принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии в сетевой воде потребителям. Расчетный температурный график - 95/70 °С.
б) параметры тепловых сетей, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, характеристика грунтов в местах прокладки	Тепловая сеть водяная 2-х трубная; материал трубопроводов - сталь; способ прокладки - подземная и надземная; компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет естественных изменений направления

	теплотрассы, а также применения П образных компенсаторов. Грунты в местах прокладки в основном суглинистые.
в) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях	Запорно-регулирующая арматура на тепловых сетях - вентили, задвижки, краны.
г) описание типов и строительных особенностей тепловых камер.	Строительная часть тепловых камер выполнена из бетонных колец и кирпича.. Высота камер не более 1,8 - 2 м. Наличие - размещение запорно-регулирующей арматуры, проведение обслуживающих и ремонтных работ.
д) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети	отпуск теплоты осуществляется согласно утвержденному графику 95/70 °С и температуре наружного воздуха.
е) статистика отказов тепловых сетей более суток (аварий, инцидентов) за последние 5 лет	Статистика отказов тепловых сетей отсутствует.
ж) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных и текущих ремонтов	Гидравлическое испытания проводятся регулярно
и) описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных)	Летние ремонты проводятся ежегодно
к) описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	Норматив потерь тепловой энергии в тепловых сетях составляет 390,4 Гкал/год.
л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их использования	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют.
м) описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	Тип присоединения потребителей к тепловым сетям - непосредственное с качественным регулированием температуры теплоносителя по температуре наружного воздуха; нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует; имеется только отопительная нагрузка.
н) Наличие коммерческого приборного учета тепловой энергии отпущенной из тепловой сети потребителям.	1 прибор учета тепловой энергии.
о) Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих предприятий	диспетчерские службы не востребованы.

используемых средства автоматики, телемеханизации и связи	
п) перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их	Бесхозяйных сетей не выявлено

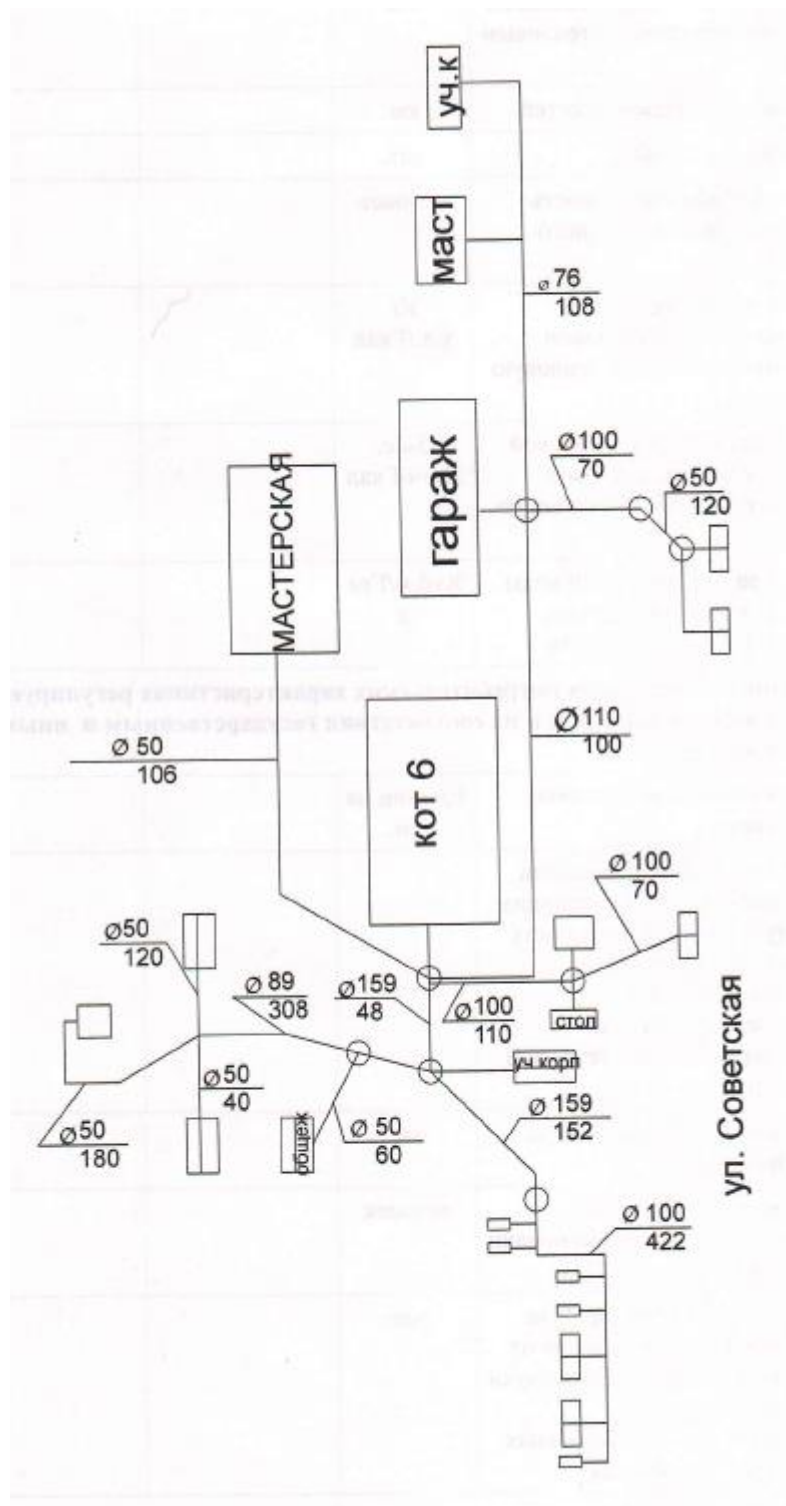


Таблица 2.3.6. Описание тепловой сети котельной №6

Показатели	Описание, значение
Котельная №6 (ООО "Тепловик)	
а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до вводов жилой квартал и к социально значимым объектам	Для системы теплоснабжения от котельной №1 с. Родино принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии в сетевой воде потребителям. Расчетный температурный график - 95/70 °С.
б) параметры тепловых сетей, тип	Тепловая сеть водяная 2-х трубная;

изоляция, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, характеристика грунтов в местах прокладки	материал трубопроводов - сталь; способ прокладки - подземная и надземная; компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет естественных изменений направления теплотрассы, а также применения П образных компенсаторов. Грунты в местах прокладки в основном суглинистые.
в) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях	Запорно-регулирующая арматура на тепловых сетях - вентили, задвижки, краны.
г) описание типов и строительных особенностей тепловых камер.	Строительная часть тепловых камер выполнена из бетонных колец и кирпича.. Высота камер не более 1,8 - 2 м. Наличие - размещение запорно-регулирующей арматуры, проведение обслуживающих и ремонтных работ.
д) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети	отпуск теплоты осуществляется согласно утвержденному графику 95/70 °С и температуре наружного воздуха.
е) статистика отказов тепловых сетей более суток (аварий, инцидентов) за последние 5 лет	Статистика отказов тепловых сетей отсутствует.
ж) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных и текущих ремонтов	Гидравлическое испытания проводятся регулярно
и) описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных)	Летние ремонты проводятся ежегодно
к) описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	Норматив потерь тепловой энергии в тепловых сетях составляет 544,5 Гкал/год.
л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их использования	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют.
м) описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	Тип присоединения потребителей к тепловым сетям - непосредственное с качественным регулированием температуры теплоносителя по температуре наружного воздуха; нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует; имеется только отопительная нагрузка.
н) Наличие коммерческого приборного учета	1 прибор учета тепловой энергии.

тепловой энергии отпущеной из тепловой сети потребителям.	
о) Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих предприятий используемых средства автоматики, телемеханизации и связи	диспетчерские службы не востребованы.
п) перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	Бесхозяйных сетей не выявлено

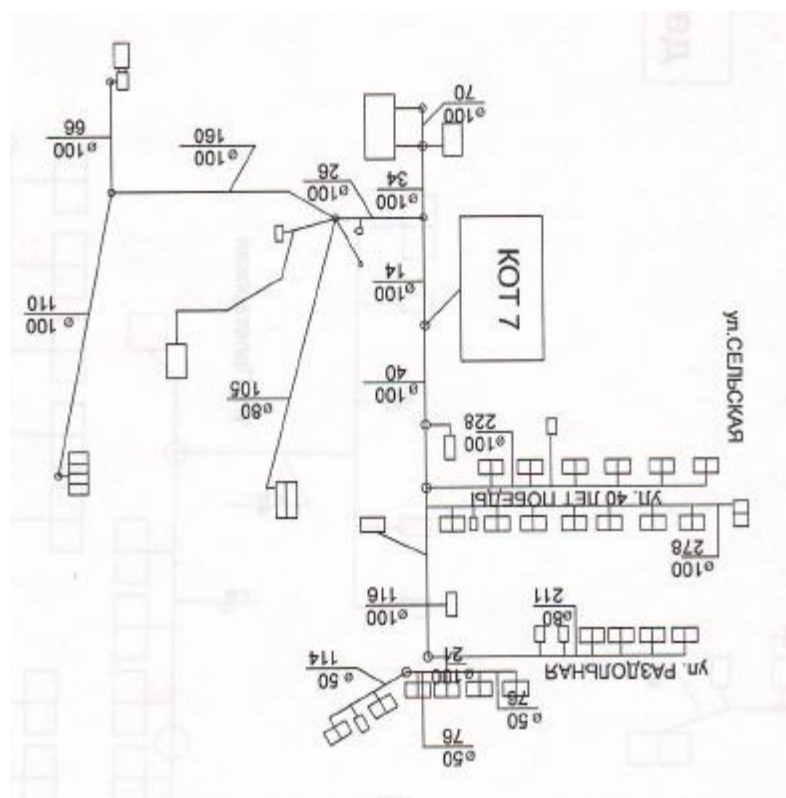


Таблица 2.3.7. Описание тепловой сети котельной №7

Показатели	Описание, значение
Котельная №7 (ООО "Тепловик")	
а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до вводов жилой квартал и к социально значимым объектам	Для системы теплоснабжения от котельной №1 с. Родино принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии в сетевой воде потребителям. Расчетный температурный график - 95/70 °С.
б) параметры тепловых сетей, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, характеристика грунтов в	Тепловая сеть водяная 2-х трубная; материал трубопроводов - сталь; способ прокладки - подземная и надземная;

местах прокладки	компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет естественных изменений направления теплотрассы, а также применения П образных компенсаторов. Грунты в местах прокладки в основном суглинистые.
в) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях	Запорно-регулирующая арматура на тепловых сетях - вентили, задвижки, краны.
г) описание типов и строительных особенностей тепловых камер.	Строительная часть тепловых камер выполнена из бетонных колец и кирпича.. Высота камер не более 1,8 - 2 м. Наличие - размещение запорно-регулирующей арматуры, проведение обслуживающих и ремонтных работ.
д) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети	отпуск теплоты осуществляется согласно утвержденному графику 95/70 °С и температуре наружного воздуха.
е) статистика отказов тепловых сетей более суток (аварий, инцидентов) за последние 5 лет	Статистика отказов тепловых сетей отсутствует.
ж) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных и текущих ремонтов	Гидравлическое испытания проводятся регулярно
и) описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных)	Летние ремонты проводятся ежегодно
к) описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	Норматив потерь тепловой энергии в тепловых сетях составляет 482,5 Гкал/год.
л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их использования	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют.
м) описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	Тип присоединения потребителей к тепловым сетям - непосредственное с качественным регулированием температуры теплоносителя по температуре наружного воздуха; нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует; имеется только отопительная нагрузка.
н) Наличие коммерческого приборного учета тепловой энергии отпущенной из тепловой сети потребителям.	1 прибор учета тепловой энергии.

о) Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих предприятий используемых средства автоматики, телемеханизации и связи	диспетчерские службы не востребованы.
п) перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	Бесхозных сетей не выявлено

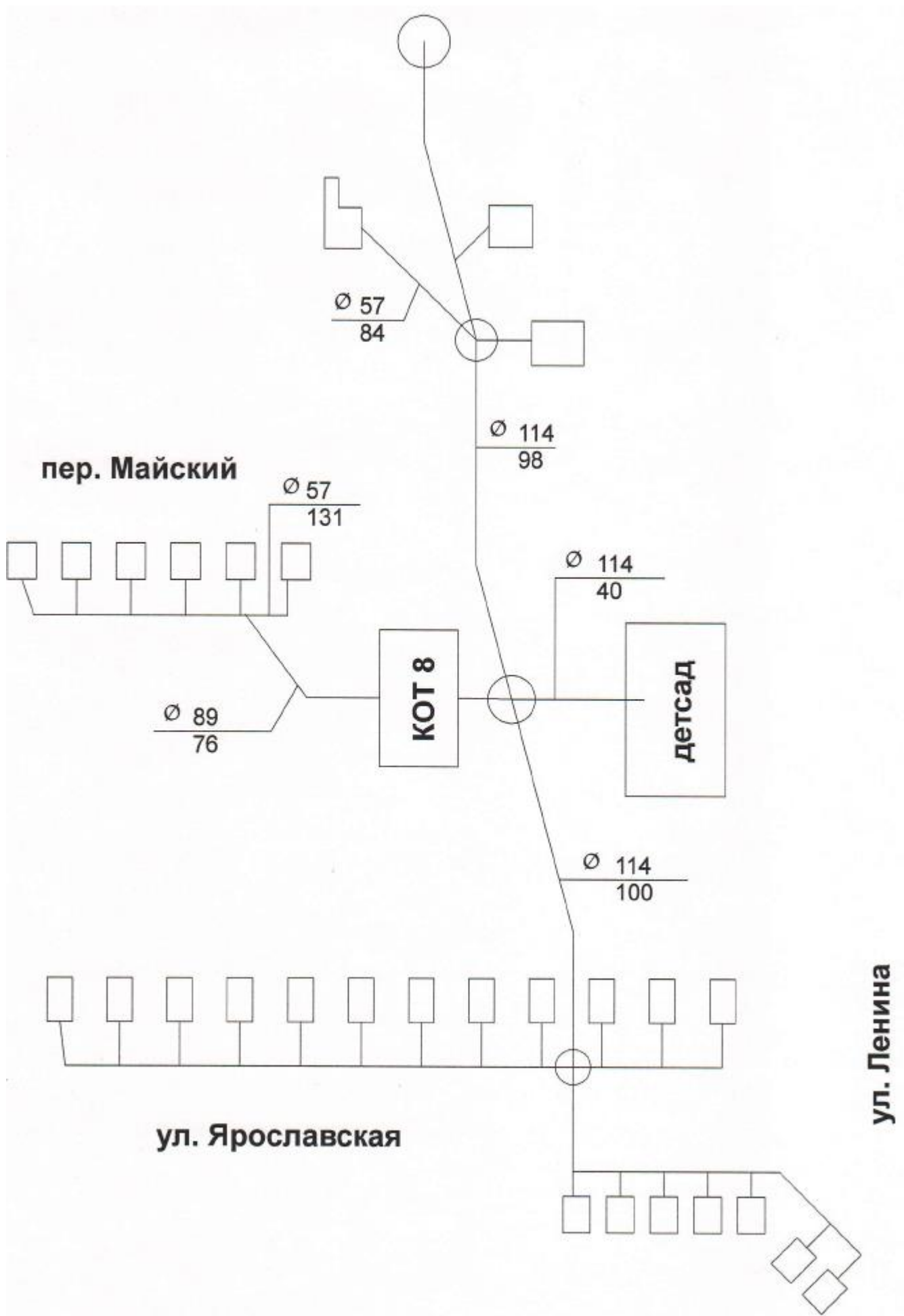


Таблица 2.3.8. Описание тепловой сети котельной №8

Показатели	Описание, значение
Котельная №8 (ООО "Тепловик)	
а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до вводов жилой квартал и к социально значимым объектам	Для системы теплоснабжения от котельной №1 с. Родино принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии в сетевой воде потребителям. Расчетный температурный график - 95/70 °С.
б) параметры тепловых сетей, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, характеристика грунтов в местах прокладки	Тепловая сеть водяная 2-х трубная; материал трубопроводов - сталь; способ прокладки - подземная и надземная; компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет естественных изменений направления теплотрассы, а также применения П образных компенсаторов. Грунты в местах прокладки в основном суглинистые.
в) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях	Запорно-регулирующая арматура на тепловых сетях - вентили, задвижки, краны.
г) описание типов и строительных особенностей тепловых камер.	Строительная часть тепловых камер выполнена из бетонных колец и кирпича.. Высота камер не более 1,8 - 2 м. Наличие - размещение запорно-регулирующей арматуры, проведение обслуживающих и ремонтных работ.
д) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети	отпуск теплоты осуществляется согласно утвержденному графику 95/70 °С и температуре наружного воздуха.
е) статистика отказов тепловых сетей более суток (аварий, инцидентов) за последние 5 лет	Статистика отказов тепловых сетей отсутствует.
ж) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных и текущих ремонтов	Гидравлическое испытания проводятся регулярно
и) описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных)	Летние ремонты проводятся ежегодно
к) описание нормативов технологических потерь при передачи тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	Норматив потерь тепловой энергии в тепловых сетях составляет 779,99 Гкал/год.
л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют.

использования	
м) описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	Тип присоединения потребителей к тепловым сетям - непосредственное с качественным регулированием температуры теплоносителя по температуре наружного воздуха; нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует; имеется только отопительная нагрузка.
н) Наличие коммерческого приборного учета тепловой энергии отпущенной из тепловой сети потребителям.	1 прибор учета тепловой энергии.
о) Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих предприятий используемых средства автоматики, телемеханизации и связи	диспетчерские службы не востребованы.
п) перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	Бесхозяйных сетей не выявлено

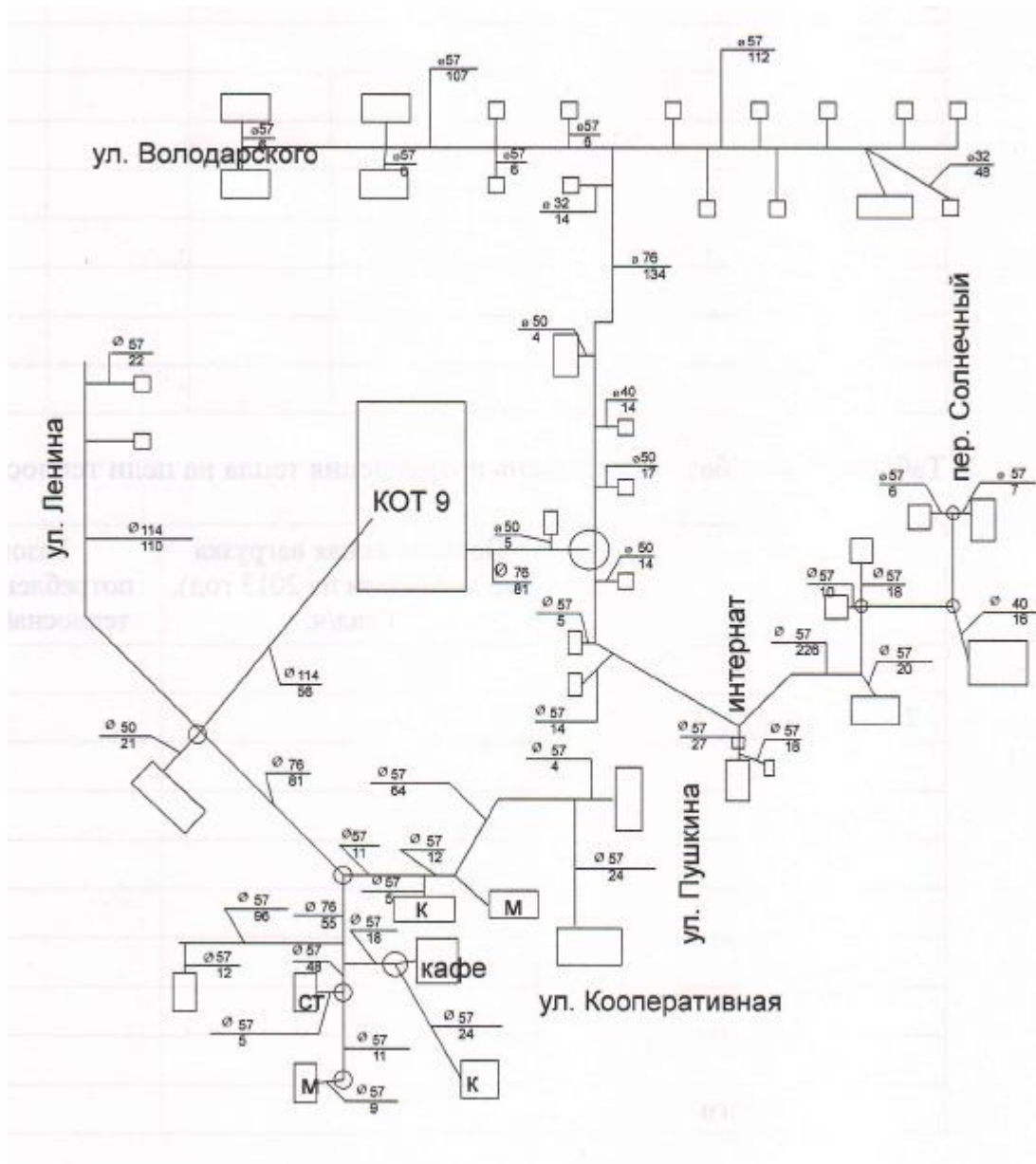


Таблица 2.3.9. Описание тепловой сети котельной №9

Показатели	Описание, значение
Котельная №9 (ООО "Тепловик")	
а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до вводов жилой квартал и к социально значимым объектам	Для системы теплоснабжения от котельной №1 с. Родино принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии в сетевой воде потребителям. Расчетный температурный график - 95/70 °С.
б) параметры тепловых сетей, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, характеристика грунтов в местах прокладки	Тепловая сеть водяная 2-х трубная; материал трубопроводов - сталь; способ прокладки - подземная и надземная; компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет естественных изменений направления теплотрассы, а также применения П образных компенсаторов. Грунты в местах прокладки в основном суглинистые.

в) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях	Запорно-регулирующая арматура на тепловых сетях - вентили, задвижки, краны.
г) описание типов и строительных особенностей тепловых камер.	Строительная часть тепловых камер выполнена из бетонных колец и кирпича.. Высота камер не более 1,8 - 2 м. Наличие - размещение запорно-регулирующей арматуры, проведение обслуживающих и ремонтных работ.
д) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети	отпуск теплоты осуществляется согласно утвержденному графику 95/70 °С и температуре наружного воздуха.
е) статистика отказов тепловых сетей более суток (аварий, инцидентов) за последние 5 лет	Статистика отказов тепловых сетей отсутствует.
ж) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных и текущих ремонтов	Гидравлическое испытания проводятся регулярно
и) описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных)	Летние ремонты проводятся ежегодно
к) описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	Норматив потерь тепловой энергии в тепловых сетях составляет 250,89 Гкал/год.
л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их использования	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют.
м) описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	Тип присоединения потребителей к тепловым сетям - непосредственное с качественным регулированием температуры теплоносителя по температуре наружного воздуха; нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует; имеется только отопительная нагрузка.
н) Наличие коммерческого приборного учета тепловой энергии отпущенной из тепловой сети потребителям.	1 прибор учета тепловой энергии.
о) Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих предприятий используемых средства автоматизации, телемеханизации и связи	диспетчерские службы не востребованы.
п) перечень выявленных бесхозных	Бесхозных сетей не выявлено

тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии

На территории МО Родинский сельсовет действует 9 источников централизованного теплоснабжения. Описание зон действия источников теплоснабжения с указанием адресной привязки и перечнем подключенных объектов приведено в табл.2.4.1.

Таблица 2.4.1. зона действия источников теплоснабжения МО Российский сельсовет.

Теплоснабжающая организация	Вид источника теплоснабжения	Зоны действия источников теплоснабжения
ООО «Тепловик»	Отопительная котельная №1	<p>Юридические лица: Управления Пенсионного фонда Ч.п. Пфейфер Отдел ЗАГС Администрации Родинского района КГБОУ СПО «Родинский медицинский колледж» Управления Алтайского края по обеспечению деятельности мировых судей Администрация Родинского района Родинское сельпо Главное управление федеральной регистрационной службы УФССП по Алтайскому краю Межрайонная ИФНС России №8 по Алтайскому краю ГУ центр занятости населения Родинского района. Администрация с.Родино Ч.п. Сачко ММУК «Родинский районный музей» МБОУ «РСОШ №1» ООО «Кольцо» Управление социальной защиты населения Родинского района. И.П. Янцен МУП «Коммунальное хозяйство» ИП Воротников С.В. И.П. Данько</p>

		<p>Комитет по образованию Физические лица: Ул. Советская 1 Ул. Советская 3 Ул. Советская 5 Ул. Советская 7 Ул. Советская 9 Ул. Советская 11 Ул. Чернышевского 19 Ул. Чернышевского Ул. Юбилейная 2 Ул. Юбилейная 4 Ул. Юбилейная 6/1,2 Ул. Юбилейная 8/1,2 Ул. Юбилейная 10/1,2 Ул. Юбилейная 12/1,2 Ул. Пролетарская 2 Ул. Пролетарская 3 Ул. Пролетарская 4 Ул. Пролетарская 5 Ул. Пролетарская 7 Ул. Ленина 179 Ул. Ленина 183 Ул. Ленина 185 Ул. Ленина 187 Ул. Ленина 189 Ул. Ленина 191 Ул. Ленина 193 Ул. Шевченко 1 Ул. Шевченко 2 Ул. Шевченко 4 Ул. Шевченко 3 Ул. Чернышевского 17 Ул. Чернышевского 15 Ул. Калинина 14 Ул. Ленина 173а Ул. Жилплощадка 1 Ул. Жилплощадка 2 Ул. Жилплощадка 3</p>
	<p>Отопительная котельная №2</p>	<p>Юридические лица: МУП Редакция «Дело Октября» ООО «Росгострах» ФГУК УВО МВД России по Алтайскому краю МБОУ «РСОШ № 2» ФГКУ «12 отряд ФПС по Алтайскому краю УФК по Алтайскому краю ФГУП «Почта России» Филиал ФГУЗ «Центр гигиены» ОМВД России по Родинскому району. Администрация района Прокуратура ФГУП</p>

		<p>«Ростехинвентаризация – федеральная БТИ» Центр социальной помощи семьи и детям Управления судебного департамента ОАО «Сибирьтелеком» Фармация ООО «Мария-ра» Ч.п. Скулкин ОАО «Сбербанк» ООО «Дирекция единого заказчика» ММУК «РДК» МБОУ ДОД «ДШИ» МКДУ «Теремок» МБОУ ДОД «ДЮСША» Религиозно общине Ионно Предтеченской церкви ММУК «Родинский районный музей»</p> <p>Физические лица Ул. Коробкина 16 Ул. Коробкина 18 Ул. Коробкина 20 Ул. Коробкина 21 Ул. Коробкина 23 Ул. Коробкина 27 Ул. Коробкина 29 Ул. Коробкина 31 Ул. К. Маркса 43 Ул. К. Маркса 45 Ул. К. Маркса 37 Ул. К. Маркса 39 Ул. Ворошилова 26а Ул. Ворошилова 26б Ул. Ворошилова 26в Ул. Ворошилова 1 Ул. Ворошилова 3 Ул. Ворошилова 5 Ул. Ворошилова 24 Ул. Ворошилова 22 Ул. Ворошилова 20 Ул. Ворошилова 18 Ул. Ворошилова 14 Ул. Ворошилова 12 Ул. Советской Армии 39 Ул. Советской Армии 41 Ул. Советской Армии 36 Ул. Советской Армии 38 Ул. Советской Армии 40 Ул. Советской Армии 42 Ул. Аврамкова 3 Ул. Аврамкова 5 Ул. Аврамкова 7 Ул. Аврамкова 9 Ул. Аврамкова 11 Ул. Аврамкова 13</p>
--	--	---

		Ул. Аврамкова 4 Ул. Аврамкова 6 Ул. Аврамкова 8 Ул. Аврамкова 10 Ул. Аврамкова 12 Ул. Аврамкова 16 Ул. Аврамкова 18 Ул. Аврамкова 15 Ул. Аврамкова 17 Ул. Аврамкова 17а Ул. Аврамкова 17б Ул. Аврамкова 19 Ул. Аврамкова 1а Ул. Первомайская 22 Ул. Аврамкова №1 Ул. Аврамкова №2 Ул. Красноармейская 59 Ул. Красноармейская 18 Ул. Красноармейская 20 Ул. Красноармейская 22 Ул. М. Горького 6 Ул. М. Горького 8 Ул. М. Горького 1 Ул. М. Горького 5 Ул. М. Горького 7 Ул. М. Горького 9 Ул. М. Горького 11 Ул. Первомайская 14 Ул. Алтайская 1 Ул. Алтайская 5 Ул. Алтайская 7 Ул. Алтайская 6 Ул. Алтайская 8 Ул. Алтайская 9 Ул. Алтайская 16 Ул. Алтайская 22а Ул. Алтайская 20 Ул. Первомайская 18 Ул. Первомайская 20 Ул. Алтайская 20а Ул. Алтайская 22 Ул. Алтайская 24 Ул. Алтайская 13 Ул. Алтайская 15 Ул. К. Маркса 31 Ул. К. Маркса 33 Ул. К. Маркса 35 Ул. Аврамкова 21 Ул. Аврамкова 28 Ул. Красноармейская 59/1
	Отопительная котельная №3	Юридические лица
		КГБУЗ «ЦРБ с.Родино»
		Физические лица Ул. Калинина 2 Ул. Калинина 4

		Ул. Калинина 6 Ул. Калинина 7 Ул. Калинина 9 Ул. Калинина 11 Ул. Шевченко 20 /1,2 Ул. Шевченко 22/1,2 Ул. Шевченко 32 Ул. Шевченко 48 Ул. Сухова 1 Ул. Сухова 2/1,2 Ул. Сухова 3 Ул. Сухова 4 Ул. Сухова 6 Ул. Сухова 7 Ул. Сухова 8 Ул. Сухова 10 Ул. Сухова 12/1,2 Ул. Сухова 13 Ул. Сухова 14 Ул.Сухова 16/1,2 Ул.Сухова 18/1,2 Ул.Сухова 20/1,2 Ул. Сухова 22 Ул. Сухова 24 Ул. Сухова 21 Ул.Сухова 30 Ул. Сухова 32 Ул. Чернышевского 1 Ул. Чернышевского 3 Ул. Чернышевского 5 Ул. Чернышевского 9
	Отопительная котельная №4	Юридические лица
		МКОУ «Колокольчик»
		Физические лица Пер. Малый 12/1,2 Пер. Малый 6 Пер. Малый 14/1,2 Пер. Малый 4 Пер. Малый 10 Пер. Молодежный 4/1 Пер. Молодежный 8/1,2 Пер. Молодежный 1/1,2 Пер. Молодежный 3 Пер. Молодежный 2 Пер. Молодежный 9/1 Ул. Пролетарская 49/1,2 Ул. Пролетарская 39/1,2 Ул. Пролетарская 41/1,2 Ул. Пролетарская 45/1,2 Ул. Пролетарская 43/1,2 Ул. Пролетарская 47/1,2 Ул. Пролетарская 54 Ул. Пролетарская 58 Ул. Пролетарская 56 Ул. Пролетарская 51/1,2

		Ул. Пролетарская 64 Ул. Пролетарская 60 Ул. Пролетарская 50/1,2 Ул. Пролетарская 48/1,2 Ул. Пролетарская 52/1 Ул. Пролетарская 36 Ул. Пролетарская 38 Ул. Пролетарская 32/1,2 Ул. Пролетарская 40 Ул. Пролетарская 42 Ул. Пролетарская 53/1,2 Ул. Стасовой 4/1,2 Ул. Стасовой 6/1,2 Ул. Стасовой 7/1,2 Ул. Стасовой 8/1,2 Ул. Стасовой 9 Ул. Стасовой 10/1,2 Ул. Стасовой 12/1,2 Ул. Стасовой 5 Ул. Стасовой 13/1 Ул. Стасовой 14/2 Ул. Стасовой 15/1,2 Ул. Стасовой 16/1,2 Ул. Стасовой 17/1,2 Ул. Стасовой 18/1,2 Ул. Стасовой 20/1,2 Ул. Стасовой 21/1,2 Ул. Стасовой 24/1,2 Ул. Стасовой 26/1 Ул. Стасовой 28/1,2 Ул. Стасовой 32 Ул. Стасовой 36/1,2 Ул. Стасовой 38/1 Ул. Стасовой 34 Ул. Стасовой 2 Ул. Стасовой 3 Ул. Стасовой 19/1 Ул. Стасовой 40 Ул. Стасовой 42 Ул. Стасовой 44 Ул. Стасовой 46 Ул. Стасовой 48 Ул. Стасовой 50 Ул. Стасовой 52 Ул. Стасовой 22/1 Ул. Стасовой 54 Ул. Стасовой 17/1,2 Ул. Стасовой 20/1,2 Ул. Стасовой 21/1,2 Ул. Стасовой 24/1,2 Ул. Стасовой 26/1 Ул. Стасовой 28/1,2 Ул. Стасовой 32 Ул. Стасовой 36/1,2 Ул. Стасовой 38/1 Ул. Стасовой 34 Ул. Стасовой 2 Ул. Стасовой 7/1
--	--	--

		Ул. Стасовой 10/1 Ул. Стасовой 3 Ул. Стасовой 19/1 Ул. Стасовой 40 Ул. Стасовой 42 Ул. Стасовой 44 Ул. Стасовой 46 Ул. Стасовой 48 Ул. Стасовой 50 Ул. Стасовой 52 Ул. Стасовой 22/1,2 Ул. Стасовой 54 Ул. Стасовой 23 Ул. Стасовой 18/1 Ул. Стасовой 29/1,2 Ул. Стасовой 51/1,2 Ул. Стасовой 58/1,2 Ул. Стасовой 41/1,2 Ул. Стасовой 45 Ул. Стасовой 68 Ул. Стасовой 55/1 Ул. Стасовой 56/1,2 Ул. Стасовой 64 Ул. Стасовой 43 Ул. Стасовой 35/1,2 Ул. Стасовой 37/1,2 Ул. Стасовой 60/1,2 Ул. Стасовой 27/1,2 Ул. Стасовой 25/1,2 Ул. Стасовой 31/1 Ул. Стасовой 47 Ул. Стасовой 30 Ул. Стасовой 56 Ул. Стасовой 39 Ул. Строителей 4/1 Ул. Строителей 24/2 Ул. Строителей 36/1 Ул. Строителей 22/1,2 Ул. Строителей 8/2 Ул. Строителей 34/1,2 Ул. Строителей 32/2 Ул. Строителей 23/2 Ул. Строителей 20/2 Ул. Строителей 47 Ул. Строителей 30/1,2 Ул. Строителей 15/1,2 Ул. Строителей 19 Ул. Строителей 12/1 Ул. Строителей 17/1 Ул. Строителей 10/2 Ул. Строителей 49 Ул. Строителей 28/2 Ул. Строителей 37/1 Ул. Строителей 23/1 Ул. Строителей 33/1 Ул. Строителей 39/0 Ул. Строителей 45 Ул. Строителей 31/2
--	--	---

		Ул. Строителей 18/1 Ул. Строителей 43 Ул. Строителей 49/1,2 Ул. Строителей 39/1,2 Ул. Строителей
	Отопительная котельная №5	Юридически е лица
		Физические лица Ул. Мелиораторов 3 Ул. Мелиораторов 1а/1,2 Ул. Мелиораторов 2/1,2 Ул. Мелиораторов 5 Ул. Мелиораторов 7 Ул. Мелиораторов 1 Ул. Гуртового 14/1,2 Ул. Юбилейная 3/1,2 Ул. Юбилейная 5/1 Ул. Юбилейная 7/1,2 Ул. Юбилейная 9/2,1 Ул. Юбилейная 14/2 Ул. Калинина 16/2,1 Ул. Калинина 18/1,2 Ул. Калинина 20/2 Ул. Калинина 1/1,2 Ул. Калинина 16/1,2 Ул. Калинина 25а/1,2 Ул. Калинина 27а/1,2 Ул. Калинина 33/1,2 Ул. Калинина 31/1,2 Ул. Калинина 35/1,2 Ул. Калинина 6 Ул. Калинина 20/1,2 Ул. Калинина 17/2 Ул. Калинина 18/2 Ул. Калинина 29 Ул. Пролетарская 37
	Отопительная котельная №6	Юридические лица
		КГБОУ СПО «Родинский медицинский колледж»
		Физические лица Ул. Дорожников 8/2 Ул. Дорожников 15/2 Ул. Дорожников 1 Ул. Дорожников 1 Ул. Дорожников 17 Ул. Дорожников 18 Ул. Дорожников 4 Ул. Дорожников 12 Ул. Дорожников 2 Ул. Дорожников 6/1,2 Ул. Дорожников 16 Ул. Дорожников 8 Ул. Шевченко 51

		Ул. Шевченко 108 Ул. Шевченко 110 Ул. Шевченко 22/1,2 Ул. Шевченко 20/1,,2 Ул. Шевченко 48 Ул. Шевченко 112 Ул. Шевченко 53 Ул. Шевченко 55 Ул. Шевченко 53а Ул. Шевченко 32 Ул. Шевченко 30 Ул. Советская 83/1,2,3,4,5 Ул. Советская 139/1,2 Ул. Советская 141/1,2 Ул. Советская 85/1,2 Ул. Советская 79/1,2,3,4 Ул. Советская 79а/1,2,3,4
	Отопительная котельная №7	Юридические лица
		ИП Меньшутин ИП Мошляк
		Физические лица Ул. 40 Лет Победы 3/1,2 Ул. 40 Лет Победы 16/1,2 Ул. 40 Лет Победы 14/1,2 Ул. 40 Лет Победы 11 Ул. 40 Лет Победы 9а/1,2 Ул. 40 Лет Победы 8/1,2 Ул. 40 Лет Победы 7/1 Ул. 40 Лет Победы 9/1,2 Ул. 40 лет Победы 2/1,2 Ул. 40 Лет Победы 6/1,2 Ул. 40 Лет Победы 4/1,2 Ул. 40 Лет Победы 13/1 Ул. 40 Лет Победы 10 Ул. 40 Лет Победы 1/1,2 Ул. 40 лет Победы 5/2 Ул. Раздольная 4/1,2 Ул. Раздольная 5/1,2 Ул. Раздольная 6/1,2 Ул. Раздольная 13 Ул. Раздольная 1/1,2 Ул. Раздольная 8/2 Ул. Раздольная 11 Ул. Раздольная 3/1,2 Ул. Раздольная 14 Пер. Рабочий 10/1,2 Пер. Рабочий 12/1 Пер. Рабочий 14/1,2 Пер. Рабочий 16/1 Пер. Рабочий 18 Пер. Рабочий 21/1 Пер. Рабочий 23/2 Пер. рабочий 25/1,2 Пер. Рабочий 27/1,2 Пер. Рабочий 29 Ул. Держинского 34

		Ул. Держинского 35 Ул. Держинского 36 Ул. Держинского 38 Ул. Сельская 2 Ул. Сельская 4
	Отопительная котельная №8	Юридические лица
		МКОУ «Аленка» ИП «Кривенко А.Н.»
		Физические лица Ул. Ярославская 16 Ул. Ярославская 14 Ул. Ярославская 15 Ул. Ярославская 10 Ул. Ярославская 18 Ул. Ярославская 1 Ул. Ярославская 3 Ул. Ярославская 5 Ул. Ярославская 7 Ул. Ярославская 7а Ул. Ярославская 9 Ул. Ярославская 6/1,2 Ул. Ярославская 22 Ул. Ярославская 12 Ул. Ярославская 20 Ул. Ярославская 19 Ул. Ярославская 8 Ул. Ярославская 13 Ул. Ярославская 21/1,2 Ул. Ярославская 23 Ул. Чевгуса 8/1,2 Ул. Чевгуса 10/1,2 Ул. Чевгуса 4/1,2 Ул. Чевгуса 3/1,2 Ул. Чевгуса 1/1,2 Ул. Чевгуса 2/2,1 Ул. Чевгуса 5/2 Ул. Чевгуса 13/1,2 Ул. Чевгуса 15/1,2 Ул. Чевгуса 12/1,2 Ул. Чевгуса 1/2 Ул. Чевгуса 6/1 Ул. Чевгуса 7/1,2 Ул. Чевгуса 9/1 Ул. Чевгуса 11/1 Пер. Майский 1 Пер. Майский 2 Пер. Майский 3 Пер. Майский 5 Пер. Майский 9 Пер. Майский 7 Пер. Майский 4 Пер. Майский 11 Пер. Майский 8/2 Ул. Чевгуса 2а
	Отопительная	Юридические лица

	котельная №9	<p>МКДОУ д/с «Слышко» ИПБОУЛ Скулкин А.Г Родинское сельпо Ч.п. Набиев Ч.п. Скулкин Ч.п. Изюмцева Т.Д. Ч.п. Колосков Ч.п. Аникин ООО «Фактория» АОА Сбербанк» И.П. Роменская Ч.п.Котова Л.А. ИП Никоненко Ч.п. Уманов Ч.п. Мельников Ч.п. Шабанова Ч.п. Самойлова Ч.п. Моисеенко</p>
		<p>Физические лица Ул. Володарского 7 Ул. Володарского 18/1,2 Ул. Володарского 24 Ул. Володарского 3/2 Ул. Володарского 16/1,2 Ул. Володарского 9 Ул. Володарского 26 Ул. Володарского 3/1 Ул. Володарского 5/2 Ул. Володарского 28/1 Ул. Володарского 13 Ул. Володарского 20 Ул. Володарского 11 Ул. Володарского 22 Ул. Володарского 17 Ул. Володарского 15 Ул. Володарского 19 Ул. Кооперативная 1/1,2 Ул. Ленина 163 Пер. Солнечный 1/1,2 Пер. Солнечный 3 Пер. Солнечный 4/1,2,3,4 Пер. Солнечный 6/1,2 Пер. Солнечный 7 Пер. Солнечный 5 Ул. Пушкина 8 Ул. Пушкина 2/1,2 Ул. Пушкина 12/1,2 Ул. Пушкина 6 Ул. Пушкина 7 Ул. Пушкина 9 Ул. Пушкина 10 Ул. Пушкина 1 Ул. Пушкина 4</p>

В число потребителей тепловой энергии, отапливаемых централизованными источниками тепла, входят, в основном, индивидуальные и многоквартирные жилые

дома, а также социально значимые объекты – Родинская средняя школа №1 и №2, начальная школа, детские сады, медучилище, больница, ОМВД, здание Прокуратуры, здание суда, пожарная часть, администрация района и сельсовета, Дом Культуры, детская спортивная школа, муниципальные учреждения.

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии

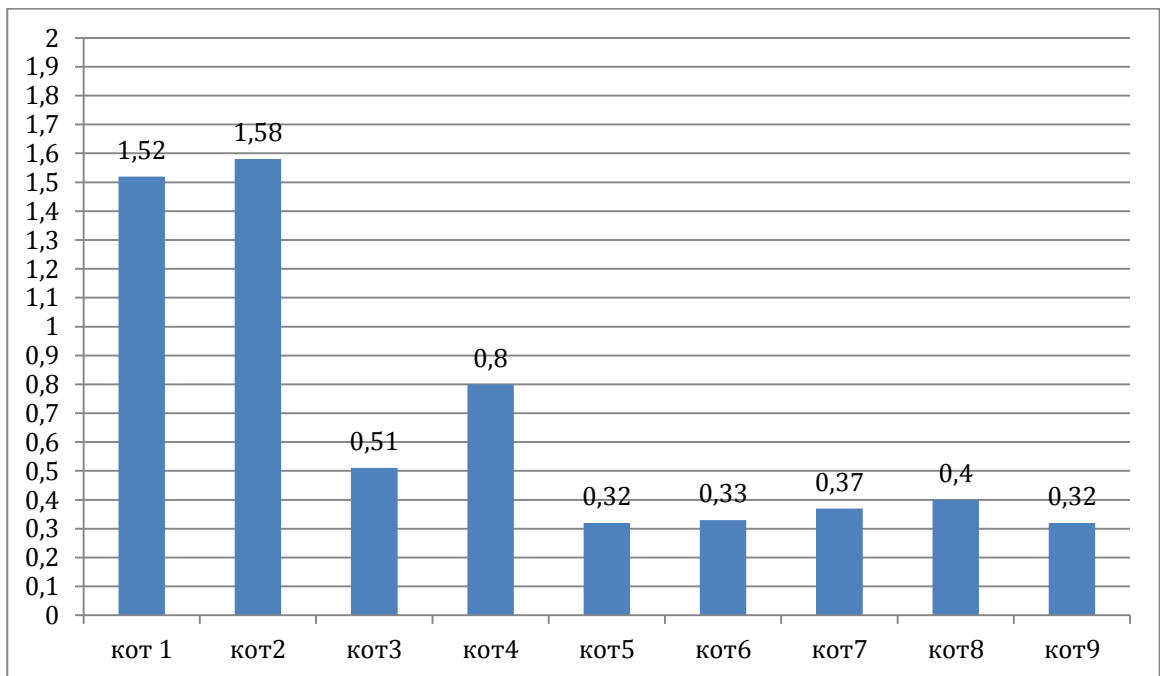
Потребление тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха может быть основано на анализе тепловых нагрузок потребителей, установленных в договорах теплоснабжения, в отношении которых установлен долгосрочный тариф с разбивкой тепловых нагрузок на максимальное потребление тепловой энергии на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение и технологические нужды.

Тепловые нагрузки по источникам тепловой энергии сведены в таблицу 2.5.1

Таблица 2.5.1. Структура полезного отпуска тепловой энергии по котельным МО Родинского сельсовета (по договорам на 2018 год)

№ п/п	Котельная	Подключенная нагрузка (по договорам на 2018 год), Гкал/ч.				
		Всего	в том числе			
			отопление	вентиляция	ГВС	технология
1	Котельная №1	1,52	1,52	0	0	0
2	Котельная №2	1,58	1,58	0	0	0
3	Котельная №3	0,51	0,51	0	0	0
4	Котельная №4	0,8	0,8	0	0	0
5	Котельная №5	0,32	0,32	0	0	0
6	Котельная №6	0,33	0,33	0	0	0
7	Котельная №7	0,37	0,37	0	0	0
8	Котельная №8	0,40	0,40	0	0	0
9	Котельная №9	0,32	0,32	0	0	0
10	Всего	6,15	6,15	0	0	0

Рис. 2.5.1. Распределение тепловых нагрузок по котельным МО Родинский сельсовет



Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.

Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности нетто и тепловой нагрузки, включающие все расчетные элементы территориального деления поселения, представлены в таблице 2.6.1-2.6.2

Таблица 2.6.1. баланс тепловой энергии котельных МО Родинский сельсовет

№ п/п	Котельная	Установленная мощность Гкал/ч	Располагаемая мощность Гкал/ч	Собственные нужды Гкал/ч	Тепловая мощность нетто Гкал/ч	Подключенная нагрузка Гкал/ч	Резерв (дефицит) мощности Гкал/ч	Загрузка котельной, % от располагаемой мощности	Потери теплоносителя, Гкал/ч	Потери теплоносителя, % от отпуска
1	Котельная №1	8,68	8,63	0,0462	8,63	1,52	7,11	18	0,20	0,15
2	Котельная №2	6,35	6,30	0,0465	6,30	1,58	4,72	25	0,40	0,33
3	Котельная №3	2,19	2,17	0,0197	2,17	0,51	1,66	24	0,11	0,27

4	Котельная №4	2,55	2,52	0,0307	2,52	0,8	1,72	32	0,22	0,39
5	Котельная №5	1,63	1,62	0,0131	1,62	0,32	1,30	20	0,08	0,32
6	Котельная №6	1,63	1,62	0,0140	1,62	0,33	1,29	20	0,11	0,48
7	Котельная №7	1,55	1,54	0,0111	1,54	0,37	1,17	24	0,09	0,37
8	Котельная №8	1,21	1,20	0,0121	1,20	0,40	0,80	33	0,15	0,62
9	Котельная №9	1,86	1,85	0,0116	1,85	0,32	1,53	17	0,10	0,18
	Всего	27,65	27,45	0,2053	27,45	6,15	21,3	22	1,40	0,30

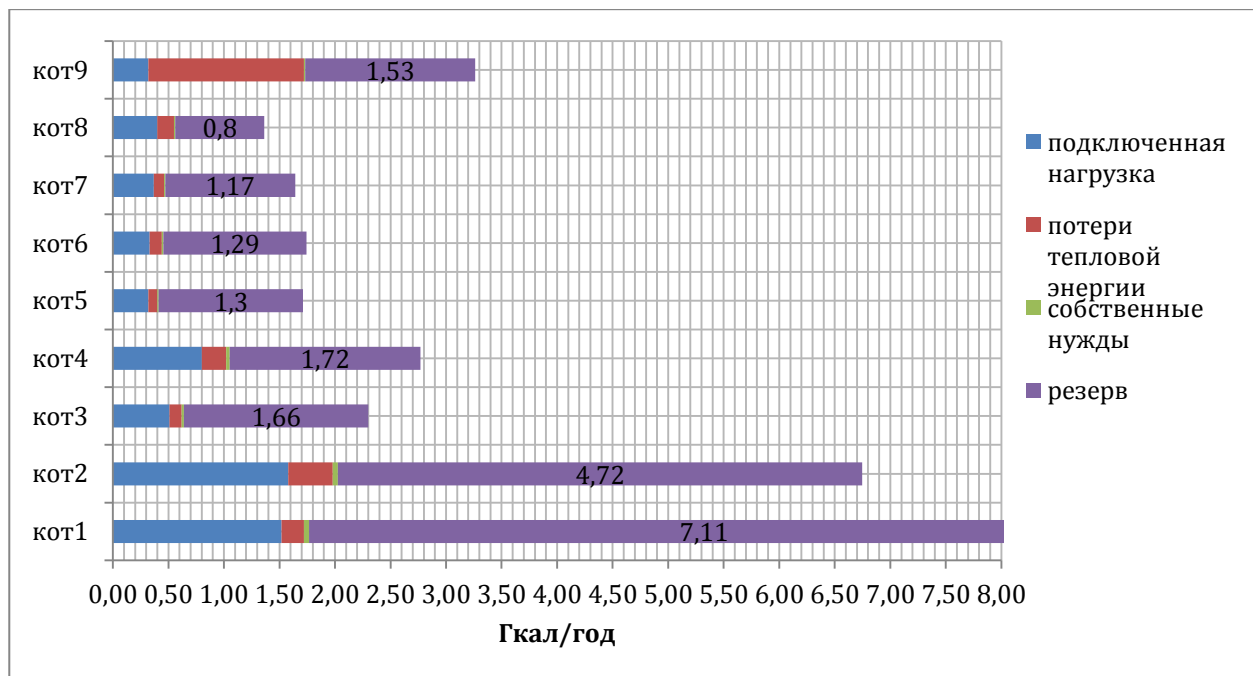


Таблица 2.6.2 Структура полезного отпуска тепловой энергии от котельных МО Родинский сельсовет

№ п/п	Котельная	Производства тепловой энергии, Гкал/год	Собственные нужды котельной, Гкал/год	Потери тепловой энергии, Гкал/год	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/год	
					Всего	В т.ч. на нужды предприятия, Гкал/год
1	Котельная №1	8009,98	236,3	1013,6	6760,08	
2	Котельная №2	8321,44	237,9	2019,38	6064,16	
3	Котельная №3	2706,68	101,1	555,88	2049,70	
4	Котельная №4	4265,86	157,2	1145,19	2963,47	
5	Котельная №5	1693,62	67	390,4	1236,22	
6	Котельная №6	1739,39	71,9	544,5	1122,99	
7	Котельная №7	1969,29	57,1	482,5	1429,69	
8	Котельная №8	2108,21	62	779,99	1266,22	
9	Котельная №9	1700,19	59,5	250,89	1389,80	
	Всего	32514,66	1050	7182,00	24282,33	

Дефицита тепловой мощности по источникам тепловой энергии МО Родинский сельсовет не выявлено.

Часть 7. Балансы теплоносителя.

№ п/п	Котельная	Установленная мощность, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Расход сетевой воды, м ³ /ч
1	Котельная №1	8,68	1,52	0,3386
2	Котельная №2	6,35	1,58	0,3919
3	Котельная №3	2,19	0,51	0,1201
4	Котельная №4	2,55	0,80	0,1521
5	Котельная №5	1,63	0,32	0,0314
6	Котельная №6	1,63	0,33	0,0854
7	Котельная №7	1,55	0,37	0,1312
8	Котельная №8	1,21	0,40	0,1091
9	Котельная №9	1,86	0,32	0,0706
	Всего	27,65	6,15	1,4308

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

При составлении топливного баланса принимается теплота сгорания каменного угля 5100 ккал/час.

Топливный баланс источников тепловой энергии с указанием вида и количества основного топлива приведен в табл. 2.8.1

№ п/п	Котельная	Котлоагрегаты (основные)	Вид основного топлива	Производство тепловой энергии, Гкал/год	Удельный расход топлива на выработку 1 Гкал, кг/Гкал	Расход топлива на выработку тепла, т/год
1	Котельная №1	Гефест 1,8-95 КВМ -1,8 КБ (Гефест-1,8-95 ШП) КВ -1,86 КВ -1,86 КВ -1,86	уголь	8009,98	241,84	2661,18
2	Котельная №2	КВМ-1,8 КБ (Гефест -1,8-95 ШП) КВ-1,6-95 КВ-1,6-95 КВ -1,6-95	уголь	8321,44	223,35	2553,43
3	Котельная №3	КВЗМ -1,1-95 тн КВсМ -1,25-95ШП	уголь	2706,68	304,89	1133,66
4	Котельная №4	КВсМ 1,86-95ШП ТР 800	уголь	4265,86	258,66	1516,05

5	Котельная №5	КВЗМ 1,1-95тм Котел ТР-800	уголь	1693,62	351,84	822,01
6	Котельная №6	ТР 800 КВ ЗМ 1,1-95 тн	уголь	1739,39	303,43	725,15
7	Котельная №7	КВР 1,0-95 РСО ТР 800	уголь	1969,29	271,03	733,35
8	Котельная №8	КВР факел - 0,3 ТР 800	уголь	2108,21	287,63	833,1
9	Котельная №9	КВр - (КБ) Факел 0,65 КВр - 0,65 ТР 800	уголь	1700,19	317,99	742,72
	Всего			32514,66	262,37	11720,65

Часть 9. Техничко-экономические показатели теплоснабжающей организации.

Описание результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающей и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающей организации, теплосетевыми организациями, представлено таблице 2.9.1

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик»
Место расположения организации	
Наименование муниципального образования	Родинский сельский совет
Юридический адрес	659780,с.Родино ,Родинского района ,Алтайского края, ул. Шевченко 51а
Почтовый адрес	659780,с.Родино ,Родинского района ,Алтайского края, ул. Шевченко 51а
Ф.И.О. руководителя	Притула Павел Николаевич
Ф.И.О. главного бухгалтера	Семейкина Валентина Павловна
Ф.И.О. и должность лица, ответственного за заполнение формы	Ткаченко Татьяна Владимировна
Контактные телефоны ((код) номер телефона)	8 385 63 21240
ИНН	2267004867
КПП	226701001
ОГРН	1072235001300
Период представления информации:	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя	Значение показателя	Примечание
1	Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавки к этим ценам (тарифам):				
1.1	Утвержденные тарифы на тепловую энергию для потребителей		С 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	С 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	Администрация Алтайского края Управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов Решение о
	одноставочный	Руб. /Гкал	2196,88	2288,38	

					корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик» потребителям Родинского района Алтайского края на 2017 год №561 от 16.12.2016 года.
2	Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой организации)				
2.1	Вид регулируемой деятельности (производства передача и сбыт тепловой энергии)			Производство и реализация тепловой энергии	
2.2	Выручка от регулируемой деятельности	Тыс. руб.		54278	
2.3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности	Тыс. руб.		58694	
	Расходы на топливо (уголь), приобретаемое	Тыс. руб.		31940,8	
	Цена угля	Руб./ тн.		2725,10	
	Объем угля	т		11720,65	
	Расходы на покупаемую электрическую энергию	Тыс.руб.		4146,15	
	Средневзвешенная стоимость 1 кВт/ч	Руб./кВт		4,9950	
	Объем приобретения электрической энергии	Тыс. кВт./ч		830,1	
	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	Тыс.Руб.		202,74	
	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	Тыс.руб.		8368,01	
	Общехозяйственные расходы	Тыс.Руб.		3886,70	
	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	Тыс.Руб.		3197,66	
	Расход на текущий ремонт основных производственных средств	Тыс.Руб.		5801,97	
2.4	Валовая прибыль от продажи товаров и	Тыс.руб.			

	услуг				
2.5	Объем выработанной тепловой энергии	Тыс.Гкал		32,514	
2.6	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в том числе	Тыс.Гкал		24,282	
	По нормативам потребления	Тыс.Гкал		8,214	
2.7	Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	%		7,182	
2.8	Протяженность тепловых сетей	Км.		22,23	
2.9	Количество котельных	Шт.		9	
2.10	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек		53	
2.11	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемую в тепловую сеть	Кг.у.т./Гкал		351,40	
2.12	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	Тыс. Квт. час /Гкал		34,18	
2.13	Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	Куб.м/гкал		30,1	
3	Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества				
3.1	Количества аварий на системах теплоснабжения	Единиц на км.		2	
3.2	Количества часов (суммарного за календарный год),превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии, и количество потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии .в том числе:			0	
	Количество часов (суммарно за календарный год)	Час		0	
	Количества потребителей , затронутых ограничениями подачи тепловой энергии	человек		0	

3.3	Количество часов (суммарно за календарный год)отключения от нормативной температуры воздуха по вине регулируемой организации в жилых и не жилых отапливаемых помещениях	час		0	
4	Информация об инвестиционных программах				
4.1	Цели инвестиционной программы				
	Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	год		0	
	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы	Тыс.руб.		0	
5	Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций ,а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения.				
5.1	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Шт.		0	
5.2	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Шт.		0	
5.3	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Шт.		0	
5.4	Информация о резерве мощности системе теплоснабжения	Шт.		0	

Часть 10. Цены и тарифы в сфере теплоснабжения.

Динамика утвержденных тарифов с учетом последних трех лет приведена в табл. 2.10.1.

Таблица 2.10.1. Динамика тарифов на тепловую энергию теплоснабжающих организаций, действующих на территории МО Родинский сельсовет (с учетом НДС).

года	2010 г.	2011 г.	с 01.01.2012-01.09.2012г.	с 01.09.2012-01.01.2013г.	с 01.01.2013г.
Сумма, руб.	1242,17	1431,73	1431,73	1495,08	1495,08/
% роста		15%	0%	4%	0%

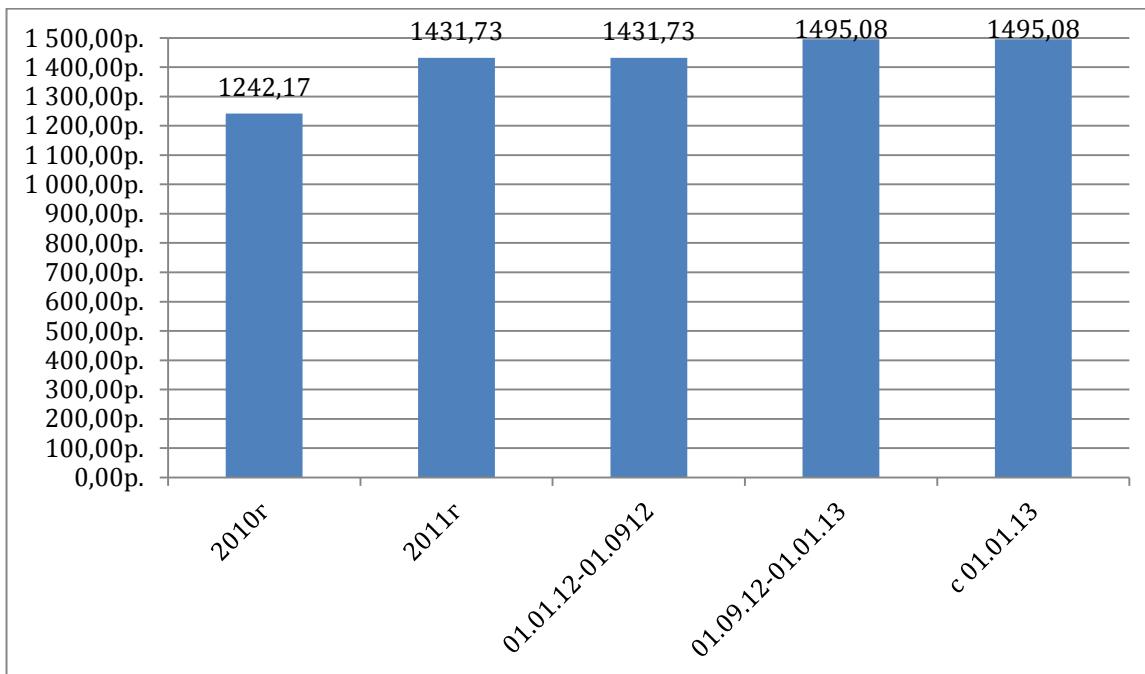


Рис. 2.10.1. Динамика тарифов на тепловую энергию.

Часть 11. Описание существующих и технологических проблем в системах теплоснабжения населения.

Из статьи 23 Федерального закона от 27 июля 2010г №190 « О теплоснабжении» следует:

Статья 23. Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов:

1. Развитие систем теплоснабжения поселений, городских округов осуществляется в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию, теплоноситель, и обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном вредном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования и внедрения энергосберегающих технологий.
2. Развитие системы теплоснабжения поселения или городского округа осуществляется на основании схемы теплоснабжения, которая должна соответствовать документам территориального планирования поселения или городского округа, в том числе схеме планируемого размещения объектов теплоснабжения в границах поселения или городского округа.
3. Уполномоченные в соответствии с настоящим Федеральным законом органы должны осуществлять разработку, утверждение и ежегодную актуализацию схем теплоснабжения, которые должны содержать:
 - а) определение условий организации центрального теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного теплоснабжения;
 - б) решение о загрузке источников тепловой энергии, принятые в соответствии со схемой теплоснабжения;
 - в) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической

и тепловой энергии, и котельных, в том числе график перевода котельных в «Пиковый» режим функционирования;

г) меры по консервации избыточных источников тепловой энергии;

д) меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

ж) радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения целесообразно в следствии увеличения совокупных расходов в указанной системе;

з) оптимальный температурный график и оценку затрат при необходимости его изменения.

В настоящее время (2014г) сложилась следующая ситуация с централизованным теплоснабжением МО Родинский сельсовет.

Анализ расчетов тепловой мощности показал, что в зависимости от тепловой мощности источника теплоты системы теплоснабжения можно классифицировать по следующим категориям:

- централизованные более 20 Гкал/час;
- умеренно централизованные от 3 до 20 Гкал/час;
- децентрализованные от 1 до 3 Гкал/час;
- автономные от 0.1 до 3 Гкал/час;
- местные до 0,1 Гкал/час.

Таблица 2.11.1. Категории тепловой мощности котельных
МО Родинский сельсовет.

№ п/п	Котельная	Тепловая мощность нетто Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Резерв (дефицит) мощности, Гкал/ч	Загрузка котельной, % от располагаемой мощности	Категории классификации котельных по тепловой мощности	Категории классификации котельных по тепловой нагрузки
1	Котельная 1	8,68	1,52	7,16	18	умеренно централизованные	автономные
2	Котельная 2	6,35	1,58	4,72	25	умеренно централизованные	автономные
3	Котельная 3	2,19	0,51	1,66	24	умеренно централизованные	автономные
4	Котельная 4	2,55	0,80	1,72	32	умеренно централизованные	автономные
5	Котельная 5	1,63	0,32	1,30	20	умеренно централизованные	автономные
6	Котельная 6	1,63	0,33	1,29	20	умеренно централизованные	автономные
7	Котельная 7	1,55	0,37	1,17	24	умеренно централизованные	автономные
8	Котельная 8	1,21	0,40	0,8	33	умеренно централизова	автономные

						нные	
9	Котельная 9	1,86	0,32	1,53	17	умеренно централизова нные	автономные
	Всего	27,65	6,15	21,30	22		

Описание технологических проблем системы теплоснабжения МО Родинский сельсовет дающую низкую эффективность теплоснабжения:

- высокие тепловые потери 15% связаны с плохим состоянием теплоизоляции трубопроводов тепловых сетей;
- высокая степень износа котельного оборудования и тепловых сетей;
- гидравлическая разбалансировка отдельных участков тепловой сети приводит к изменению реального распределения расходов относительно расчетных;
- высокая стоимость топлива;
- низкая плотность тепловой нагрузки, переход отдельных объектов на индивидуальное теплоснабжение.

Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

Часть 1. Данные базового уровня потребления тепла на теплоснабжении.

Данные базового уровня потребления тепла на теплоснабжение представлены в таблице 2.11.2.

Таблица 2.11.2. базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения.

№ п/п		Подключенная нагрузка (по договорам на 2018 год), Гкал/ч.	Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения, Гкал/год
	Котельная 1	1,32	6760,08
	Котельная 2	1,19	6064,16
	Котельная 3	0,4	2049,70
	Котельная 4	0,58	2963,47
	Котельная 5	0,24	1236,22
	Котельная 6	0,22	1122,99
	Котельная 7	0,28	1429,69
	Котельная 8	0,25	1266,22
	Котельная 9	0,27	1389,80
	Итого	4,75	24282,33

Часть 2. Прогнозы приростов площади строительных фондов.

Приросты площадей строительных фондов планируется за счет индивидуального строительства.

Часть 3. Прогнозы приростов потребления тепловой энергии (мощности).

Теплоснабжение прогнозируемых к строительству объектов предусматривается от индивидуальных источников тепловой энергии, поэтому приростов потребления тепла на цели централизованного теплоснабжения не ожидается. При этом в качестве основного вида топлива индивидуальных источников предусматривается уголь и дрова.

Глава 3. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей.

В связи с техническим состоянием источников тепловой энергии МО Родинский сельсовет и тепловых сетей, их убыточностью, высокой степенью износа котельного оборудования и тепловых сетей, высокими тарифами на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепловик» потребителям, основным направлением в развитии системы теплоснабжения МО Родинский сельсовет на расчётный период до 2028 года является модернизация систем теплоснабжения. Данные мероприятия включают в себя перекладку 70% ветхих тепловых сетей . И произвести гидравлическую увязку путем установки дросселирующих шайб (или балансировочных клапанов) на отдельных абонентских вводах на тепловых сетях. Провести модернизацию изношенного и более затратного котельного оборудования на энергоэффективное (насосы, тягодутьевое оборудование, освещение). На период 2019-2020 гг. запланировано проведение капитального ремонта :

Наименование объекта	Мероприятия	Сметная стоимость мероприятий тыс.руб.
Котельная №7	Капитальный ремонт котельной установка котла ТР 800	2024,83
Котельная №5	Капитальный ремонт котельной установка котла ТР 800	2048,85
Котельная №4	Капитальный ремонт тепловых сетей	15000,00
Котельная №2	Капитальный ремонт тепловых сетей	6000,00
Итого		25073,68

III. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.

Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения.

Показатели перспективного спроса на тепловую энергию представлены в таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию централизованных источников теплоснабжения.

№ п/п	Населенный пункт	Установленная мощность, Гкал/час	Подключенная нагрузка, Гкал/час					
			Базовый уровень (2013г.)	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017-2021г.г.	2022-2026г.г.
1	с.Родино	30,89	6,56	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35
	Итого	30,89	6,56	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35

Раздел 2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой мощности энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Перспективные балансы тепловой мощности источников и тепловой нагрузки потребителей приведены в табл. 3.2.1

Таблица 3.2.1 Перспективные балансы тепловой мощности источников и тепловой нагрузки потребителей.

№ п/п	Населенный пункт	установленная мощность Гкал/час	Подключенная нагрузка, Гкал/час					
			Базовый уровень 2013год	2014г	2015г	2016г	2017-2021г.г	2022-2026г.г
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	с. Родино	30,89	6,56	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35
	итого	30,89	6,56	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35

Раздел 3. Предложения по строительству, реконструкции и технологическому перевооружению источников тепловой энергии.

Предлагаемые мероприятия приведены в Главе 3 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения, описание основных проблем – в части II Главы 3 Обосновывающих материалов.

Основное направление развития теплоснабжения в МО Родинский сельсовет определяемое Схемой теплоснабжения на расчетный период до 2028 года – модернизация систем теплоснабжения.

Раздел 4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

Предлагаемые мероприятия приведены в Главе 3 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения, описание основных проблем – в части II Главы 3 Обосновывающих материалов.

Раздел 5. Перспективные топливные балансы.

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии расположенного в границах поселения, рассчитываются на основе качества угля.

Раздел 6. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предлагаемые для осуществления определенными организациями, утверждаются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих на праве собственности или ином законном праве данными объектами, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов.

Раздел 6. Решение об определении единой теплоснабжающей организации.

В качестве единой теплоснабжающей организации определяется ООО «Тепловик».

Раздел 8. Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Источники тепловой нагрузки работают автономно.

Раздел 9. Решения по бесхозяйным сетям.

Бесхозяйные сети отсутствуют.

