



**Схема теплоснабжения  
Гатчинского муниципального округа  
Ленинградской области  
на период до 2035 года**

**Обосновывающие материалы**

**Глава 4. Существующие и перспективные балансы  
тепловой мощности источников тепловой энергии и  
тепловой нагрузки потребителей**



РАЗРАБОТАНО:

Генеральный директор

ООО «Невская Энергетика»

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главы администрации

Гатчинского муниципального округа по  
жилищно-коммунальному и дорожному  
хозяйству

\_\_\_\_\_ Е. А. Кикоть

\_\_\_\_\_ А.А. Супренок

"\_\_" \_\_\_\_\_ 2025 г.

"\_\_" \_\_\_\_\_ 2025 г.

**Схема теплоснабжения  
Гатчинского муниципального округа  
Ленинградской области  
на период до 2035 года**

**Обосновывающие материалы**

**Глава 4. Существующие и перспективные балансы  
тепловой мощности источников тепловой энергии и  
тепловой нагрузки потребителей**

Санкт-Петербург  
2025 год



## СОСТАВ ДОКУМЕНТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, включают следующие главы:

- Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения», Том 1 (раздел 1-8)  
«Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения», Том 2 (раздел 9-13)
- Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»
- Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения муниципального округа»
- Глава 4 «Существующее и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»
- Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»
- Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»
- Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»
- Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»
- Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»
- Глава 10 «Перспективные топливные балансы»
- Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»
- Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»
- Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»
- Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»
- Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»
- Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»
- Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»
- Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) разработанной схеме теплоснабжения».

## ОГЛАВЛЕНИЕ

<b>Определения .....</b>	<b>5</b>
<b>Перечень принятых сокращений .....</b>	<b>7</b>
<b>Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....</b>	<b>9</b>
4.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки .....	9
4.2 Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии .....	40
4.3 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей .....	40
4.4 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения .....	41

## Определения

В настоящей главе применяются следующие термины с соответствующими определениями:

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок
Тепловая мощность (далее - мощность)	Количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени
Тепловая нагрузка	Количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени
Потребитель тепловой энергии (далее потребитель)	Лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления
Теплопотребляющая установка	Устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Зона действия системы теплоснабжения	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения

<b>Термины</b>	<b>Определения</b>
	потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения
Зона действия источника тепловой энергии	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Теплосетевые объекты	Объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии
Расчетный элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения

## Перечень принятых сокращений

№ п/п	Сокращение	Пояснение
1	АСКУТЭ	Автоматическая система контроля и учета тепловой энергии
2	АСКУЭ	Автоматизированная система контроля и учета электроэнергии
3	АСУТП	Автоматизированная система управления технологическими процессами
4	БМК	Блочно-модульная котельная
5	ВК	Ведомственная котельная
6	ВПУ	Водоподготовительная установка
7	ГВС	Горячее водоснабжение
8	ГТУ	Газотурбинная установка
9	ЕТО	Единая теплоснабжающая организация
10	ЗАТО	Закрытое территориальное образование
11	ИП	Инвестиционная программа
12	ИС	Инвестиционная составляющая
13	ИТП	Индивидуальный тепловой пункт
14	КРП	Квартальный распределительный пункт
15	МК, КМ	Муниципальная котельная
16	МУП	Муниципальное унитарное предприятие
17	НВВ	Необходимая валовая выручка
18	НДС	Налог на добавленную стоимость
19	ННЗТ	Неснижаемый нормативный запас топлива
20	НС	Насосная станция
21	НТД	Нормативная техническая документация
22	НЭЗТ	Нормативный эксплуатационный запас основного или резервного видов топлива
23	ОВ	Отопление и вентиляция
24	ОВК	Отопительно-водогрейная котельная
25	ОДЗ	Общественно-деловая застройка
26	ОДС	Оперативная диспетчерская служба
27	ОИК	Оперативный информационный комплекс
28	ОКК	Организация коммунального комплекса
29	ОНЗТ	Общий нормативный запас топлива
30	ОЭТС	Отдел эксплуатации тепловых сетей
31	ПВК	Пиковая водогрейная котельная
32	ПГУ	Парогазовая установка
33	ПИР	Проектные и изыскательские работы
34	ПНС	Повысительно-насосная станция
35	ПП РФ	Постановление Правительства Российской Федерации
36	ППМ	Пенополиминерал
37	ППУ	Пенополиуретан
38	ПСД	Проектно-сметная документация
39	РЭК	Региональная энергетическая комиссия
40	СМР	Строительно-монтажные работы
41	СЦТ	Система централизованного теплоснабжения
42	ТБО	Твердые бытовые отходы
43	ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
44	ТФУ	Теплофикационная установка

<b>№ п/п</b>	<b>Сокращение</b>	<b>Пояснение</b>
45	ТЭ	Тепловая энергия
46	ТЭО	Технико-экономическое обоснование
47	ТУ	Территориальное управление
48	ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
49	УПБС ВР	Укрупненный показатель базовой стоимости на виды работ
50	УПР	Укрупненный показатель базисных стоимостей по видам строительства
51	УРУТ	Удельный расход условного топлива
52	УСС	Укрупненный показатель сметной стоимости
53	ФОТ	Фонд оплаты труда
54	ФСТ	Федеральная служба по тарифам
55	ХВО	Химводоочистка
56	ХВП	Химводоподготовка
57	ЦТП	Центральный тепловой пункт
58	ЭБ	Энергоблок
59	ЭМ	Электронная модель системы теплоснабжения Гатчинского муниципального округа



## **Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**

### **4.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки**

В настоящее время на территории Гатчинского муниципального округа действует 83 системы централизованного теплоснабжения, в состав которых входят 84 источника теплоснабжения. Котельная №7 и котельная №11 связаны между собой перемычкой в тепловой камере № 309.

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки рассчитаны следующим образом:

- определяются существующие и перспективные нагрузки на систему централизованного теплоснабжения (СЦТС) с разделением по зонам действия источников;
- полученные нагрузки суммируются с расчетными значениями потерь мощности;
- анализируются расчетные значения подключенных к источникам нагрузок и мощности нетто котельных. По результатам анализа определяется процент резерва («–» дефицита) располагаемой мощности (нетто) источников тепловой энергии.

Балансы существующей тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки на территории Гатчинского муниципального округа на расчетный срок до 2035 года представлены в таблице 4.1.1.

**Таблица 4.1.1 Балансы тепловой мощности котельных на территории Гатчинского муниципального округа**

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Вырицкое территориальное управление</b>													
<b>Котельная №13 пос. Вырица</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
то же в % от выработки	%	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
то же в %	%	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
	%	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51
<b>Котельная №14 пос. Вырица</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Располагаемая мощность	Гкал/час	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
то же в % от выработки	%	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
то же в %	%	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083
	%	79,25	79,25	79,25	79,25	79,25	79,25	79,25	79,25	79,25	79,25	79,25	79,25
<b>Котельная №16 пос. Вырица</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
Располагаемая мощность	Гкал/час	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,118	0,118	0,118	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
то же в % от выработки	%	2,17	2,17	2,17	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,649	0,649	0,649	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
то же в %	%	15,31	15,31	15,31	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	3,59	3,59	3,59	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	1,063	1,063	1,063	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
	%	20,05	20,05	20,05	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49
<b>Котельная №19 пос. Вырица</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
то же в % от выработки	%	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
	%	50,54	50,54	50,54	50,54	50,54	50,54	50,54	50,54	50,54	50,54	50,54	50,54
<b>Котельная №25 пос. Вырица</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
то же в % от выработки	%	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
то же в %	%	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
	%	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06
<b>Котельная №32 пос. Вырица</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Располагаемая мощность	Гкал/час	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
то же в % от выработки	%	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
то же в %	%	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
	%	38,86	38,86	38,86	38,86	38,86	38,86	38,86	38,86	38,86	38,86	38,86	38,86
<b>Котельная №45 пос. Вырица</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая мощность	Гкал/час	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,032	0,032	0,032	0,047	0,047	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
то же в % от выработки	%	1,47	1,47	1,47	2,18	2,18	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	2,12	2,12	2,12	2,10	2,10	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,20	0,20	0,20	0,30	0,30	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
то же в %	%	24,26	24,26	24,26	35,94	35,94	49,57	49,57	49,57	49,57	49,57	49,57	49,57
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,623	0,623	0,623	0,923	0,923	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	1,296	1,296	1,296	0,88	0,88	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
	%	61,17	61,17	61,17	42,01	42,01	19,33	19,33	19,33	19,33	19,33	19,33	19,33
<b>Котельная №37 дер. Мины</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая мощность	Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
то же в % от выработки	%	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
то же в %	%	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	19,21	19,21	19,21	19,21	19,21	19,21	19,21
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
	%	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45
<b>Котельная АО «ТЭК СПб» пос. Вырица</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Располагаемая мощность	Гкал/час	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
то же в % от выработки	%	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	6,792	6,792	6,792	6,792	6,792	6,792	6,792	6,792	6,792	6,792	6,792	6,792
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
то же в %	%	28,10	28,10	28,10	28,10	28,10	28,10	28,10	28,10	28,10	28,10	28,10	28,10
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
	%	64,96	64,96	64,96	64,96	64,96	64,96	64,96	64,96	64,96	64,96	64,96	64,96
<b>Гатчинское территориальное управление</b>													
<b>Котельная №6 в г. Гатчина</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0
Располагаемая мощность	Гкал/час	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,23	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
то же в % от выработки	%	2,13	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	23,67	23,64	23,64	23,64	23,64	23,64	23,64	23,64	23,64	23,64	23,64	23,64
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,742	0,860	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,895	0,895	0,895	0,895
то же в %	%	6,93	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	9,97	9,970	10,435	10,435	10,435	10,435	10,435	10,435	10,376	10,376	10,376	10,376
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	12,95	12,81	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,37	12,37	12,37	12,37
	%	54,74	54,19	52,05	52,05	52,05	52,05	52,05	52,05	52,32	52,32	52,32	52,32
<b>Котельная №7 в г. Гатчина</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9
Располагаемая мощность	Гкал/час	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,17	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
то же в % от выработки	%	1,27	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	24,53	24,55	24,55	24,55	24,55	24,55	24,55	24,55	24,55	24,55	24,55	24,55
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,495	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
то же в %	%	3,87	3,82	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	11,74	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77
	%	47,85	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96
<b>Котельная №8 в г. Гатчина</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Располагаемая мощность	Гкал/час	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,05	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
то же в % от выработки	%	2,54	3,20	2,46	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	2,76	2,75	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в %	%	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,84	0,83	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
	%	30,51	30,17	30,55	30,55	30,55	30,55	30,55	30,55	30,55	30,55	30,55	30,55
<b>Котельная №9 в г. Гатчина</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
Располагаемая мощность	Гкал/час	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,36	0,40	0,40	0,40	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
то же в % от выработки	%	3,52	3,42	3,42	3,42	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	17,14	17,10	17,10	17,10	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,870	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,034	1,034	1,034	1,034
то же в %	%	8,78	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	9,04	8,995	10,175	10,175	10,175	10,175	10,175	10,175	10,156	10,156	10,156	10,156
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	7,23	7,07	5,89	5,89	5,95	5,95	5,95	5,95	5,97	5,97	5,97	5,97
	%	42,17	41,35	34,45	34,45	34,65	34,65	34,65	34,65	34,78	34,78	34,78	34,78
<b>Котельная №10 в г. Гатчина</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
Располагаемая мощность	Гкал/час	117,6	117,6	117,6	117,6	117,6	117,6	117,6	117,6	117,6	117,6	117,6	117,6
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	5,53	5,43	5,43	5,57	5,34	5,34	5,34	5,34	5,31	5,31	5,31	5,31
то же в % от выработки	%	7,93	7,72	7,72	7,72	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	112,07	112,17	112,17	112,03	112,26	112,26	112,26	112,26	112,29	112,29	112,29	112,29
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	9,993	10,626	10,626	10,917	10,539	10,532	10,532	10,532	10,486	10,486	10,486	10,486
то же в %	%	15,55	16,37	16,37	16,37	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	54,270	54,267	54,267	55,753	56,999	56,962	56,962	56,962	56,711	56,711	56,711	56,711
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	47,80	47,28	47,28	45,36	44,72	44,77	44,77	44,77	45,09	45,09	45,09	45,09
	%	42,66	42,15	42,15	40,49	39,84	39,88	39,88	39,88	40,16	40,16	40,16	40,16
<b>Котельная №11 в г. Гатчина</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0
Располагаемая мощность	Гкал/час	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	7,96	7,69	7,69	7,81	7,68	7,68	7,68	7,68	7,66	7,66	7,66	7,66
то же в % от выработки	%	6,73	6,48	6,48	6,48	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	174,04	174,31	174,31	174,19	174,32	174,32	174,32	174,32	174,34	174,34	174,34	174,34
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	15,845	16,598	16,598	16,860	17,079	17,072	17,072	17,072	17,028	17,028	17,028	17,028
то же в %	%	14,37	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	94,450	94,377	95,178	95,659	96,266	96,177	96,124	96,124	95,810	95,810	95,810	95,810
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	63,75	63,34	62,53	61,67	60,98	61,07	61,12	61,12	61,50	61,50	61,50	61,50
	%	36,63	36,33	35,88	35,40	34,98	35,04	35,06	35,06	35,28	35,28	35,28	35,28
<b>Котельная №12 в г. Гатчина</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5
Располагаемая мощность	Гкал/час	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,34	0,33	0,33	0,41	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
то же в % от выработки	%	1,47	1,41	1,41	1,41	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	26,86	26,87	26,87	26,79	26,90	26,90	26,90	26,90	26,90	26,90	26,90	26,90
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	1,040	1,086	1,086	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
то же в %	%	4,57	4,76	4,76	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	21,710	21,710	21,710	27,554	27,554	27,554	27,554	27,554	27,554	27,554	27,554	27,554
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	4,11	4,08	4,08	-1,93	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82
	%	15,30	15,17	15,17	-7,21	-6,76	-6,76	-6,76	-6,76	-6,76	-6,76	-6,76	-6,76
<b>котельная "ЭЛТЕЗА" в г. Гатчина</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	3,353	3,353	3,353	3,353	3,353	3,353	3,353	3,353	3,353	3,353	3,353	3,353
Располагаемая мощность	Гкал/час	3,353	3,353	3,353	3,353	3,353	3,353	3,353	3,353	3,353	3,353	3,353	3,353
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,06	0,06	0,06	0,06
то же в % от выработки	%	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,97	1,97	1,97	1,97
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
то же в %	%	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,48	1,48	1,48	1,48
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025	2,975	2,975	2,975	2,975
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,27	0,27	0,27	0,27
	%	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	8,23	8,23	8,23	8,23
<b>Котельная №22</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168
Располагаемая мощность	Гкал/час	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
то же в % от выработки	%	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
то же в %	%	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
	%	67,36	67,36	67,36	67,36	67,36	67,36	67,36	67,36	67,36	67,36	67,36	67,36
<b>Котельная №28 в п. Гатчина-1</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845
Располагаемая мощность	Гкал/час	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
то же в % от выработки	%	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
то же в %	%	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
	%	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93
<b>Котельная №44</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
Располагаемая мощность	Гкал/час	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
то же в % от выработки	%	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
то же в %	%	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
	%	87,51	87,51	87,51	87,51	87,51	87,51	87,51	87,51	87,51	87,51	87,51	87,51
<b>Дружнотерриториальное управление</b>													
<b>Котельная №21 п. Дружная Горка</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая мощность	Гкал/час	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,248	0,248	0,248	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
то же в % от выработки	%	2,88	2,88	2,88	2,893	2,893	2,893	2,893	2,893	2,893	2,893	2,893	2,893
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	8,352	8,352	8,352	8,351	8,351	8,351	8,351	8,351	8,351	8,351	8,351	8,351
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	1,250	1,250	1,250	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256



Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
то же в %	%	18,00	18,00	18,00	18,08	18,08	18,08	18,08	18,08	18,08	18,08	18,08	18,08
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	5,680	5,680	5,680	5,705	5,705	5,705	5,705	5,705	5,705	5,705	5,705	5,705
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	1,42	1,42	1,42	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
	%	17,03	17,03	17,03	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65
<b>Котельная №43 д. Лампово</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	4,3	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Располагаемая мощность	Гкал/час	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
то же в % от выработки	%	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
то же в %	%	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
	%	29,03	29,03	29,03	29,03	29,03	29,03	29,03	29,03	29,03	29,03	29,03	29,03
<b>Котельная №58 п. Дружная Горка</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Располагаемая мощность	Гкал/час	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
то же в % от выработки	%	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
то же в %	%	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
	%	86,54	86,54	86,54	86,54	86,54	86,54	86,54	86,54	86,54	86,54	86,54	86,54
<b>Территориальное управление город Коммунар</b>													
<b>ТЭЦ г. Коммунар</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	170,00	298,00	298,00	298,00	298,00	298,00	298,00	298,00	298,00	298,00	298,00	298,00
Располагаемая мощность	Гкал/час	170,00	298,00	298,00	298,00	298,00	298,00	298,00	298,00	298,00	298,00	298,00	298,00
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	1,56	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
то же в % от выработки	%	0,92	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	168,44	296,21	296,21	296,21	296,21	296,21	296,21	296,21	296,21	296,21	296,21	296,21

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	4,970	4,970	4,970	4,970	4,959	4,959	4,959	4,959	4,959	4,959	4,959	4,959
то же в %	%	2,95	2,95	2,95	2,95	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	100,400	100,400	100,400	100,400	100,184	100,184	100,184	100,184	100,184	100,184	100,184	100,184
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	63,07	190,84	190,84	190,84	191,07	191,07	191,07	191,07	191,07	191,07	191,07	191,07
	%	37,44	64,43	64,43	64,43	64,50	64,50	64,50	64,50	64,50	64,50	64,50	64,50
<b>Котельная г. Коммунар, ул. Славянская, стр.9а</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Располагаемая мощность	Гкал/час	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
то же в % от выработки	%	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
то же в %	%	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная г. Коммунар, Малый пер., стр. 9</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78
Располагаемая мощность	Гкал/час	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,05	0,06	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
то же в % от выработки	%	0,87	1,05	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	5,73	5,72	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,240	0,289	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
то же в %	%	4,19	5,05	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	3,330	4,01	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	2,16	1,42	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	%	37,70	24,78	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
<b>Котельная ст. Антропшино, Казарма 34 км</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в % от выработки	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
то же в %	%	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058
	%	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
<b>Сиверское территориальное управление</b>													
<b>Котельная №1 п. Сиверский</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4
Располагаемая мощность	Гкал/час	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,39	0,39	0,39	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
то же в % от выработки	%	3,21	3,21	3,21	3,30	3,30	3,30	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	22,01	22,01	22,01	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	3,300	3,300	3,300	3,394	3,394	3,394	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375
то же в %	%	27,74	27,74	27,74	28,53	28,53	28,53	28,37	28,37	28,37	28,37	28,37	28,37
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	8,570	8,570	8,570	8,813	8,813	8,813	8,765	8,765	8,765	8,765	8,765	8,765
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	10,14	10,14	10,14	9,79	9,79	9,79	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86
	%	46,07	46,07	46,07	44,51	44,51	44,51	44,82	44,82	44,82	44,82	44,82	44,82
<b>Котельная №4 д. Белогорка</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Располагаемая мощность	Гкал/час	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
то же в % от выработки	%	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
то же в %	%	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
	%	28,33	28,33	28,33	28,33	28,33	28,33	28,33	28,33	28,33	28,33	28,33	28,33
<b>Котельная №5 п. Сиверский</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Располагаемая мощность	Гкал/час	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
то же в % от выработки	%	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
то же в %	%	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
	%	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61
<b>Котельная №12 д. Старосиверская, п. Кезево</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Располагаемая мощность	Гкал/час	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
то же в % от выработки	%	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
то же в %	%	20,15	20,15	20,15	20,15	20,15	20,15	20,15	20,15	20,15	20,15	20,15	20,15
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
	%	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85
<b>Котельная №24 д. Старосиверская</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
то же в % от выработки	%	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
то же в %	%	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
	%	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47
<b>Котельная №44 п. Сиверский</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Располагаемая мощность	Гкал/час	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
то же в % от выработки	%	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
то же в %	%	37,92	37,92	37,92	37,92	37,92	37,92	37,92	37,92	37,92	37,92	37,92	37,92
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
	%	80,29	80,29	80,29	80,29	80,29	80,29	80,29	80,29	80,29	80,29	80,29	80,29
<b>Котельная №46 п. Сиверский</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
то же в % от выработки	%	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
то же в %	%	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	%	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34
<b>Котельная №48 д. Куровицы</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Располагаемая мощность	Гкал/час	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
то же в % от выработки	%	3,24	3,24	3,24	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,300	0,300	0,300	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314
то же в %	%	30,84	30,84	30,84	32,25	32,25	32,25	32,25	32,25	32,25	32,25	32,25	32,25
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,700	0,700	0,700	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,52	0,52	0,52	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
	%	34,21	34,21	34,21	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14
<b>Котельная №57 п. Сиверский</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Располагаемая мощность	Гкал/час	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
то же в % от выработки	%	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
то же в %	%	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
	%	80,88	80,88	80,88	80,88	80,88	80,88	80,88	80,88	80,88	80,88	80,88	80,88
<b>Котельная №60 п. Дружноселье</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая мощность	Гкал/час	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
то же в % от выработки	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
то же в %	%	18,31	18,31	18,31	18,31	18,31	18,31	18,31	18,31	18,31	18,31	18,31	18,31
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
	%	67,97	67,97	67,97	67,97	67,97	67,97	67,97	67,97	67,97	67,97	67,97	67,97
<b>Котельная ГКУЗ ЛО «ДПБ»</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
Располагаемая мощность	Гкал/час	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в % от выработки	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
то же в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
	%	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10
<b>Котельная (ТГУ-120)</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
то же в % от выработки	%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,1016	0,1016	0,1016	0,1016	0,1016	0,1016	0,1016	0,1016	0,1016	0,1016	0,1016	0,1016
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034
то же в %	%	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232
	%	22,83	22,83	22,83	22,83	22,83	22,83	22,83	22,83	22,83	22,83	22,83	22,83
<b>Тайцкое территориальное управление</b>													
<b>Котельная №30 п. Тайцы</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Располагаемая мощность	Гкал/час	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
то же в % от выработки	%	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
то же в %	%	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	2,698	2,698	2,698	2,698	2,698	2,698	2,698	2,698	2,698	2,698	2,698	2,698
	%	43,17	43,17	43,17	43,17	43,17	43,17	43,17	43,17	43,17	43,17	43,17	43,17
<b>Котельная №28 п. Тайцы</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
то же в % от выработки	%	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
то же в %	%	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	%	58,62	58,62	58,62	58,62	58,62	58,62	58,62	58,62	58,62	58,62	58,62	58,62
<b>Большеколпанское территориальное управление</b>													
<b>Котельная №9 д. Большие Колпаны</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
Располагаемая мощность	Гкал/час	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
то же в % от выработки	%	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	12,722	12,722	12,722	12,722	12,722	12,722	12,722	12,722	12,722	12,722	12,722	12,722
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120
то же в %	%	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	6,520	6,520	6,520	6,520	6,520	6,520	6,520	6,520	6,520	6,520	6,520	6,520
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	5,082	5,082	5,082	5,082	5,082	5,082	5,082	5,082	5,082	5,082	5,082	5,082
	%	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95
<b>Котельная №56 д. Большие Колпаны</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая мощность	Гкал/час	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
то же в % от выработки	%	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
то же в %	%	39,74	39,74	39,74	39,74	39,74	39,74	39,74	39,74	39,74	39,74	39,74	39,74
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584
	%	92,42	92,42	92,42	92,42	92,42	92,42	92,42	92,42	92,42	92,42	92,42	92,42
<b>Котельная ГKKЗ дер. Малые Колпаны</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
Располагаемая мощность	Гкал/час	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
то же в % от выработки	%	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
то же в %	%	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	5,570	5,570	5,570	5,570	5,570	5,570	5,570	5,570	5,570	5,570	5,570	5,570
	%	44,81	44,81	44,81	44,81	44,81	44,81	44,81	44,81	44,81	44,81	44,81	44,81
<b>Котельная ЖК «Речной квартал»</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10
Располагаемая мощность	Гкал/час	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1



Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
то же в % от выработки	%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
то же в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	4,070	4,070	4,070	4,070	4,070	4,070	4,070	4,070	4,070	4,070	4,070	4,070
Резерв ("+)/ Дефицит ("-")	Гкал/час	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940
	%	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83
<b>Котельная АО «ТЭК СПб» с. Никольское</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18
Располагаемая мощность	Гкал/час	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,21	0,21	0,32	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
то же в % от выработки	%	3,54	3,56	3,72	3,68	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	18,97	18,97	18,86	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,920	0,920	1,359	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581
то же в %	%	16,13	16,13	23,83	27,72	27,72	27,72	27,72	27,72	27,72	27,72	27,72	27,72
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	4,800	4,800	7,091	8,249	8,249	8,249	8,249	8,249	8,249	8,249	8,249	8,249
Резерв ("+)/ Дефицит ("-")	Гкал/час	13,25	13,25	10,41	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
	%	69,85	69,85	55,19	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75
<b>Вереvское территориальное управление</b>													
<b>Котельная №8 в д. Вайялово</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Располагаемая мощность	Гкал/час	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
то же в % от выработки	%	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
то же в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Резерв ("+)/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
	%	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94
<b>Котельная №10 дер. Малое Верево</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая мощность	Гкал/час	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,283	0,283	0,283	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
то же в % от выработки	%	1,00	1,00	1,00	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	18,62	18,62	18,62	18,61	18,61	18,61	18,61	18,61	18,61	18,61	18,61	18,61
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	2,059	2,059	2,059	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115
то же в %	%	17,00	17,00	17,00	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	11,230	11,230	11,230	11,537	11,537	11,537	11,537	11,537	11,537	11,537	11,537	11,537
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	5,328	5,328	5,328	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957
	%	28,62	28,62	28,62	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64
<b>Новая котельная д. Горки</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Располагаемая мощность	Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
то же в % от выработки	%	-	-	-	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
то же в %	%	-	-	-	-	-	-	-	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119
	%	-	-	-	-	-	-	-	53,34	53,34	53,34	53,34	53,34
<b>Войсковитское территориальное управление</b>													
<b>Котельная №53 пос. Войковицы</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83
Располагаемая мощность	Гкал/час	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,235	0,235	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
то же в % от выработки	%	2,17	2,17	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	10,595	10,595	10,533	10,533	10,533	10,533	10,533	10,533	10,533	10,533	10,533	10,533
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	1,230	1,230	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557
то же в %	%	15,28	15,28	19,34	19,34	19,34	19,34	19,34	19,34	19,34	19,34	19,34	19,34
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	6,821	6,821	8,634	8,634	8,634	8,634	8,634	8,634	8,634	8,634	8,634	8,634
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	2,544	2,544	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
	%	24,01	24,01	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
<b>Котельная №22 пос. Борницкий Лес</b>													

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная мощность	Гкал/час	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
то же в % от выработки	%	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
то же в %	%	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
Резерв ("+)/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
	%	47,19	47,19	47,19	47,19	47,19	47,19	47,19	47,19	47,19	47,19	47,19	47,19
<b>Котельная №34 пос. Новый Учхоз</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Располагаемая мощность	Гкал/час	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
то же в % от выработки	%	1,42	1,42	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,198	0,198	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
то же в %	%	10,60	10,60	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	1,669	1,669	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676
Резерв ("+)/ Дефицит ("-")	Гкал/час	1,185	1,185	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177
	%	38,83	38,83	38,57	38,57	38,57	38,57	38,57	38,57	38,57	38,57	38,57	38,57
<b>Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» пос. Новый Учхоз</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Располагаемая мощность	Гкал/час	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
то же в % от выработки	%	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
то же в %	%	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	5,288	5,288	5,288	5,288	5,288	5,288	5,288	5,288	5,288	5,288	5,288	5,288
Резерв ("+)/ Дефицит ("-")	Гкал/час	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722
	%	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63
<b>Елизаветинское территориальное управление</b>													

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная №20 п. Елизаветино</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая мощность	Гкал/час	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
то же в % от выработки	%	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
то же в %	%	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
	%	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73
<b>Котельная №33 д. Шпаньково</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая мощность	Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,095	0,095	0,095	0,097	0,097	0,097	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
то же в % от выработки	%	2,75	2,75	2,75	2,80	2,80	2,80	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	3,345	3,345	3,345	3,343	3,343	3,343	3,341	3,341	3,341	3,341	3,341	3,341
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	1,180	1,180	1,180	1,201	1,201	1,201	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233
то же в %	%	41,56	41,56	41,56	42,31	42,31	42,31	43,44	43,44	43,44	43,44	43,44	43,44
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	1,660	1,660	1,660	1,690	1,690	1,690	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,505	0,505	0,505	0,452	0,452	0,452	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
	%	15,10	15,10	15,10	13,52	13,52	13,52	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15
<b>Котельная №35 п. Елизаветино</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая мощность	Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,108	0,111	0,115	0,119	0,122	0,122	0,122
то же в % от выработки	%	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,14	3,24	3,35	3,45	3,56	3,56	3,56
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	3,336	3,336	3,336	3,336	3,336	3,332	3,329	3,325	3,321	3,318	3,318	3,318
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,921	0,952	0,983	1,014	1,046	1,046	1,046
то же в %	%	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,97	25,81	26,65	27,49	28,34	28,34	28,34
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,888	2,985	3,083	3,180	3,278	3,278	3,278
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,477	-0,608	-0,741	-0,873	-1,006	-1,006	-1,006
	%	-10,31	-10,31	-10,31	-10,31	-10,31	-14,31	-18,28	-22,30	-26,28	-30,32	-30,32	-30,32

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная №47 п. Елизаветино</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая мощность	Гкал/час	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,049	0,049	0,049
то же в % от выработки	%	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,25	2,25	2,25
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,101	2,101	2,101
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,379	0,379	0,379
то же в %	%	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	25,01	25,01	25,01
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,268	1,268	1,268
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,454	0,454	0,454
	%	27,79	27,79	27,79	27,79	27,79	27,79	27,79	27,79	27,79	21,60	21,60	21,60
<b>Кобринское территориальное управление</b>													
<b>Котельная №11 п. Кобринское</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
Располагаемая мощность	Гкал/час	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,11	0,110	0,099	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
то же в % от выработки	%	3,10	3,10	2,79	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	4,62	4,620	4,631	4,621	4,621	4,621	4,621	4,621	4,621	4,621	4,621	4,621
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	1,040	1,040	0,937	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
то же в %	%	32,89	32,89	29,63	32,64	32,64	32,64	32,64	32,64	32,64	32,64	32,64	32,64
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	2,120	2,120	1,910	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	1,460	1,460	1,784	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485
	%	31,60	31,60	38,52	32,13	32,13	32,13	32,13	32,13	32,13	32,13	32,13	32,13
<b>Котельная №17 пос. Суйда</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая мощность	Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,08	0,088	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
то же в % от выработки	%	2,91	3,19	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	3,36	3,352	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,720	0,790	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
то же в %	%	28,02	30,76	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	1,840	2,020	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,800	0,542	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	%	23,81	16,16	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14
<b>Котельная №18 пос. Высокоключевой</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая мощность	Гкал/час	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,07	0,070	0,070	0,121	0,121	0,121	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
то же в % от выработки	%	4,09	4,09	4,09	7,07	7,07	7,07	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1,22	1,220	1,220	1,169	1,169	1,169	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,810	0,810	0,810	1,400	1,400	1,400	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453
то же в %	%	49,13	49,13	49,13	84,92	84,92	84,92	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,840	0,840	0,840	1,452	1,452	1,452	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	-0,430	-0,430	-0,430	-1,683	-1,683	-1,683	-1,796	-1,796	-1,796	-1,796	-1,796	-1,796
	%	-35,25	-35,25	-35,25	-143,98	-143,98	-143,98	-154,22	-154,22	-154,22	-154,22	-154,22	-154,22
<b>Котельная №42 дер. Меньково</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Располагаемая мощность	Гкал/час	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
то же в % от выработки	%	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
то же в %	%	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
	%	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11
<b>Новосветское территориальное управление</b>													
<b>Котельная №2 пос. Новый Свет</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	20,60	20,60	20,60	20,60	20,60	20,60	20,60	20,60	20,60	20,60	20,60	20,60
Располагаемая мощность	Гкал/час	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,31	0,310	0,310	0,310	0,310	0,374	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
то же в % от выработки	%	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	3,37	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	20,290	20,290	20,290	20,290	20,290	20,226	20,160	20,160	20,160	20,160	20,160	20,160
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	2,159	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539
то же в %	%	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	20,33	23,90	23,90	23,90	23,90	23,90	23,90
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840	10,664	12,539	12,539	12,539	12,539	12,539	12,539

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	9,660	9,660	9,660	9,660	9,660	7,403	5,082	5,082	5,082	5,082	5,082	5,082
	%	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	36,60	25,21	25,21	25,21	25,21	25,21	25,21
<b>Котельная №3 пос. Торфяное</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Располагаемая мощность	Гкал/час	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,05	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
то же в % от выработки	%	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	4,250	4,250	4,250	4,250	4,250	4,250	4,246	4,246	4,246	4,246	4,246	4,246
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
то же в %	%	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,448	1,448	1,448	1,448	1,448	1,448
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519
	%	62,12	62,12	62,12	62,12	62,12	62,12	59,33	59,33	59,33	59,33	59,33	59,33
<b>Котельная №29 пос. Пригородный</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Располагаемая мощность	Гкал/час	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,02	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,017	0,017	0,017	0,017
то же в % от выработки	%	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,42	3,42	3,42	3,42
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,363	1,363	1,363	1,363
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,043	0,043	0,043	0,043
то же в %	%	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	10,91	10,91	10,91	10,91
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,318	0,318	0,318	0,318
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	1,002	1,002	1,002	1,002
	%	69,12	69,12	69,12	69,12	69,12	69,12	69,12	69,12	73,51	73,51	73,51	73,51
<b>Котельная №49 пос. Пригородный</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
то же в % от выработки	%	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
то же в %	%	31,74	31,74	31,74	31,74	31,74	31,74	31,74	31,74	31,74	31,74	31,74	31,74
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	%	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75
<b>Котельная №54 пос. Пригородный</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в % от выработки	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
то же в %	%	39,19	39,19	39,19	39,19	39,19	39,19	39,19	39,19	39,19	39,19	39,19	39,19
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
	%	52,94	52,94	52,94	52,94	52,94	52,94	52,94	52,94	52,94	52,94	52,94	52,94
<b>Пудомягское территориальное управление</b>													
<b>Котельная №7 д. Пудомяги</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62
Располагаемая мощность	Гкал/час	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,06	0,060	0,066	0,069	0,069	0,071	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
то же в % от выработки	%	3,97	3,97	4,36	4,54	4,54	4,72	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	6,560	6,560	6,554	6,551	6,551	6,549	6,545	6,545	6,545	6,545	6,545	6,545
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,580	0,580	0,637	0,663	0,663	0,690	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
то же в %	%	8,84	8,84	9,71	10,11	10,11	10,51	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	3,330	3,330	3,659	3,809	3,809	3,959	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	2,650	2,650	2,258	2,079	2,079	1,900	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674
	%	40,40	40,40	34,45	31,73	31,73	29,02	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57
<b>Котельная №40 пос. Лукаши</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
Располагаемая мощность	Гкал/час	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,05	0,050	0,050	0,050	0,050	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
то же в % от выработки	%	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	4,460	4,460	4,460	4,460	4,460	4,455	4,455	4,455	4,455	4,455	4,455	4,455
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
то же в %	%	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46



Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,664	2,664	2,664	2,664	2,664	2,664	2,664
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458
	%	39,46	39,46	39,46	39,46	39,46	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72
<b>Пудостьское территориальное управление</b>													
<b>Котельная №50 пос. Пудость</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Располагаемая мощность	Гкал/час	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,16	0,16	0,166	0,172	0,178	0,184	0,190	0,196	0,202	0,202	0,202	0,202
то же в % от выработки	%	2,00	2,00	2,08	2,15	2,23	2,30	2,38	2,45	2,53	2,53	2,53	2,53
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	8,44	8,44	8,434	8,428	8,422	8,416	8,410	8,404	8,398	8,398	8,398	8,398
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	1,20	1,20	1,245	1,290	1,335	1,380	1,425	1,470	1,515	1,515	1,515	1,515
то же в %	%	14,22	14,22	14,76	15,29	15,82	16,35	16,89	17,42	17,96	17,96	17,96	17,96
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	4,570	4,570	4,742	4,913	5,085	5,256	5,428	5,600	5,771	5,771	5,771	5,771
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	2,670	2,670	2,447	2,225	2,002	1,780	1,557	1,333	1,112	1,112	1,112	1,112
	%	31,64	31,64	29,01	26,40	23,77	21,15	18,51	15,87	13,24	13,24	13,24	13,24
<b>Котельная №51 пос. Терволово</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Располагаемая мощность	Гкал/час	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,116	0,116	0,116	0,116	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,125	0,125	0,125
то же в % от выработки	%	1,75	1,75	1,75	1,75	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,88	1,88	1,88
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	6,50	6,50	6,50	6,50	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,50	6,50	6,50
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,67	0,67	0,67	0,67	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,72	0,72	0,72
то же в %	%	17,00	17,00	17,00	17,01	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,25	18,25	18,25
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	3,330	3,330	3,330	3,331	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,575	3,575	3,575
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	2,504	2,504	2,504	2,503	2,132	2,132	2,132	2,132	2,132	2,201	2,201	2,201
	%	38,50	38,50	38,50	38,48	32,83	32,83	32,83	32,83	32,83	33,89	33,89	33,89
<b>Котельная №31 дер. Большое Рейзино</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Располагаемая мощность	Гкал/час	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
то же в % от выработки	%	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
то же в %	%	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
	%	-0,99	-0,99	-0,99	-0,99	-0,99	-0,99	-0,99	-0,99	-0,99	-0,99	-0,99	-0,99
<b>Котельная №38 дер. Ивановка</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
Располагаемая мощность	Гкал/час	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
то же в % от выработки	%	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
то же в %	%	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414
	%	39,63	39,63	39,63	39,63	39,63	39,63	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62
<b>Котельная №55 пос. Мыза Ивановка</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Располагаемая мощность	Гкал/час	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,02	0,020	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
то же в % от выработки	%	1,00	1,00	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1,70	1,70	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,15	0,15	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
то же в %	%	30,00	30,00	49,71	49,71	49,71	49,71	49,71	49,71	49,71	49,71	49,71	49,71
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,350	0,350	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	1,200	1,200	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858
	%	70,59	70,59	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88
<b>Котельная №59 пос. Терволово</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
то же в % от выработки	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
то же в %	%	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
	%	44,44	44,44	44,44	44,44	44,44	44,44	44,44	44,44	44,44	44,44	44,44	44,44
<b>Рождественское территориальное управление</b>													
<b>Котельная №6 с. Рождествено</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая мощность	Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,12	0,12	0,12	0,14	0,14	0,14	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
то же в % от выработки	%	3,60	3,60	3,60	4,30	4,30	4,30	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	3,32	3,32	3,32	3,30	3,30	3,30	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,50	0,50	0,50	0,60	0,60	0,60	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
то же в %	%	18,40	18,40	18,40	21,96	21,96	21,96	45,49	45,49	45,49	45,49	45,49	45,49
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	2,220	2,220	2,220	2,650	2,650	2,650	5,488	5,488	5,488	5,488	5,488	5,488
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,600	0,600	0,600	0,050	0,050	0,050	-3,581	-3,581	-3,581	-3,581	-3,581	-3,581
	%	18,07	18,07	18,07	1,51	1,51	1,51	-113,91	-113,91	-113,91	-113,91	-113,91	-113,91
<b>Котельная №8 п. Дивенский</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
то же в % от выработки	%	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
	%	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71
<b>Котельная №27 д. Батово</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
Располагаемая мощность	Гкал/час	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
то же в % от выработки	%	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
то же в %	%	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
	%	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6
<b>Сусанинское территориальное управление</b>													
<b>Котельная №15 п. Сусанино</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
то же в % от выработки	%	2,03	2,03	2,03	2,03	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,13	0,13	0,13	0,13	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
то же в %	%	19,45	19,45	19,45	19,45	23,85	23,85	23,85	23,85	23,85	23,85	23,85	23,85
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,530	0,530	0,530	0,530	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,282	0,282	0,282	0,282	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
	%	30,00	30,00	30,00	30,00	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74
<b>Котельная №26 п. Сусанино</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Располагаемая мощность	Гкал/час	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,083	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
то же в % от выработки	%	2,30	2,30	2,37	2,43	2,43	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	3,53	3,53	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,64	0,64	0,66	0,68	0,68	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
то же в %	%	21,93	21,93	22,64	23,13	23,13	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	2,284	2,284	2,358	2,409	2,409	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,601	0,601	0,504	0,436	0,436	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
	%	17,04	17,04	14,29	12,39	12,39	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54
<b>Котельная №39 п. Семрино</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Располагаемая мощность	Гкал/час	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
то же в % от выработки	%	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
то же в %	%	40,55	40,55	40,55	40,55	40,55	40,55	40,55	40,55	40,55	40,55	40,55	40,55
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
	%	27,31	27,31	27,31	27,31	27,31	27,31	27,31	27,31	27,31	27,31	27,31	27,31
<b>Котельная №41 п. Кобралово</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62
Располагаемая мощность	Гкал/час	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,143	0,143	0,149	0,150	0,150	0,150	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
то же в % от выработки	%	2,17	2,17	2,26	2,27	2,27	2,27	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	6,48	6,48	6,47	6,47	6,47	6,47	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	1,14	1,14	1,18	1,19	1,19	1,19	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
то же в %	%	28,75	28,75	29,98	30,11	30,11	30,11	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	2,814	2,814	2,934	2,947	2,947	2,947	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	2,528	2,528	2,354	2,335	2,335	2,335	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112
	%	39,03	39,03	36,37	36,08	36,08	36,08	32,68	32,68	32,68	32,68	32,68	32,68
<b>Котельная №7 п. Пижма</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Располагаемая мощность	Гкал/час	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
то же в % от выработки	%	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
то же в %	%	16,04	16,04	16,04	16,04	16,04	16,04	16,04	16,04	16,04	16,04	16,04	16,04
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220
	%	63,54	63,54	63,54	63,54	63,54	63,54	63,54	63,54	63,54	63,54	63,54	63,54
<b>Котельная №1 д. Красницы</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	-	-	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
Располагаемая мощность	Гкал/час	-	-	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
то же в % от выработки	%	-	-	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	-	-	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	-	-	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
то же в %	%	-	-	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	-	-	4,159	4,159	4,159	4,159	4,159	4,159	4,159	4,159	4,159	4,159
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	-	-	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15
	%	-	-	72,50	72,50	72,50	72,50	72,50	72,50	72,50	72,50	72,50	72,50
<b>Котельная №2 д. Красницы</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	-	-	-	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
Располагаемая мощность	Гкал/час	-	-	-	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	-	-	-	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
то же в % от выработки	%	-	-	-	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	-	-	-	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	-	-	-	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
то же в %	%	-	-	-	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	-	-	-	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	-	-	-	7,497	7,497	7,497	7,497	7,497	7,497	7,497	7,497	7,497
	%	-	-	-	55,04	55,04	55,04	55,04	55,04	55,04	55,04	55,04	55,04
<b>Котельная №3 д. Красницы</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	-	-	-	-	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34
Располагаемая мощность	Гкал/час	-	-	-	-	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	-	-	-	-	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
то же в % от выработки	%	-	-	-	-	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	-	-	-	-	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	-	-	-	-	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
то же в %	%	-	-	-	-	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	-	-	-	-	6,441	6,441	6,441	6,441	6,441	6,441	6,441	6,441
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	-	-	-	-	9,599	9,599	9,599	9,599	9,599	9,599	9,599	9,599
	%	-	-	-	-	59,14	59,14	59,14	59,14	59,14	59,14	59,14	59,14
<b>Сяськелевское территориальное управление</b>													
<b>Котельная №36 д. Сяськелево</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57
Располагаемая мощность	Гкал/час	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,2	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,21	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22

Наименование источника	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
то же в % от выработки	%	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,65	2,65	2,80	2,80	2,80	2,80
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,36	7,36	7,35	7,35	7,35	7,35
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,56	0,56	0,60	0,60	0,60	0,60
то же в %	%	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,46	9,46	10,01	10,01	10,01	10,01
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,567	5,567	5,889	5,889	5,889	5,889
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,234	1,234	0,868	0,868	0,868	0,868
	%	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	16,76	16,76	11,80	11,80	11,80	11,80
<b>Котельная №52 д. Жабино</b>													
Установленная мощность	Гкал/час	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая мощность	Гкал/час	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,04	0,04	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
то же в % от выработки	%	2,26	2,26	2,26	3,49	3,49	3,49	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1,68	1,68	1,68	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/час	0,33	0,33	0,33	0,51	0,51	0,51	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
то же в %	%	26,13	26,13	26,13	40,38	40,38	40,38	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,930	0,930	0,930	1,437	1,437	1,437	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0,420	0,420	0,420	-0,289	-0,289	-0,289	-0,373	-0,373	-0,373	-0,373	-0,373	-0,373
	%	25,00	25,00	25,00	-17,41	-17,41	-17,41	-22,50	-22,50	-22,50	-22,50	-22,50	-22,50

#### **4.2 Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии**

С целью определения резерва пропускной способности существующих тепловых сетей в существующих зонах действия источников тепловой энергии выполнено моделирование присоединения тепловой нагрузки в каждом микрорайоне к магистральным тепловым сетям. Для определения зон с недостаточными располагаемыми напорами у потребителей выполнен расчет гидравлического режима существующих тепловых сетей с учетом перспективной тепловой нагрузки. При этом для последующего анализа принимается, что минимальным допустимым (для обеспечения нормативной циркуляции теплоносителя у конечных потребителей) значением располагаемого напора у обобщенных потребителей на магистралях является 15 м.

Гидравлический расчет выполнен с использованием электронной модели системы теплоснабжения Гатчинского муниципального округа в ПРК Zulu 2021.

По результатам расчета гидравлических режимов существующих тепловых сетей с учетом присоединения перспективной тепловой нагрузки сделаны следующие выводы существующие тепловые сети от котельных обеспечивают передачу тепловой энергии. При подключении перспективной нагрузки к существующим сетям необходимо будет проведение мероприятий, описанных в Главе 8.

#### **4.3 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей**

По итогам произведенных расчетов, на рассматриваемую перспективу дефицит тепловой мощности наблюдается на следующих котельных:

- 1) Котельная №12 в г. Гатчина - по причине подключения значительного уровня тепловой нагрузки, превышающей установленную мощность котельной;



- 2) Котельная №35 пос. Елизаветино - по причине подключения значительного уровня тепловой нагрузки, превышающей установленную мощность котельной;
- 3) Котельная №18 пос. Высокоключевой - по причине подключения значительного уровня тепловой нагрузки, превышающей установленную мощность котельной;
- 4) Котельная №31 дер. Большое Рейзино - по причине подключения значительного уровня тепловой нагрузки, превышающей установленную мощность котельной;
- 5) Котельная №6 с. Рождествено - по причине подключения значительного уровня тепловой нагрузки, превышающей установленную мощность котельной;
- 6) Котельная №52 дер. Жабино - по причине подключения значительного уровня тепловой нагрузки, превышающей установленную мощность котельной.

В настоящий момент на всех источниках в Гатчинском муниципальном округе имеется резерв мощности тепловой энергии (по расчетной нагрузке).

#### **4.4 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

Схема теплоснабжения Гатчинского муниципального округа разрабатывается впервые.