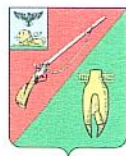


**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
БЕЛГОРОДСКАЯ ОБЛАСТЬ
СТАРООСКОЛЬСКИЙ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ**



**АДМИНИСТРАЦИЯ СТАРООСКОЛЬСКОГО
ГОРОДСКОГО ОКРУГА БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

« 14 » ноября 20 23 г.
г. Старый Оскол

№ 5205

О внесении изменений в постановление главы администрации Старооскольского городского округа от 18 декабря 2013 года № 4597 «Об утверждении схемы теплоснабжения Старооскольского городского округа на период до 2028 года» и схему теплоснабжения Старооскольского городского округа на период до 2028 года, утвержденную данным постановлением

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», руководствуясь Федеральным законом от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», на основании Устава Старооскольского городского округа Белгородской области администрация городского округа

п о с т а н о в л я е т:

1. Внести в постановление главы администрации Старооскольского городского округа от 18 декабря 2013 года № 4597 «Об утверждении схемы теплоснабжения Старооскольского городского округа на период до 2028 года» (с изменениями, внесенными постановлениями администрации Старооскольского городского округа от 10 ноября 2015 года № 4190, от 12 апреля 2018 года № 591) (далее - постановление) изменение, изложив пункт 3 в следующей редакции:

«3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя главы администрации городского округа по жилищно-коммунальному хозяйству администрации Старооскольского городского округа.»

2. Внести в схему теплоснабжения Старооскольского городского округа на период до 2028 года, утвержденную постановлением, следующие изменения:

2.1. Раздел «Общая часть» изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2.2. Раздел 7 дополнить пунктом 2 следующего содержания:

«Раздел 7, пункт 2

В схеме теплоснабжения Старооскольского городского округа реализуются мероприятия инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ОАО «Теплоэнерго» на 2024-2028 годы, утвержденные приказом управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 20 октября 2023 года №22/2.».

2.3. Дополнить разделом 11 следующего содержания:

« Раздел 11

Обеспечение объектов теплоснабжения резервными источниками электроэнергии и категорийность надежности электроснабжения объектов теплоснабжения. Показатели надежности системы теплоснабжения.

Обеспечение объектов теплоснабжения резервными источниками электроэнергии и категорийность надежности электроснабжения объектов теплоснабжения представлено в приложении 1 к схеме теплоснабжения Старооскольского городского округа.

Показатели надежности системы теплоснабжения представлены в приложении 2 к схеме теплоснабжения Старооскольского городского округа.».

2.4. Дополнить раздел «Заключение» абзацами четырнадцатым – девятнадцатым следующего содержания:

«Применение на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями, обеспечивающих нормативную готовность энергетического оборудования – не требуется.

Установка резервного оборудования – не требуется.

Организация совместной работы нескольких источников тепловой энергии – не требуется.

Резервирование тепловых сетей смежных районов поселения, городского округа – не требуется.

Устройство резервных насосных станций – не требуется.

Установка баков – аккумуляторов – не требуется.».

2.5. Дополнить приложениями 1, 2 согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя главы администрации городского округа по жилищно-коммунальному хозяйству администрации Старооскольского городского округа.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Исполняющий полномочия главы администрации Старооскольского городского округа



А.Ю. Бубело

Приложение 1
к постановлению администрации
Старооскольского городского округа

от « 14 » 11 2023 года
N 5205

Общая часть

Характеристика систем теплоснабжения г. Старый Оскол.

Город Старый Оскол расположен по обоим берегам р. Оскол, протекающей с севера на юг. С запада на восток через юго-западную часть города протекает р. Осколец, впадающая в р. Оскол. Железная дорога, проходящая через город Старый Оскол, связывает его с городами Белгород, Курск, Воронеж, Харьков.

По генеральному плану город разделён на три района: Центральный, Юго-Западный, Северо-Восточный. На правом берегу реки Оскол расположены Центральный и Юго-Западный районы, а на левом – Северо-Восточный.

Промышленные предприятия расположены во всех районах города.

По концентрации тепловых нагрузок и размещению основных потребителей тепла в городе Старый Оскол выделены следующие тепловые районы:

- Центральный район,
- Юго-Западный район,
- Северо-Восточный район и промкомзона.

На балансе предприятия числятся:

- магистральных тепловых сетей (в однострубно́м исчислении) - 98,592 км;
- разводящих сетей (в 1-тр. исчислении) - 448,718 км;
- ЦТП / ПНС - 57/7 шт.;
- городских котельных - 15 шт.

Часть городских котельных с суммарной установленной мощностью 2,14 Гкал/ч являются блочными, расположены на удалённом расстоянии от сетей централизованного теплоснабжения и не отапливают объекты жилого фонда:

Блочная котельная по переулку Мира, 22	0,17 Гкал/ч;
Блочная котельная по ул. Пролетарская, 165	0,34 Гкал/ч;
Блочная котельная по ул. 1-ой Конной Армии, 26а	0,172 Гкал/ч;
Котельная поликлиники восстановительного лечения (ПВЛ)	0,258 Гкал/ч;
Котельная больничного комплекса (КБК)	1,2 Гкал/ч.

Котельная промкомзоны (котельная ПКЗ), которая была построена в 1988 г., согласно разработанной институтом ВНИПИЭНЕРГОПРОМ в 1985 году генеральной схеме теплоснабжения, осуществляет подачу тепла и пара промышленным предприятиям и роддому в северо-восточной части города. Также предусматривалась закольцовка тепловых сетей от котельной ПКЗ с магистральными сетями от котельной Жилмассива.

Однако, в связи с переходом многих потребителей на индивидуальные источники тепла и отсутствием масштабной жилой застройки в данном районе, принято постановление Главы администрации Старооскольского округа Белгородской области №1742 от 13 мая 2013года о выводе из эксплуатации котельной ПКЗ с присоединенными к ней теплосетью и паропроводом с 01 апреля 2014 года.

В северо-восточной части города два микрорайона с жилой застройкой (Степной и Северный) отапливаются от индивидуальных котельных, состоящих на балансе ЗАО «Строительный центр» и ОАО «КМАпроектжилстрой».

Источники тепла ЗАО «Строительный центр»

Таблица 1

№ п/ п	Адрес котельной	Тип котлов	Год изготовления котлов	Год ввода	Мощность котла, МВт	Кол-во котлов, шт	Проектная тепловая нагрузка (суммарная), кВт	Отапливаемые дома	Отапливаемая площадь, м ²
1	м-н Степной, 1 Котельная № 1	De Dietrich GTE 514	2004	2004	0,8120	2	1790	1	16133
2	м-н Степной, 3 Котельная № 2	De Dietrich GTE 514	2003	2004	0,8120	2	2100	2,3,4	15478
3	м-н Степной, 5 Котельная № 3	De Dietrich GTE 523	2005	2006	1,2540	3	5604	5,6,7,8,9,10	58908,1
4	м-н Степной, 14 Котельная № 4	De Dietrich GTE 525	2007	2007	1,4500	3	5826	11,12,13,14,15, 16	54039
5	м-н Степной, 19 Котельная № 5	De Dietrich GTE 530-25	2008	2008	1,3650	3	4147	18,19,20,21,22	21250,9
6	м-н Степной, 6 Котельная № 1	De Dietrich GTE 517	2003	2003	0,9860	2	2125	6	15349
7	м-н Степной, 14 Котельная № 2	De Dietrich GTE 520	2004	2004	1,1600	3	5240	13,14,15	33440
8	м-н Степной, 3 Котельная № 3	De Dietrich GTE 525	2004	2005	1,4500	2	4824	2,3,4	31503,4
9	м-н Степной, 28 Котельная № 4	De Dietrich GTE 525	2005	2005	1,4500	2	3904	27,28,29,39	32134
10	м-н Степной, 33 Котельная № 5	De Dietrich GTE 525	2007	2008	1,4500	2	3740,3	26,33,34	29253,8
11	м-н Степной, 30 Котельная № 6	De Dietrich GTE 521	2006	2006	1,1420	3	4580	30,31,32	34845,2

Источники тепла ОАО «КМАпроектжилстрой»

Таблица 2

№ п/п	Адрес котельной	Тип котлов	Год изготовления котлов	Год ввода	Мощность котла, МВт	Кол-во котлов, шт	Проектная тепловая нагрузка (суммарная), кВт	Отапливаемые дома
1	м-н Олимпийский, 62	De Dietrich GTE 517	2002	2002	0,9860	2	1696,8	Бизнес – центр, ТЦ «Оскол»
2	ул. Шухова, 1	КСВа	1999	1999	0,630	1	598	Здания СУ-6, СУ-4
3	м-н Надежда	De Dietrich GTE 409	2005	2006	0,4500	2		ТЦ «Всё для Вас», ТЦ «Надежда»
4	ул. Шухова, 1	De Dietrich GTE 320/18	1999	1999	0,3060	1		СК «Грация»
5	пр. Молодёжный	De Dietrich GTE 517	2003	2004	0,9860	2	2436	ДС «Аркада»

Основной задачей ОАО «Теплоэнерго» является обеспечение качественным и бесперебойным теплоснабжением потребителей города тепловой энергией для нужд отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

Наиболее крупными городскими котельными, состоящими на балансе ОАО «Теплоэнерго» являются пять котельных: (Жилмассива, Юго-Западного района, м-на Углы, квартала Старая мельница, по ул. Калинина) и четыре котельных, снабжающие теплом жилые дома и объекты здравоохранения (по ул. Пролетарская, по переулку Мира 16, 18, м-на Заречье 6, 14).

- Котельная Жилмассива (температурный график $-115/70^{\circ}\text{C}$ со срезкой на 76°C , система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка - собственная);

- Котельная Юго-Западного района (далее котельная ЮЗР) (температурный график $-115/70^{\circ}\text{C}$ со срезкой на 74°C , система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подпитка - собственная);

- Котельная Углы (температурный график – $115/70^{\circ}\text{C}$, система теплоснабжения - четырёхтрубная, закрытая, подпитка – собственная);

- Котельная квартала Старая мельница (температурный график – $95/70^{\circ}\text{C}$, система теплоснабжения - четырёхтрубная, закрытая, подпитка – собственная);

- Котельная по ул. Калинина, 1/4 (температурный график – $95/70^{\circ}\text{C}$, система теплоснабжения - двухтрубная, закрытая, подпитка – собственная);

- Котельная по ул. Пролетарская, 108 (температурный график – $95/70^{\circ}\text{C}$, система теплоснабжения - двухтрубная, закрытая, подпитка – собственная);

- Котельная по переулку Мира 16, 18 (температурный график – $95/70^{\circ}\text{C}$, система теплоснабжения - двухтрубная, закрытая, подпитка – собственная);

- Котельная м-на Заречье, 6 (температурный график – $95/70^{\circ}\text{C}$, система теплоснабжения - четырёхтрубная, закрытая, подпитка – собственная);

- Котельная м-на Заречье, 14 (температурный график – $95/70^{\circ}\text{C}$, система теплоснабжения - четырёхтрубная, закрытая, подпитка – собственная).

Все источники оснащены приборами учёта тепловой энергии и теплоносителя.

Магистральные и внутриквартальные сети эксплуатируются теплоснабжающей организацией ОАО «Теплоэнерго».

Существующие тепловые сети вне жилых районов выполнены надземно, в основном на низких опорах; по территории жилой застройки – подземно, в проходных, полупроходных и непроходных каналах, бесканально. Компенсация тепловых удлинений за счёт сальниковых, П-образных, линзовых компенсаторов и углов поворота трассы.

Присоединение местных систем отопления – зависимое, с элеваторным или насосным подмешиванием. Присоединение местных систем горячего водоснабжения – независимое, через водоводяные подогреватели, подключённые по двухступенчатой смешанной схеме.

Принципиальная схема мест расположения источников тепловой энергии и магистральных тепловых сетей г. Старый Оскол представлена на рис. 1.1.

Схема административного деления г. Старый Оскол представлена на рис. 1.2.

Соотношение нагрузок отопления, вентиляции, ГВС и расчётных потерь тепла в теплоснабжении города Старый Оскол от всех источников тепла представлено на рисунке 1.3.

Структура нагрузки ГВС системы теплоснабжения от котельной Жилмассива г. Старый Оскол представлена в таблице 6.

Принципиальная схема мест расположения источников теплоты г. Старый Оскол

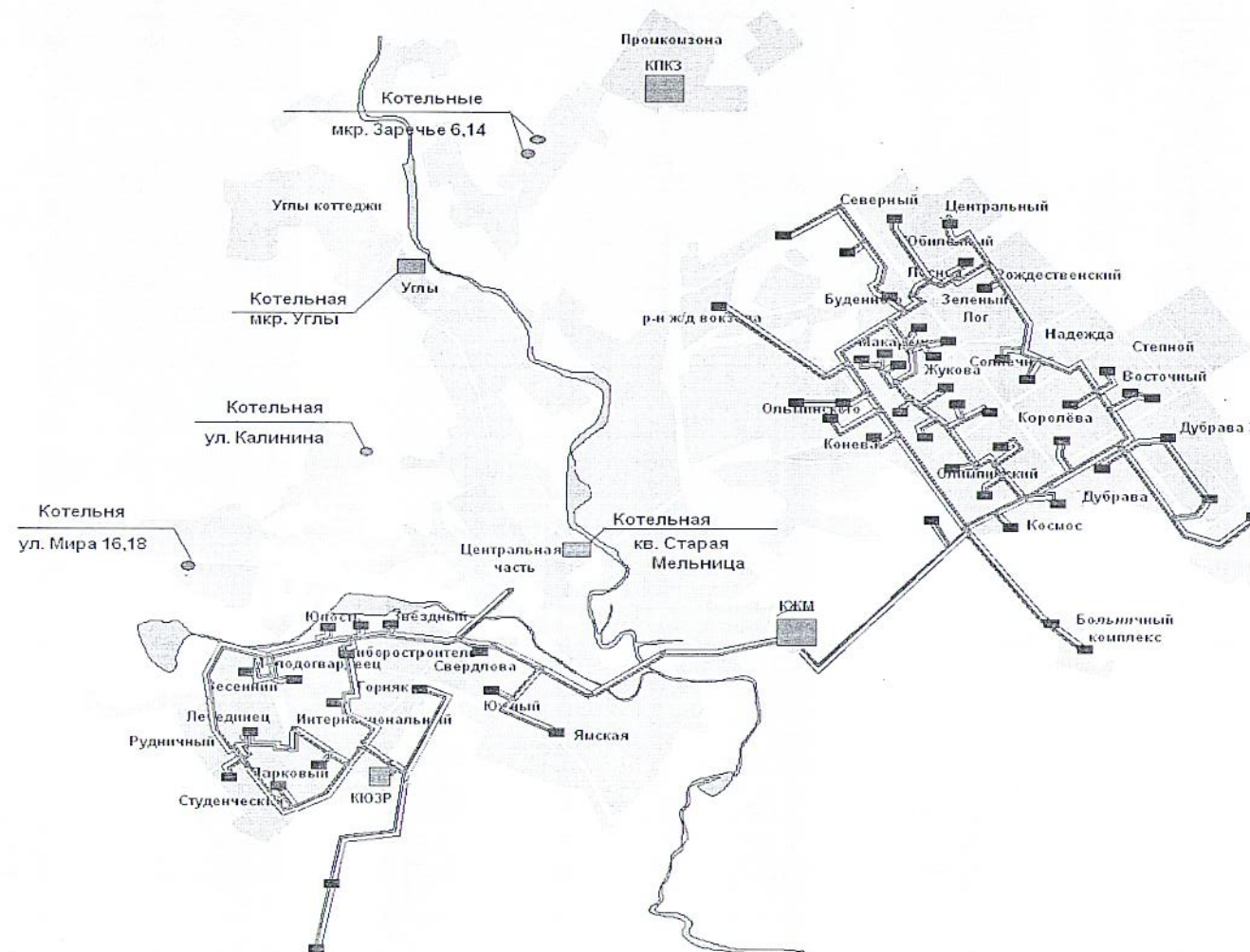


Схема административного деления г. Старый Оскол



Обобщённая характеристика систем теплоснабжения г. Старый Оскол

Таблица 3

№ п/п	Система теплоснабжения	Длина трубопроводов теплосети, (двухтрубн.), м.	Материальная характеристика трубопроводов теплосети, м.кв.
1	Котельная м-на Углы	7 058	1532,55
2	Котельная по ул. Пролетарская, 108	119	22,95
3	Блочная котельная по переулку Мира, 16, 18	270	28,00
4	Котельная Жилмассива	169350	76360,00
5	Котельная ЮЗР	67944	10226,40
6	Котельная кв-ла Старая мельница	1 166	212,00
7	Котельная м-на Заречье, 6	0	0
8	Котельная м-на Заречье, 14	24	2,90
9	Котельная по ул. Калинина 1/4	1638	357,80

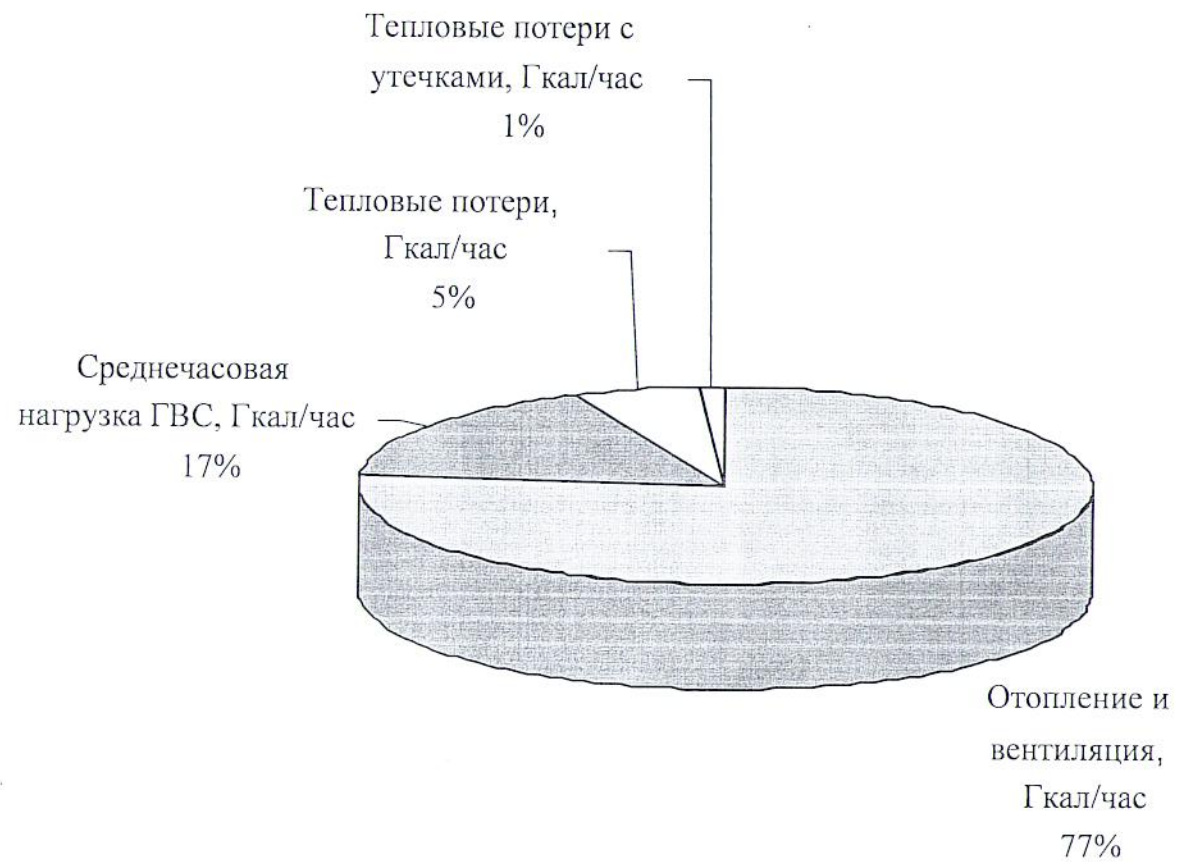
Расчётная тепловая нагрузка системы теплоснабжения г. Старый Оскол

Таблица 4

№ п/п	Система теплоснабжения	Тепловая нагрузка, Гкал/час						
		Отопле- ние и вентиляция Гкал/час	Средне- недельная нагрузка ГВС по приборам учета Гкал/час	Максималь- но-часовая нагрузка ГВС Гкал/час	Средне- часовая нагрузка ГВС Гкал/час	Тепловые потери через изоляцию при расчетной температуре наружного воздуха (-23)	Тепловые потери с норматив- ными утечками сетевой воды при расчетной температуре наружного воздуха (-23)	Итого
1	Котельная м-на Углы	7,196	0,462	6,841	3,421	0,568	0,06735	11,25235
2	Котельная по ул. Пролетарс- кая, 108	0,743	0,000	0,000	0,000	0,012	0	0,755
3	Блочная котельная по переулку Мира, 16, 18	0,183	0,000	0,000	0,000	0,011	0	0,194
4	Котельная Жилмассива	324,955	15,120	124,631	62,316	25,799	4,506	417,576
5	Котельная ЮЗР	87,719	6,190	61,144	30,572	3,811	1,723	123,825
6	Котельная кв-ла Старая мельница.	1,753	0,073	2,152	1,076	0,072	0,061	2,962
7	Котельная м-на Заречье, 6	0,158	0,011	0,310	0,155	0	0	0,313
8	Котельная м-на Заречье, 14	0,103	0,004	0,127	0,064	0,002	0	0,169
9	Котельная по ул. Калинина 1/4	0,641	0,000	0,000	0,000	0,153	0	0,7945
	ИТОГО:	425,685	113,913	195,280	97,640	30,456	6,357	560,139

Рис. 1.3

Соотношение нагрузок отопления и вентиляции, ГВС и расчётных потерь тепла от всех источников теплоты



1.2. Система теплоснабжения от котельной Жилмассива

Таблица 5

Система теплоснабжения	Отопление, Гкал/час		Вентиляция, Гкал/час	ГВС* средненедельная (закрытая схема) Гкал/час	Суточные максимумы ГВС* (закрытая схема) Гкал/час	Итого, Гкал/час
	Зависимая	Независимая				
Котельная Жилмассива	307,345		17,610	15,120	124,631	449,586

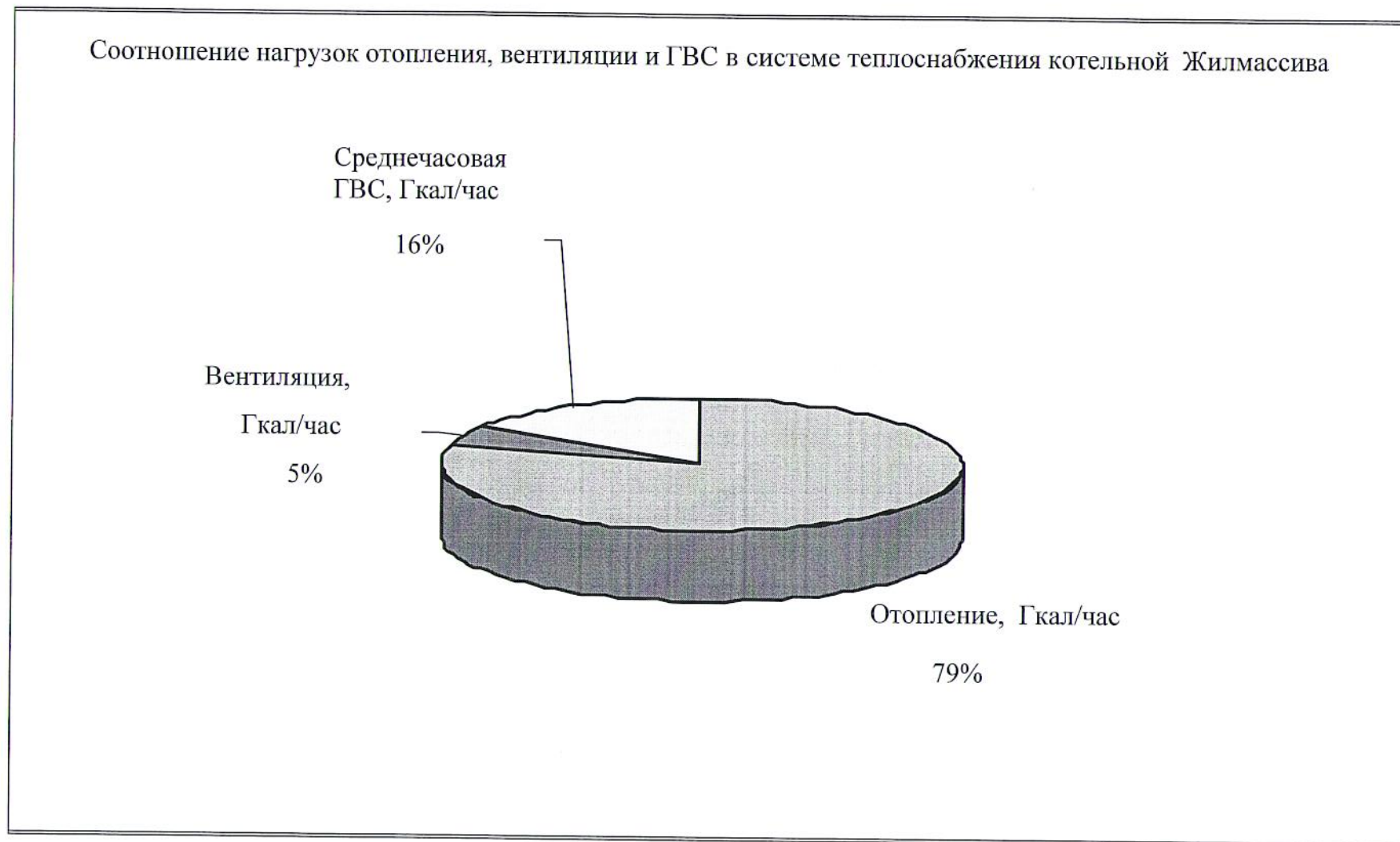
* Примечание: Расчёт нагрузки ГВС выполнен с учётом фактического потребления на основании анализа результатов учёта отпуска тепловой энергии от котельной Жилмассива в летний период 2010г.

Таблица 6

Система теплоснабжения	ГВС средненедельная, Гкал/час	Суточные максимумы ГВС* (закрытая схема), Гкал/час	Схема присоединения	Наличие РТ	Наличие циркуляции в системе ГВС
Котельная Жилмассива	15,120	124,631	смешанная	да	да

Котельная Жилмассива предназначена для теплоснабжения северо-восточной, частично юго-западной, центральной частей города, района ж.д. вокзала. Подпитка системы теплоснабжения котельной Жилмассива – собственная, а в летнее время от котельной юго-западного района. Для теплоснабжения от котельной Жилмассива принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии потребителям. Расчётный температурный график – $115/70^{\circ}\text{C}$ (со срезкой на 76°C) при расчётной температуре наружного воздуха -23°C . Точка излома температурного графика при спрямлении на ГВС 73°C утверждена при температуре наружного воздуха $+3,1^{\circ}\text{C}$.

Соотношение нагрузок отопления, вентиляции и ГВС в системе теплоснабжения котельной Жилмассива г. Старый Оскол представлено на рис.1.4. Структура нагрузки ГВС системы теплоснабжения от котельной ЮЗР г. Старый Оскол представлена в таблице 8.



1.3. Система теплоснабжения от котельной ЮЗР

Таблица 7

Система теплоснабжения	Отопление, Гкал/час		Вентиляция, Гкал/час	ГВС* средненедельная (закрытая схема) Гкал/час	Суточные максимумы ГВС* (закрытая схема) Гкал/час	Итого, Гкал/час
	Зависимая	Независимая				
Котельная ЮЗР	86,559		1,160	6,190	61,144	147,863

* Примечание: Расчёт нагрузки ГВС выполнен с учётом фактического потребления на основании анализа результатов учёта отпуска тепловой энергии от котельной ЮЗР в летний период 2010 года.

Таблица 8

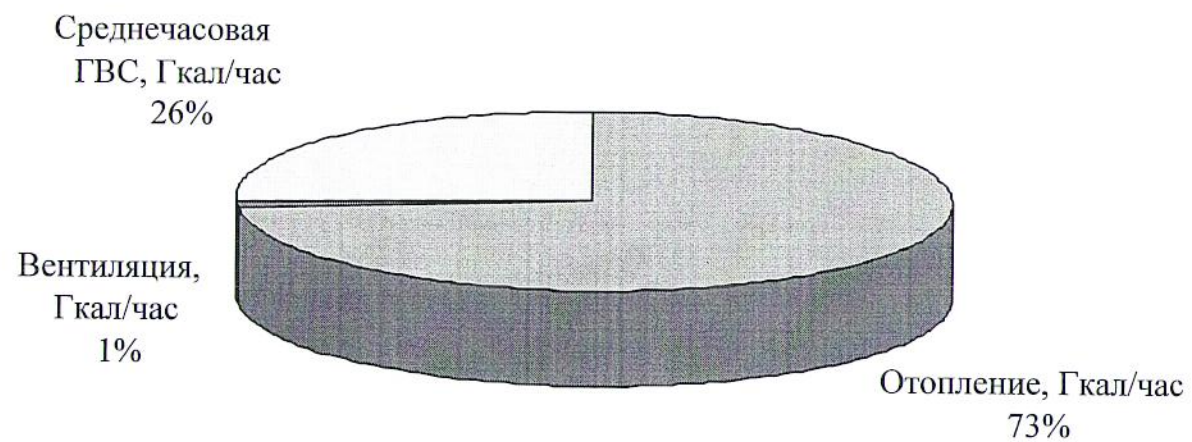
Система теплоснабжения	ГВС средненедельная, Гкал/час	Суточные максимумы ГВС* (закрытая схема), Гкал/час	Схема присоединения	Наличие РТ	Наличие циркуляции в системе ГВС
Котельная ЮЗР	6,190	61,144	смешанная	да	да

Котельная ЮЗР предназначена для теплоснабжения юго - западной части города. Отопление потребителей юго - западной части города осуществляется от двух котельных: ЮЗР и котельной Жилмассива. В летнее время горячее водоснабжение всей юго-западной части города осуществляется от одной котельной ЮЗР. Подпитка системы теплоснабжения котельной ЮЗР – собственная. Для теплоснабжения от котельной ЮЗР принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии потребителям. Расчётный температурный график – 115/70°C (со срезкой на 74°C) при расчётной температуре наружного воздуха -23°C. Точка излома температурного графика при спрямлении на ГВС 73°C утверждена при температуре наружного воздуха +3,1°C.

Соотношение нагрузок отопления, вентиляции и ГВС в системе теплоснабжения котельной ЮЗР г. Старый Оскол представлено на рис.1.5.

Структура нагрузки ГВС системы теплоснабжения от котельной м-на Углы г. Старый Оскол представлена в таблице 10.

Соотношение нагрузок отопления, вентиляции и ГВС в системе теплоснабжения котельной ЮЗР



1.4. Система теплоснабжения от котельной м-на Углы

Таблица 9

Система теплоснабжения	Отопление, Гкал/час		Вентиляция, Гкал/час	ГВС* средненедельная (закрытая схема) Гкал/час	Суточные максимумы ГВС* (закрытая схема) Гкал/час	Итого, Гкал/час
	Зависимая	Независимая				
Котельная м-на Углы	7,128		0,069	0,462	6,841	

* Примечание: Расчёт нагрузки ГВС выполнен с учётом фактического потребления на основании анализа результатов учёта отпуска тепловой энергии от котельной м-на Углы в летний период 2010 года.

Таблица 10

Система теплоснабжения	ГВС средненедельная, Гкал/час	Суточные максимумы ГВС* (закрытая схема), Гкал/час	Схема присоединения	Наличие РТ	Наличие циркуляции в системе ГВС
Котельная м-на Углы	0,462	6,841	смешанная	да	да

Котельная м-на Углы предназначена для отопления потребителей микрорайона Углы, ул. Хмелёва, ул. Пролетарская.

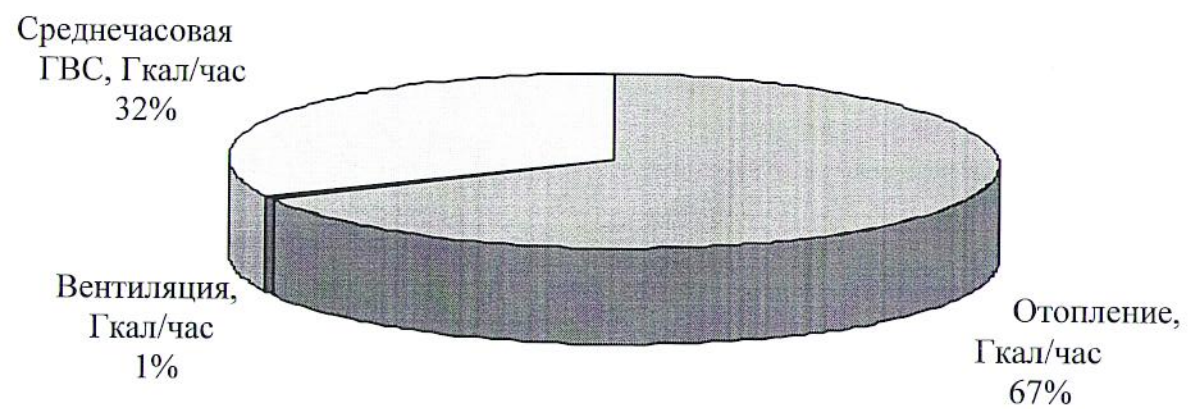
Подпитка системы теплоснабжения котельной м-на Углы – собственная. Для теплоснабжения от котельной м-на Углы принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии потребителям. Расчётный температурный график – 115/70°C при расчётной температуре наружного воздуха -23°C. Точка излома температурного графика при спрямлении на ГВС 65°C утверждена при температуре наружного воздуха +3,1°C.

Соотношение нагрузок отопления, вентиляции и ГВС в системе теплоснабжения котельной Углы г. Старый Оскол представлено на рис.1.6.

Структура нагрузки ГВС системы теплоснабжения от котельной кв-ла Старая мельница г. Старый Оскол представлена в таблице 12.

Рис. 1.6

Соотношение нагрузок отопления, вентиляции и ГВС в системе теплоснабжения котельной м-на Углы



1.5. Система теплоснабжения от котельной кв-ла Старая мельница

Таблица 11

Система теплоснабжения	Отопление, Гкал/час		Вентиляция, Гкал/час	ГВС* средненедельная (закрытая схема) Гкал/час	Суточные максимумы ГВС* (закрытая схема) Гкал/час	Итого, Гкал/час
	Зависимая	Независимая				
Котельная кв-ла Старая мельница		1,753		0,073	2,152	

* Примечание: Расчёт нагрузки ГВС выполнен с учётом фактического потребления на основании анализа результатов учёта отпуска тепловой энергии от котельной кв-ла Старая мельница в летний период 2010 года.

Таблица 12

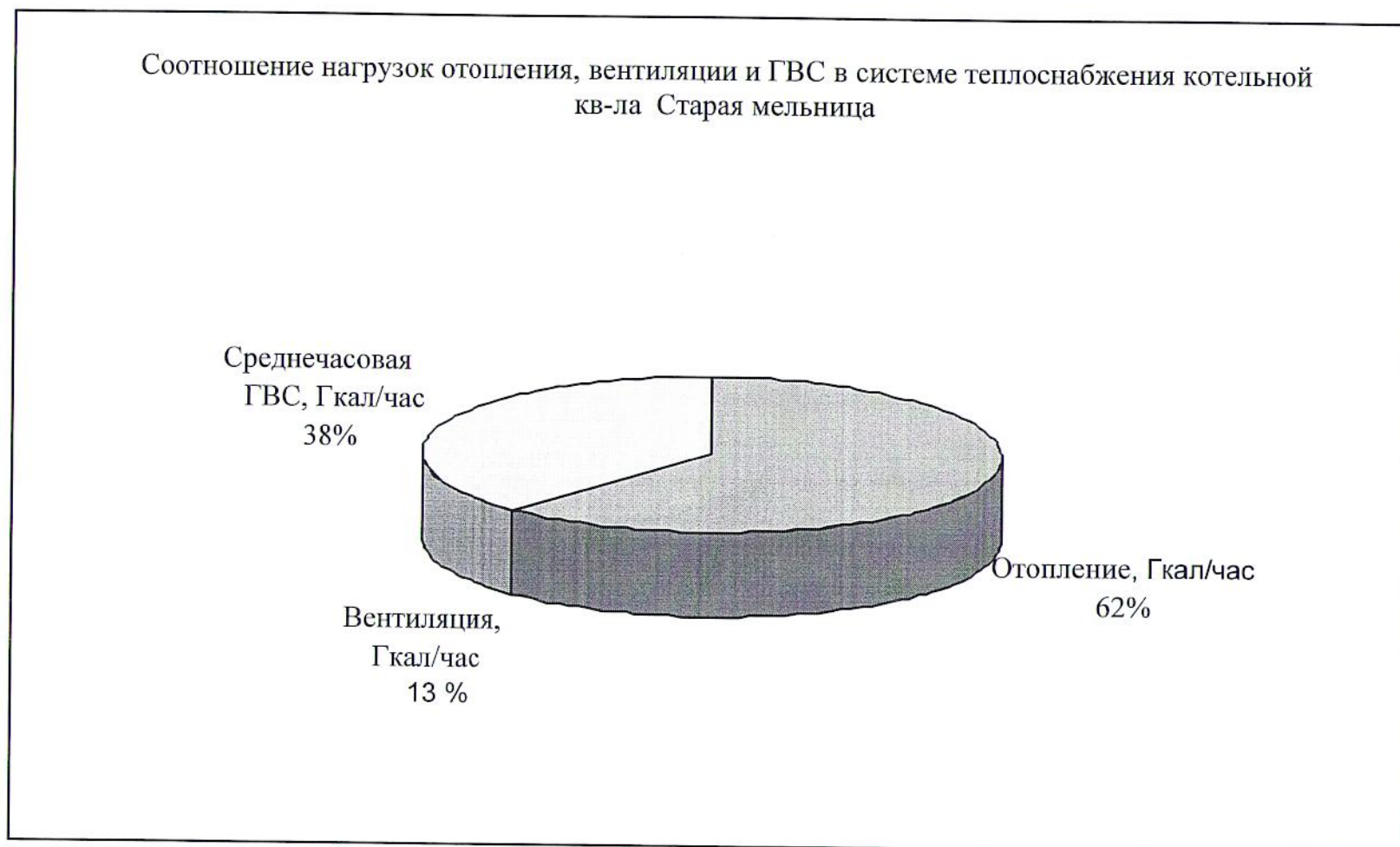
Система теплоснабжения	ГВС средненедельная, Гкал/час	Суточные максимумы ГВС* (закрытая схема), Гкал/час	Схема присоединения	Наличие РТ	Наличие циркуляции в системе ГВС
Котельная кв-ла Старая мельница	0,073	2,152	смешанная	да	да

Котельная квартала Старая Мельница предназначена для теплоснабжения потребителей квартала Старая Мельница в центральной части города.

Подпитка системы теплоснабжения котельной кв-ла Старая мельница – собственная. Для теплоснабжения от котельной кв-ла Старая мельница принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии потребителям. Расчётный температурный график – $95/70^{\circ}\text{C}$ при расчётной температуре наружного воздуха - 23°C . Точка излома температурного графика при спрямлении на ГВС 70°C утверждена при температуре наружного воздуха $+3,1^{\circ}\text{C}$.

Соотношение нагрузок отопления, вентиляции и ГВС в системе теплоснабжения котельной кв-ла Старая мельница города Старый Оскол представлено на рис. 1.7.

Рис. 1.7



1.7. Система теплоснабжения от котельной по ул. Калинина, 1/4

Таблица 13

Система теплоснабжения	Отопление, Гкал/час		Вентиляция, Гкал/час	ГВС* средненедельная (закрытая схема) Гкал/час	Суточные максимумы ГВС* (закрытая схема) Гкал/час	Итого, Гкал/час
	Зависимая	Независимая				
Котельная по ул. Калинина, 1/4	0,641		-	-	-	0,641

* Примечание: Подпитка системы теплоснабжения котельной по ул. Калинина, 1/4 – собственная. Для теплоснабжения от котельной по ул. Калинина, 1/4 принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии потребителям. Расчётный температурный график – 95/70°C при расчётной температуре наружного воздуха - 23°C.

Соотношение нагрузок отопления, вентиляции и ГВС в системе теплоснабжения
котельной ул. Калинина, 1/4 г. Старый Оскол

Рис. 1.8



1.8. Система теплоснабжения от котельной по ул. Пролетарская, 108

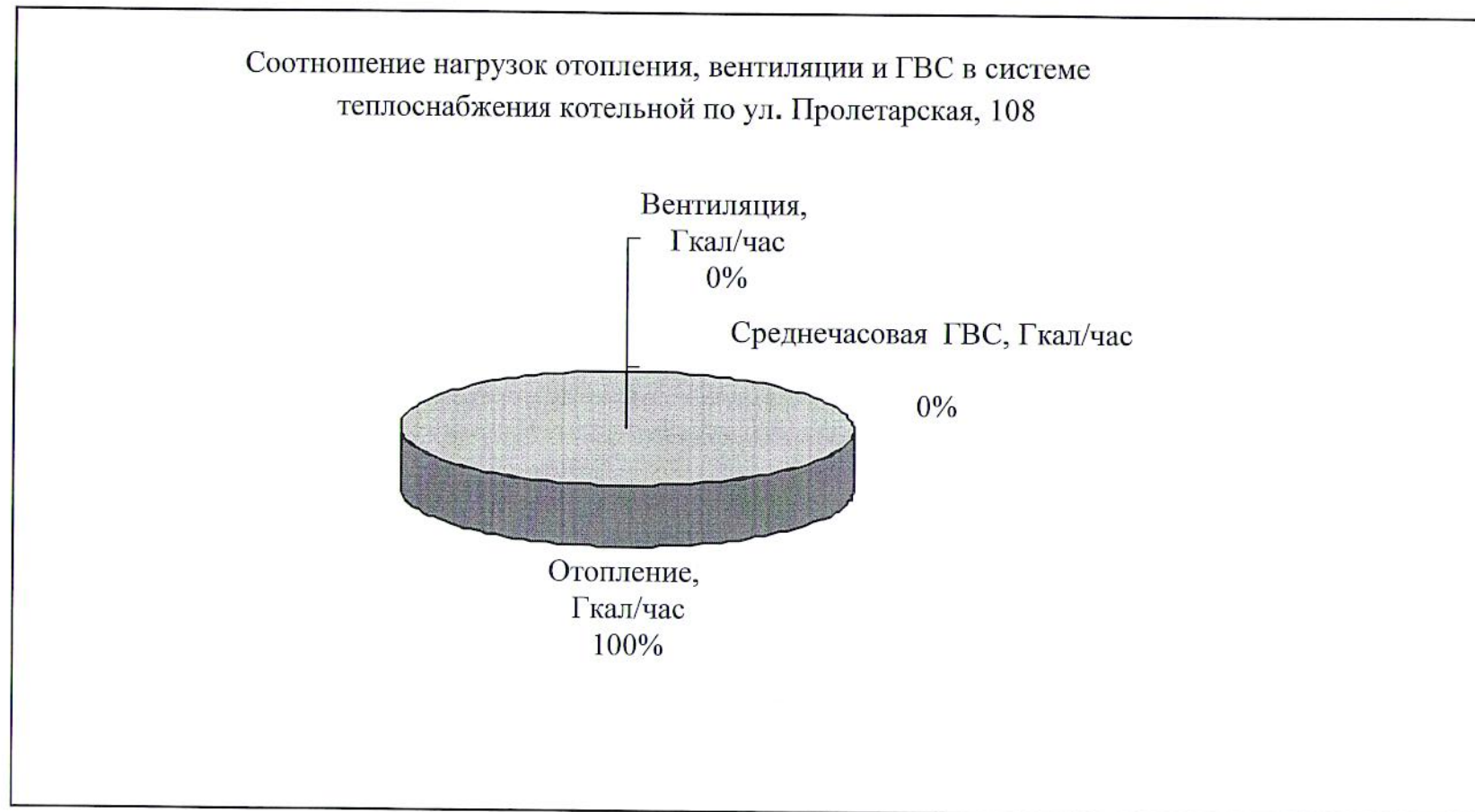
Таблица 14

Система теплоснабжения	Отопление, Гкал/час		Вентиляция, Гкал/час	ГВС* средненедельная (закрытая схема) Гкал/час	Суточные максимумы ГВС* (закрытая схема) Гкал/час	Итого, Гкал/час
	Зависимая	Независимая				
Котельная по ул. Пролетарская, 108	0,743	-	-	-	-	0,743

* Примечание: Котельная по ул. Пролетарская, 108 предназначена для отопления жилого дома и объектов медицинского колледжа. Подпитка системы теплоснабжения котельной по ул. Пролетарская, 108 – собственная. Для теплоснабжения от котельной по ул. Пролетарская, 108 принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии потребителям. Расчётный температурный график – 95/70°C при расчётной температуре наружного воздуха - 23°C.

Соотношение нагрузок отопления, вентиляции и ГВС в системе теплоснабжения котельной по ул. Пролетарская, 108

Рис. 1.9



1.9. Система теплоснабжения от котельной по переулку Мира, 16, 18.

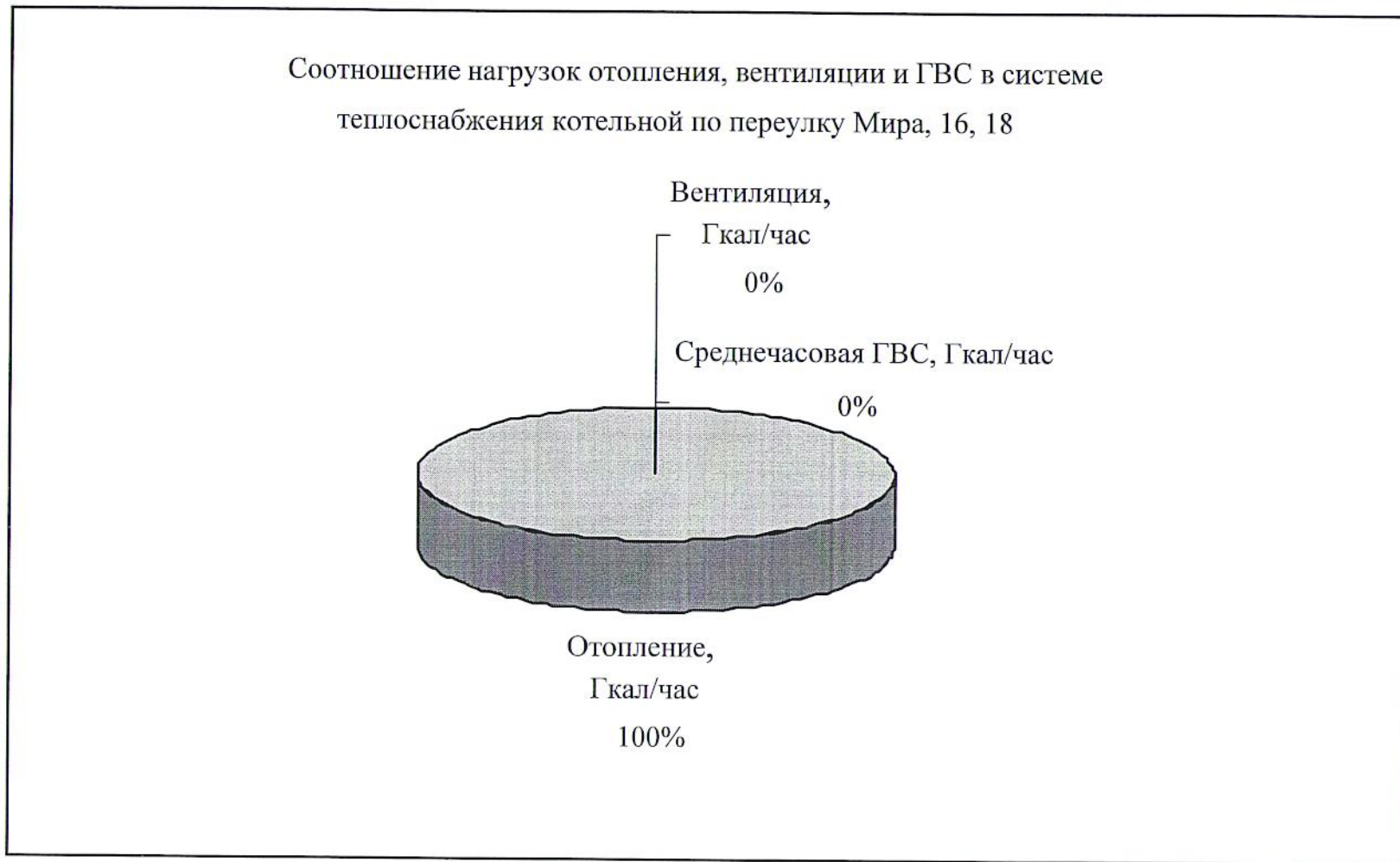
Таблица 15

Система теплоснабжения	Отопление, Гкал/час		Вентиляция, Гкал/час	ГВС* средненедельная (закрытая схема) Гкал/час	Суточные максимумы ГВС* (закрытая схема) Гкал/час	Итого, Гкал/час
	Зависимая	Независимая				
Котельная по переулку Мира, 16, 18	0,18	-	-	-	-	0,18

* Примечание: Котельная по переулку Мира, 16, 18 предназначена для отопления двух жилых домов. Подпитка системы теплоснабжения котельной по переулку Мира, 16, 18 – собственная. Для теплоснабжения от котельной по переулку Мира, 16, 18 принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии потребителям. Расчётный температурный график – 95/70°C при расчётной температуре наружного воздуха -23°C.

Соотношение нагрузок отопления, вентиляции и ГВС в системе теплоснабжения котельной по переулку Мира, 16, 18

Рис. 1.10



Приложение 2
к постановлению администрации
Старооскольского городского округа
от «14» 11 2023 года № 5205

«Приложение 1
к схеме теплоснабжения Старооскольского
городского округа на период до 2028 года

Информация об обеспечении объектов теплоснабжения резервными источниками электроэнергии и категорийности надежности электроснабжения объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование, адрес источника теплоснабжения	Форма собственности (наименование, реквизиты организации-собственника)	Категория энергообеспечения объекта	Наименование (адрес) источника электроснабжения (подстанция, РП, ТП)	Напряжение, кВ	Установленная эл. мощность, кВт	Аварийная эл. мощность, кВт	Необходимая мощность автономных источников электроснабжения, кВт	Наличие резервного (2-го) независимого ввода электроснабжения	Наличие резервного источника электроснабжения на объектах с 1-м вводом электроснабжения		Наименование, марка резервного источника электропитания	Мощность резервного источника электропитания, кВт	Количество присоединенных потребителей, в том числе		
										Стационарный, шт	Передвижной, шт			1-й категорин	2-й категорин	3-й категорин
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Котельная мкр. «Углы», г. Старый Оскол, ул. Хмельова, 16, строение № 1	Частная собственность, ОАО «Теплоэнерго» 309507, Белгородская область, г. Старый Оскол, ул. Ватутина, 83. тел/факс 44-17-01	2	РП-2, ТП-135	10	243	222		да					7	35	23
2	Котельная по ул. Пролетарская, 108		2	ТП-59	0,4	54	8		да					2	1	
3	Котельная по ул. Калинина, ¼		3	ТП-84	0,4	60	7	20			да	АРТК	60	4	4	2
4	Блочная котельная по ул. Мира, 30		3	ТП-116	0,22	1		1			да	GENCTAB PRG	2,6	1		
5	Блочная котельная по пер. Мира, 16, 18		2	КТП-3-01, КТП-20	0,22	3	1		да						2	
6	Блочная котельная по ул. Пролетарская, 165		2	ТП-24	0,4	10			да							
7	Блочная котельная по ул. 1-ой Конной Армии, 26а		2	ТП-44	0,4	3	1		да					1		

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
8	ПВЛ, Белгородская обл, Старооскольский р-н. Старый Оскол г., юго-западный промрайон, площадка Машиностроительная, в районе здания №12.	Частная собственность, ОАО "Теплоэнерго" 309507, Белгородская область, г. Старый Оскол, ул. Ватугина, 83. тел/факс 44-17-01	2	РП-2, РП-3	0,4	2	1		да					1		
9	Котельная БК, г. Старый Оскол, улица Ублинские горы, д.1а, строение №3		2	ЗТП-1007н	0,4	123	2		да					1		
10	Котельная ЖМ, г. Старый Оскол, ул.Восточная, 1а		2	п/с «Пушкарная»	10	5000	1280		да					199	495	1178
11	Котельная Пожедено, станция Котел, промузел, площадка Монтажная, проезд Ш-6, район ж.д. 5а		3	КТП-15	0,4	5	1	3			да	АРТК	20	1		
12	Котельная с. Песчанка, ул. Полевая, 3		2	КТП-13-02, КТП-1-05	0,4	29	4		да					1		
13	Котельная ЮЗР, г. Старый Оскол, ул.Восточная, 1а		2	п/с «Ст. Оскол-1»	6	1927	620		да					89	274	371
14	Котельная с. Федосеевка, Старооскольский район, с. Федосеевка, улица Натальи Лихачёвой, 5		2	КТП-12-09, КТП-8-03	0,4	60	16		да					4	13	1
15	Котельная кв-ла "Старая мельница", г. Старый Оскол, ул.Октябрьская, дом 47а		2	ТП-91	0,4	60	18		да						8	5
16	Котельная с. Незнамово, Старооскольский район, сельский округ Незнамовский, с. Незнамово, ул. Центральная, д.7		2	КТП-8-13, КТП-2-04	0,4	10,0	3		да					6		1
17	Котельная с. Обуховка, Старооскольский район, с. Обуховка, пер. Школьный, д8		2	КТП-39-04	0,4	10	3		да					2	0	1
18	Котельная м-на "Заречье", 6		2	ТП-70	0,4	18	2		да						1	

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
19	Котельная м-на "Заречье", 14	Частная собственность, ОАО "Теплоэнерго" 309507, Белгородская область, г. Старый Оскол, ул. Ватутина, 83, тел/факс 44-17-01	2	ТП-70	0,4	15	2		да						2	
20	Котельная с. Бабанинка, Старооскольский район, с. Бабанинка, пер. Сосновый Бор, район жилого дома №2		3	КТП-12-02	0,4	10	1	3			да	Kohier	5,6		1	
21	Котельная с. Сорокино (д/сад + ДК), Старооскольский район, с. Сорокино, пер. Центральный, 8		2	КТП-9-03, СТП-2-27	0,4	15	1		да					2		
22	Котельная с. Сорокино (школа), Старооскольский район, с. Сорокино, ул. Молодежная, в районе здания № 2а		2	КТП-9-14, КТП-2-25	0,4	15	2		да					1		
23	Котельная с. Архангельское, Старооскольский район, с. Архангельское, ул. Центральная, 33		2	КТП-4-03, КТП-3-02	0,4	15	2		да					2		
24	Котельная с. Владимировка, Старооскольский район, сельский округ Владимировский, с. Владимировка, ул.Школьная, 12		2	КТП-8-17, КТП-10-17	0,4	25	3		да					4		1
25	Котельная с. Городище (д/сад), Старооскольский район, сельский округ Городищенский, с. Городище, ул. Ленина, в районе зд. 164		2	КТП-4-12 СТП 5-17	0,4	5	3		да					2		
26	Котельная с. Городище (школа), Старооскольский район, с. Городище, пер. Комсомольский, 28		2	КТП-4-20, КТП-5-10	0,4	20	6		да					4		
27	Котельная с. Дмитриевка, Старооскольский район, с. Дмитриевка, ул. Садовая, 63а		2	КТП-1-21, КТП-2-18	0,22	2	1		да					1		

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
28	Котельная с. Долгая поляна, Старооскольский район, с. Долгая поляна, улица Центральная, дом 4	Частная собственность, ОАО "Теплоэнерго" 309507, Белгородская область, г. Старый Оскол, ул. Ватутина, 83. тел/факс 44-17-01	3	КТП-1-24	0,22	4	1	2			да	Эл.станц Т1 2600	2,6	1		
29	Котельная с. Долгая поляна (Д/К), Старооскольский район, с. Долгая поляна, улица Центральная, дом 1а		3	КТП-1-13	0,22	5	1	3			да	SDMO VX	4	1		
30	Котельная с. Знаменка, ул. Нижняя, 6		2	КТП-2-22, КТП 7 -15	0,22	1	1		да					1		
31	Котельная с. Ивановка, Старооскольский район, с. Ивановка, улица Молодёжная, дом 9		2	КТП-1-29, КТП-3-73	0,4	15	3		да					1	1	4
32	Котельная с. Котово, Старооскольский район, с. Котово, ул. Котовского, 11ж		3	КТП-1-20	0,4	3	1	3			да	HITACHI E 40	4	1		
33	Котельная с. Котово (д/с), Старооскольский район, Котовский сельский округ, улица Березовая, в районе здания № 2а		2	КТП-1-14, КТП-4-06	0,4	4	1		да					1		
34	Котельная с. Крутое, Старооскольский район, с. Крутое, пер. Школьный, 2		2	ЗТП-6-33, ЗТП-5-08	0,4	15	2		да					1		
35	Котельная с. Лапыгино, Старооскольский район, с. Лапыгино, ул. Центральная, 101		2	КТП-33-05, СТП 5-28	0,22	2	1		да					1		
36	Котельная с. Ново-Кладовое, Старооскольский район, сельский округ Лапыгинский, с. Новокладовое, улица Городок, 47		3	КТП-5-07	0,22	1	1	1			да	GENCTAB PRG	2,6	1		
37	Котельная с. Озерки, Старооскольский район, с. Озерки, ул. Московская, 2		2	КТП-1-35, КТП 4-15	0,4	5	2		да					1		

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
38	Котельная с. Потудань, Старооскольский район, с. Потудань, ул. Придорожная, 1	Частная собственность, ОАО "Теплоэнерго" 309507, Белгородская область, г. Старый Оскол, ул. Ватутина, 83, тел/факс 44-17-01	2	КТП-7-11, КТП-2-12	0,4	15	2		да					1		1
39	Котельная с. Роговатое (д/с), Старооскольский район, с. Роговатое, улица Школьная, дом 17		2	КТП-11-02, КТП-8-08	0,4	15	3		да					4	1	1
40	Котельная с. Роговатое (больница), Старооскольский район, с. Роговатое, ул. Зеленая, 5		2	КТП 11-15, КТП 18-05	0,4	6	2		да					1		
41	Котельная с. Солдатское, Старооскольский район, с. Солдатское, ул. Центральная, 4		2	КТП-8-01, КТП-2-14	0,4	30	6		да					6	2	2
42	Котельная с. Терехово, Старооскольский район, сельский округ Котовский, с. Терехово, ул. Парковая, д. 3а		3	КТП-3-10	0,4	15	3	10			да	АРТК	60	1		
43	Котельная с. Шаталовка (школа), Старооскольский район, с. Шаталовка, ул. Нагорная, д. 5		2	КТП-1-10, КТП-10-16	0,4	45	8		да					1		
44	Котельная с. Монаково, Старооскольский район, с. Монаково, ул. Школьная, 2а		2	КТП-5-16, СТП 3-09	0,4	53	13		да					3	13	1
45	Котельная м-на "Заречье", 12а	ДИЗО	2	ТП-70 КТП-38-07	0,4	15	2		да						2	
46	Котельная м-на "Центральный" ж/д 1, 1/1		2	ТП-1	0,4	10	2		да					1	2	5
47	Котельная м-на "Заречье", 13		2	ТП-70	0,4	16	2		да							
48	Котельная перинатального центра (в резерве), г.Старый Оскол, проспект Угарова, стр. 10		2	ТП -1422н	0,4	40			да							

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
49	Блочная котельная по ул. 1-ой Конной Армии, 29, д/с №12	УО	2	КТП 126	0,4	3			да					1		
50	Котельная с. Архангельское (д/с), Старооскольский район, с. Архангельское, ул. Копанка, 26		2	КТП 5-09	0,4	9			да					1		
51	Котельная с. Лапыгино (д/с), Старооскольский район, с. Лапыгино, ул. Школьная, 2а		2	КТП 5-31	0,4	13			да					1		
52	Котельная с. Озерки (д/с), Старооскольский район, с. Озерки, ул. Парковая, 3а		2	КТП 1-09	0,4	8			да					1		
53	Котельная мкр. Северный (д/с), 6-й пер. Владимирский, д.21		2	от ВРУ д/сада	0,4	15			да					1		
54	Котельная мкр. Пушкарские дачи (д/с), ул. Ровенская, 118		2	Тп 1607, ТП 1610	0,4	15			да					2		