



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ
ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ
ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ЭНЕРГОИСТОЧНИКИ ГОРОДА

СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Нижний Новгород» до 2030 года (актуализация на 2016 год)	22401.СТ-ПСТ.000.000.
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения	
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.001.000.
Приложение 1. Энергоисточники города	22401.ОМ-ПСТ.001.001.
Приложение 2. Тепловые сети города	22401.ОМ-ПСТ.001.002.
Приложение 3. Тепловые нагрузки потребителей города	22401.ОМ-ПСТ.001.003.
Приложение 4. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.001.004.
Приложение 5. Анализ изменений, произошедших с момента утверждения схемы теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.001.005.
Приложение 6. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения в зоне действия Автозаводской ТЭЦ	22401.ОМ-ПСТ.001.006.
Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.002.000.
Приложение 1. Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления	22401.ОМ-ПСТ.002.001.
Приложение 2. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.002.002.
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения города	22401.ОМ-ПСТ.003.000.
Приложение 1. Инструкция пользователя (ИГС «ТеплоГраф»)	22401.ОМ-ПСТ.003.001.
Приложение 2. Руководство оператора (ИГС «ТеплоГраф»)	22401.ОМ-ПСТ.003.002.
Приложение 3. Характеристика участков тепловых сетей	22401.ОМ-ПСТ.003.003.
Приложение 4. Результаты гидравлических расчетов по состоянию базового периода разработки схемы теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.003.004.
Приложение 5. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.003.005.
Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки	22401.ОМ-ПСТ.004.000.
Приложение 1. Результаты гидравлических расчетов (прогнозируемое перспективное состояние систем теплоснабжения в существующих зонах действия источников тепловой энергии (мощности))	22401.ОМ-ПСТ.004.001.

Наименование документа	Шифр
Глава 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок	22401.ОМ-ПСТ.005.000.
Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	22401.ОМ-ПСТ.006.000.
Приложение 1. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.006.001.
Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них	22401.ОМ-ПСТ.007.000.
Приложение 1. Результаты гидравлических расчетов (прогнозируемое перспективное состояние систем теплоснабжения с учетом реализации мероприятий схемы теплоснабжения)	22401.ОМ-ПСТ.007.001.
Приложение 2. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.007.002.
Приложение 3. Перечень мероприятий по изменению схемы ГВС Автозаводского района	22401.ОМ-ПСТ.007.003.
Приложение 4. Перечень трубопроводов тепловых сетей, подлежащих реконструкции в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	22401.ОМ-ПСТ.007.004.
Глава 8. Перспективные топливные балансы	22401.ОМ-ПСТ.008.000.
Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.009.000.
Приложение 1. Программа реконструкции квартальных тепловых сетей с целью обеспечения надежности теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.009.001.
Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	22401.ОМ-ПСТ.010.000.
Глава 11. Обоснование предложений по определению единых теплоснабжающих организаций	22401.ОМ-ПСТ.011.000.
Приложение 1. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.011.001.
Глава 12. Мастер-план актуализации схемы теплоснабжения г. Нижнего Новгорода до 2030 г. на 2016 год	22401.ОМ-ПСТ.012.000.
Глава 13. Реестр проектов схемы теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.013.000.
Глава 14. Сводный том изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения на 2016 год	22401.ОМ-ПСТ.014.000.

СОДЕРЖАНИЕ

Список таблиц.....	5
Список рисунков	7
1 Общие положения	8
2 ООО Автозаводская ТЭЦ.....	10
2.1 Характеристика тепловой схемы станции. Мощность станции.....	11
2.2 Состав и характеристики основного оборудования, анализ состояния оборудования.....	15
2.2.1 Котельное оборудование станции.....	16
2.2.2 Паротурбинные установки станции.....	27
2.3 Схемы отпуска тепла, состав и характеристика теплофикационного оборудования.....	42
2.4 Анализ динамики выработки и отпуска электрической и тепловой энергии, топливопотребления	46
2.5 Техничко-экономические показатели работы станции за период 2011-2014 гг.	48
3 ОАО Сормовская ТЭЦ.....	50
3.1 Характеристика тепловой схемы станции. Мощность станции.....	51
3.2 Состав и характеристики основного оборудования, анализ состояния оборудования.....	54
3.2.1 Котельное оборудование станции.....	54
3.2.2 Паротурбинные установки станции.....	59
3.3 Схемы отпуска тепла, состав и характеристика теплофикационного оборудования.....	63
3.4 Анализ динамики выработки и отпуска электрической и тепловой энергии, топливопотребления	65
3.5 Техничко-экономические показатели работы станции за период 2011-2014 гг.	67
4 Котельные	69
4.1 Характеристика тепловых схем котельных	69
4.2 Балансовая принадлежность котельных и установленная, располагаемая мощность и мощность нетто.....	72
4.3 Состав и характеристики основного оборудования, анализ состояния оборудования.....	114

4.4	Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки	143
-----	--	-----

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – Состав основного оборудования котельного цеха Автозаводской ТЭЦ.....	16
Таблица 2.2 – Характеристики энергетического котла ТГМ-96Б	17
Таблица 2.3 – Характеристики энергетического котла БКЗ-420-140 НГМ.....	18
Таблица 2.4 – Параметры котла ПТВМ-180	20
Таблица 2.5 – Параметры котла ПТВМ-100	21
Таблица 2.6 - Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса пиковых водогрейных котлов Автозаводской ТЭЦ	23
Таблица 2.7 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов АТЭЦ на конец 2014 г.....	23
Таблица 2.8 – Состав и состояние котельного оборудования (паровые энергетические котлы) АТЭЦ.....	25
Таблица 2.9 - Состав и состояние котельного оборудования (водогрейные котлы) АТЭЦ	26
Таблица 2.10 – Значения основных параметров турбины Т-100/120-130.....	27
Таблица 2.11– Состав комплектующего теплообменного оборудования паровых турбин Т-100/120-130	28
Таблица 2.12 – Характеристика отборов Т-100/120-130.....	29
Таблица 2.13 – Значения основных параметров турбины ПТ-60-130/13	31
Таблица 2.14– Состав комплектующего теплообменного оборудования паровых турбин ПТ-60-130/13.....	32
Таблица 2.15 – Характеристика отборов ПТ-60-130/13.....	32
Таблица 2.16 – Номинальные значения основных параметров турбины Т-25-90 ..	34
Таблица 2.17– Состав комплектующего теплообменного оборудования паровых турбин ПТ-60-130/13.....	35
Таблица 2.18 – Характеристики нерегулируемых отборов паровых турбин Т-25-90	35
Таблица 2.19 – Характеристики турбин Р-25-90/31	37
Таблица 2.20 – Характеристики паротурбинных установок	38

Таблица 2.21 – Состав и состояние турбинного оборудования (паротурбинные установки)	39
Таблица 2.22 – Перечень генерирующего оборудования АТЭЦ, не соответствующего минимальным техническим требованиям для участия в КОМ 2012 - 2016 г.....	41
Таблица 2.23 – Технические характеристики бойлеров ТФУ ТГ ст.№ 7 и 8.....	44
Таблица 2.24 – Технические характеристики сетевых насосов ТФУ ТГ ст.№ 7 и 8	44
Таблица 2.25 – Технические характеристики сетевых насосов ТГ-9, 10, 11.....	45
Таблица 2.26 – Технические характеристики сетевых насосов ТГ-9, 10, 11.....	45
Таблица 2.27 – Технические характеристики бойлеров ТГ-12.....	45
Таблица 2.28 – Технические характеристики сетевых насосов ТГ-12.....	46
Таблица 2.29 – Динамика выработки и отпуска электроэнергии, тепла и топливо потребления АТЭЦ.....	47
Таблица 3.1 – Состав основного оборудования котельного цеха Сормовской ТЭЦ	54
Таблица 3.2 – Характеристики энергетического котла ТГМ-84Б	54
Таблица 3.3 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов Сормовской ТЭЦ на конец 2014 г.....	56
Таблица 3.4– Состав и состояние котельного оборудования (паровые энергетические котлы) Сормовской ТЭЦ.....	58
Таблица 3.5 – Характеристики турбинного оборудования Сормовской ТЭЦ.....	59
Таблица 3.6 – Характеристики паротурбинных установок Сормовской ТЭЦ.....	61
Таблица 3.7 – Состав и состояние турбинного оборудования (паротурбинные установки) Сормовской ТЭЦ.....	61
Таблица 3.8 – Характеристики теплофикационного оборудования	64
Таблица 3.9 – Динамика выработки и отпуска электроэнергии, тепла и топливо потребления Сормовской ТЭЦ	66
Таблица 3.10 – Основные технико-экономические (эксплуатационные) показатели работы Сормовской ТЭЦ	67
Таблица 4.1 – Организации, эксплуатирующие муниципальные котельные	73
Таблица 4.2 – Введенные в эксплуатацию и выведенные котельные	75
Таблица 4.3 – Котельные, по которым были уточнены данные.....	76

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО	82
Таблица 4.5 – Оборудование котельных города.....	114
Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных	147

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 2.1 – Принципиальная тепловая схема Автозаводской ТЭЦ.....	14
Рисунок 2.2 – Принципиальная схема турбоагрегата Т-100/120-130	30
Рисунок 2.3 – Принципиальная схема турбоагрегата ПТ-90-130/13	33
Рисунок 2.4 – Принципиальная тепловая схема турбоагрегатов типа Т-25-90.....	36
Рисунок 2.5 – Динамика отпуска тепла и электроэнергии АТЭЦ	48
Рисунок 3.1 – Принципиальная тепловая схема Сормовской ТЭЦ	53
Рисунок 3.2 – Динамика отпуска тепла и электроэнергии Сормовской ТЭЦ	67
Рисунок 4.1 – Принципиальная тепловая схема водогрейной котельной.....	70
Рисунок 4.2 – Распределение тепловых мощностей муниципальных котельных по районам города.....	144
Рисунок 4.3 – Распределение тепловых мощностей промышленных и ведомственных котельных по районам города	145
Рисунок 4.4 – Тепловая мощность и тепловая нагрузка котельных по районам города.....	146

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

На территории г. Нижний Новгород в настоящее время единой централизованной системы теплоснабжения нет. Теплоснабжение Нагорной и Заречной частей осуществляется отдельно друг от друга. Связи по тепловым сетям СЦТ Нагорной и Заречной частей города отсутствуют.

В системе централизованного теплоснабжения города функционируют три сетевых района:

- Нагорный сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов расположенных в Нижегородском, Советском и Приокском районах города. Основным источником тепла в данном сетевом районе является котельная Нагорная теплоцентраль. Котельная Нагорная теплоцентраль (НТЦ) объединена с другими котельными Нагорной части города в так называемую систему «Большого кольца» посредством теплотрасс – перемычек.
- Сормовский сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов расположенных в Сормовском, Московском и Канавинском районах города. Основным источником тепла в данном сетевом районе является Сормовская ТЭЦ;
- Автозаводский сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов расположенных в Автозаводском и Ленинском районах города. Основным источником тепла в данном сетевом районе является Автозаводская ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ).

Кроме указанных крупных теплоисточников для снабжения теплом промышленных объектов и абонентов жилищно-коммунального сектора (ЖКС) города функционируют более 440 котельных различной балансовой принадлежности.

Для обеспечения растущей потребности в тепловой энергии перспективных абонентов на юго-востоке Н. Новгорода строится Нижегородская ТЭЦ. Первую очередь теплоэлектроцентрали предполагается сдать в первом квартале 2017-го года, окончательное завершение строительства намечено на конец 2018 года.

Также в городе функционируют 4 мини-ТЭЦ, работающих на природном газе. На них эксплуатируется 9 газотурбинных установок с установленной электрической мощностью 3,18 МВт и тепловой - 3,91 МВт.

2 ООО АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ

Автозаводская ТЭЦ расположена в Автозаводском районе, на юго-востоке Заречной части города, на территории ОАО «ГАЗ».

Автозаводская ТЭЦ является одной из старейших станций в России, станция запущена в эксплуатацию в 1931 году. Строительство главного корпуса ТЭЦ Горьковского автозавода началось в марте 1931 года, а уже 4 ноября был растоплен первый котел производства германской фирмы «Мюллер», в декабре введен в эксплуатацию котел № 2. Быстрые сроки строительства были вызваны потребностью в энергоресурсах, как для самого автомобильного гиганта, так и развивающегося жилого массива. Монтаж импортного, самого современного для того времени оборудования проводился почти круглосуточно. Свою работу Автозаводская ТЭЦ не прерывала и в годы ВОВ.

Автозаводская ТЭЦ является поставщиком тепловой энергии для двух крупнейших - Автозаводского и Ленинского - районов Нижнего Новгорода, в которых проживает более трети населения города (около 400 тысяч жителей) и обеспечивает тепло- и электроснабжение населения, промышленных предприятий, организаций и учреждений бюджетной сферы, других потребителей.

ООО Автозаводская ТЭЦ с октября 2004 года входит в группу компаний «Волгаэнерго», которая находится под управлением частной крупнейшей независимой энергетической компании «ЕвроСибЭнерго». Участниками ООО «Автозаводская ТЭЦ» являются ООО «ЕвроСибЭнерго-консалт» и ООО «ЕвроСибЭнерго-инжиниринг».

С 1 января 2010 г. Автозаводская ТЭЦ является субъектом оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ).

В структуру ООО «Автозаводская ТЭЦ» входят две котельные:

- котельная «Северная» с установленной тепловой мощностью 239,9 Гкал/ч;
- котельная «Ленинская» с установленной тепловой мощностью 360 Гкал/ч.

Ленинская котельная предназначалась для эксплуатации в пиковых режимах (старое название - пиковая котельная № 3 ПК-3). По факту Ленинская

котельная полностью покрывает тепловые нагрузки отопления Ленинского района города и в пиковом режиме не эксплуатируется.

Северная котельная вырабатывает пар на производственные нужды и собственные нужды котельной и горячую воду для нужд отопления, горячего водоснабжения. От котельной отапливаются производственно-административные здания заводов ООО «Нижегородские моторы» и ООО «ЗШП» группы ГАЗ, жилой массив. Северная котельная не имеет с ТЭЦ общих потребителей и каких-либо связей.

В качестве основного топлива для обеих котельных используется природный газ.

2.1 Характеристика тепловой схемы станции. Мощность станции

Установленная электрическая мощность станции составляет 580 МВт, тепловая – 2 074 Гкал/ч.

Строительство станции осуществлялось в пять очередей.

Оборудование первой очереди станции отработало назначенный ресурс и в 1978 г. было демонтировано.

Вторая очередь (строительство второй очереди началось в 1937 году, в годы ВОВ строительство было прервано и закончилось в 1953 году) включает четыре энергетических котла и четыре турбоагрегата по 25 МВт каждый с давлением острого пара перед паротурбинными установками 9 МПа. Схема первой очереди станции не блочная, с поперечными связями по пару и воде.

В состав оборудования второй очереди кроме основного оборудования входят четыре турбокомпрессора для выработки сжатого воздуха и установка выработки сухого льда и углекислоты, использующая в качестве сырья диоксид углерода (CO₂), улавливаемый из дымовых газов энергетических котлов станционные № 6-9.

Строительство третьей очереди началось в 1964 году, в 1971 году начато строительство четвертой очереди, а в 1991 году – пятой очереди ТЭЦ. Третья четвертая пятая очередь станции включают в себя семь энергетических котлов и шесть турбоагрегатов (три мощностью по 60 МВт и три по 100 МВт) с давлением

острого пара перед паротурбинными установками 13 МПа. Схема третьей, четвертой и пятой очереди станции блочная, с поперечными связями по пару и воде и одним резервным энергетическим котлом.

В состав третьей и четвертой очередей станции входят, соответственно, пиковые котельные ПК-1 с суммарной установленной тепловой мощностью трех водогрейных котлов 300 Гкал/ч и пиковая котельная ПК-2 с суммарной установленной тепловой мощностью четырех водогрейных котлов 540 Гкал.

Связь между станционными коллекторами острого пара 10 МПа и 14 МПа осуществляется через РОУ-140/10 с паропроизводительностью 230 т/ч.

На ТЭЦ имеется шесть паровых коллекторов, в том числе:

- Два паровых коллектора острого пара на давление 10 и 14 МПа, источником для которых являются энергетические котлы;
- Коллектор пара 3 МПа (предназначенный для работы четырех воздушных турбокомпрессоров и паротурбинной установки ст. №4), источником для которого является пар после противодавленческой турбины ст.№ 3 и три РОУ-100/30 с паропроизводительностью 200 т/ч каждая;
- Общестанционный коллектор пара промышленных параметров 11 ата (предназначенный для обеспечения паром внешних потребителей), источником пара для которого являются промышленные отборы ТГ №№ 5, 6, 9, 10, 11 и двух турбин турбокомпрессоров ст.№№ 5 и 6, два БРОУ-140/11 с паропроизводительностью 250 т/ч каждая, и одна РОУ-30/11 с паропроизводительностью 120 т/ч;
- Общестанционный коллектор пара промышленных параметров 6 ата (предназначенный для обеспечения паром внешних потребителей, пикового бойлера ТФУ второй очереди и двух бойлеров технической воды на нужды завода), источником пара для которого являются отборы двух турбин турбокомпрессоров ст.№№ 3 и 4, одна РОУ-30/6 с паропроизводительностью 120 т/ч, три РОУ-140/6 с паропроизводительностью 250 т/ч каждая и четыре РОУ-11/6 с паропроизводительностью 60 т/ч каждая;
- Коллектор пара отопительных параметров (предназначенный для работы теплофикационной установки первой и второй очереди) источником для которого являются теплофикационные отборы ТГ

ст.№№ 4, 5, 6 пар противодействия двух турбокомпрессоров ст. №№ 5
и 6 двух РОУ-6/1,5 с паропроизводительностью 30 т/ч каждая.

Теплофикационная установка третьей, четвертой и пятой очередей состоит из встроенных пучков конденсаторов и двух основных бойлеров от каждого ТГ ст.№№ 7, 8 и 12 и двух основных бойлеров от каждого ТГ ст. №№ 9, 10 и 11 и двух пиковых котельных.

На рисунке 2.1 представлена принципиальная тепловая схема Автозаовдской ТЭЦ.

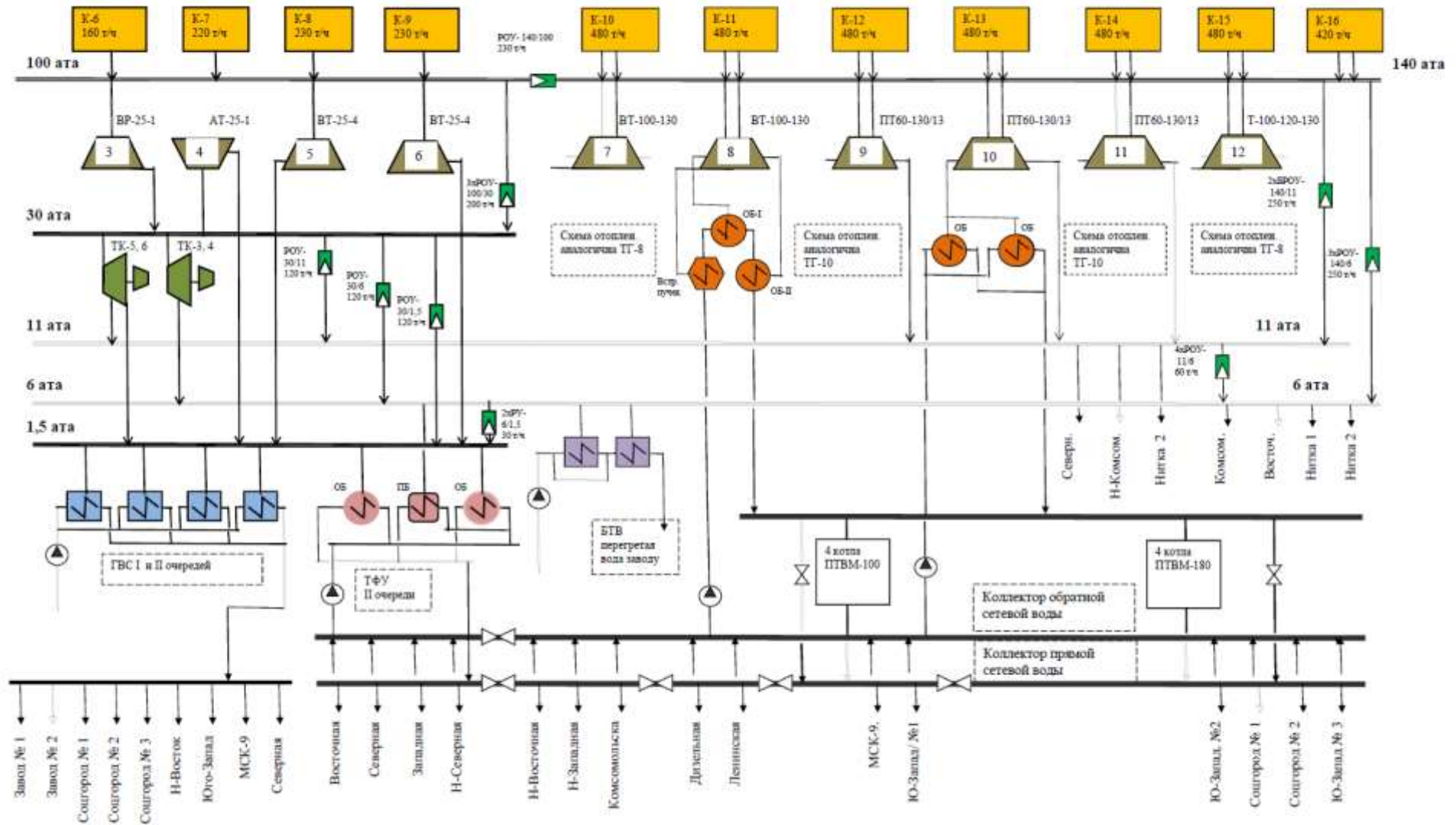


Рисунок 2.1 – Принципиальная тепловая схема Автозаводской ТЭЦ

22401.ОМ-ПСТ.001.001.

Для приготовления подпиточной воды, на АТЭЦ предусмотрена водоподготовительная установка. Производительность водоподготовительной установки для подпитки (восполнения потерь) теплосети на станции составляет 720 м³/час.

Отпуск тепловой энергии от АТЭЦ производится по температурному графику 150/70 °С, с нижней срезкой для обеспечения требуемой температуры ГВС и верхней срезкой температуры сетевой воды на 110 °С.

2.2 Состав и характеристики основного оборудования, анализ состояния оборудования

В котельном цехе станции установлены 11 паровых энергетических котлов и 8 пиковых водогрейных котлов, в том числе:

- Энергетические котлы второй очереди, марки СПП 160/100, 51СП-220/100 и два котла марки 66СП-230/100 производства Подольского котельного завода ЗИО;
- Энергетические котлы 3, 4 и 5 очередей, два котла марки ТГМ-96, четыре котла марки ТГМ-96Б производства Таганрогского котельного завода ТКЗ и котел марки БКЗ 420-140НГМ производства Барнаульского котельного завода БКЗ;
- Четыре водогрейных котла ПТВМ-100 производства Бийского котельного завода БикЗ;
- Четыре водогрейных котла ПТВМ-180 производства Барнаульского котельного завода БКЗ.

На Северной котельной (подразделение АТЭЦ) установлены три котла марки ДКВР-20/13 производства Бийского котельного завода БикЗ и два котла КВГМ-100-150, производства Дорогобушского котельного завода ДКЗ.

На котельной «Ленинская» (подразделение АТЭЦ) установлены два водогрейных котла КВГМ-180-150 производства завода «Сибэнергомаш».

В турбинном цехе станции установлены 10 паротурбинных установок, в том числе:

- Четыре паротурбинные установки второй очереди, из которых две ПТУ марки ВТ-25, одна – АТ-25 и одна - ВР-25 производства ХТЗ и

ЛМЗ;

- Шесть паротурбинных установок 3, 4 и 5 очереди из которых три ПТУ марки Т-100 и три ПТУ марки ПТ-60 производства УТМЗ и ЛМЗ.

2.2.1 Котельное оборудование станции

В таблице 2.1 представлен список котельного оборудования ТЭЦ (без котельных, являющихся подразделениями АТЭЦ).

Таблица 2.1 – Состав основного оборудования котельного цеха Автозаводской ТЭЦ

Ст. №	Марка	Завод производитель	Год производства	Год ввода	Производительность по пару, т/ч	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч
№6	СПП 160/100	ЗИО	1938	1940	160	
№7	51СП-220/100	ЗИО	1945	1949	220	
№8	66СП-230/100	ЗИО	1950	1951	230	
№9	66СП-230/100	ЗИО	1951	1952	230	
№10	ТГМ-96	ТКЗ	1964	1965	480	
№11	ТГМ-96	ТКЗ	1965	1966	480	
№12	ТГМ-96Б	ТКЗ	1972	1974	480	
№13	ТГМ-96Б	ТКЗ	1975	1975	480	
№14	ТГМ-96Б	ТКЗ	1975	1976	480	
№15	ТГМ-96Б	ТКЗ	1977	1978	480	
№16	БКЗ 420-140НГМ	БКЗ	2005	2009	420	
№1"В"	ПТВМ-100	БиКЗ	1962	1963		100
№2"В"	ПТВМ-100	БиКЗ	1963	1964		100
№3"В"	ПТВМ-100	БиКЗ	1965	1965		100
№4"В"	ПТВМ-100	БиКЗ	1968	1968		100
№5"В"	ПТВМ-180	БКЗ	1972	1976		180
№6"В"	ПТВМ-180	БКЗ	1972	1973		180
№7"В"	ПТВМ-180	БКЗ	1973	1979		180
№8"В"	ПТВМ-180	БКЗ	1978	1981		180

Энергетические паровые котлы ТГМ-96 и ТГМ-96Б (котлы различаются горелочными устройствами), ст. №№ 10÷15 – паровые котлы производства Таганрогского котельного завода с производительностью острого пара 480 т/ч, предназначены для работы с турбинами Т-100/120-130-3 и ПТ-60-130/13. Основным отличием котлов ТГМ-96 от котлов ТГМ-96Б являются число и размещение горелок.

Характеристика котла ТГМ-96Б представлена при номинальной нагрузке и работе на газовом топливе представлена в таблице 2.2.

Таблица 2.2 – Характеристики энергетического котла ТГМ-96Б

№ п/п	Наименование показательней	Размерность	Величина
1	Производительность по пару	т/ч	480
2	Температура перегретого пара	°С	545
3	Давление перегретого пара	кг/см ²	140
4	Температура питательной воды	°С	230
5	Топливо		газ/мазут
6	КПД котла (брутто)	%	93
7	Удельный расход условного топлива	кг.у.т/Гкал	153,6

Котел ТГМ-96Б вертикально-водотрубный, одnobарабанный, радиационного типа с естественной циркуляцией, П-образной компоновки. Топочная камера является восходящим газоходом, в ней размещены испарительные экраны и радиационная часть пароперегревателя, в верхней ее части и поворотной камере размещена ширмовая часть пароперегревателя. Потолок топочной и поворотной камер экранирован трубами потолочной части пароперегревателя. В спускной конвективной шахте, разделенной на два газохода, расположены конвективная часть пароперегревателя и водяной экономайзер. Камеры каждой половины газохода 6000 x 6500 мм. За спускным газоходом как правило вне здания котельной расположены два регенеративных воздухоподогревателя типа РВП-68. Топочная камера прямоугольной формы сечением в свету 6080 x 14700 мм экранирована испарительными трубами 60 x 6 с шагом 64 мм. Задний экран в верхней части имеет аэродинамический вылет, предназначенный для улучшения аэродинамики газового потока на выходе из топочной камеры и частичного затенения ширмовой части пароперегревателя. Под топочной камерой образован трубами заднего экрана, имеет наклоны с углом 15° к горизонтали. Защищен от излучения факела слоем огнеупорного кирпича и хромитовой массы. Экранная система представляет собой конструкцию, подвешенную с помощью тяг к металлоконструкциям потолочного перекрытия, имеющую возможность свободно расширяться вниз при термическом удлинении.

Температура перегретого пара в паросборной камере котла должна поддерживаться 545°С допускаемыми кратковременными отклонениями ±5°С.

Температура перегретого пара регулируется с помощью впрыскивающих паропереохладителей в первую очередь пароохладителями 1-й ступени. Паровой котел типа ТГМ-96Б оснащен тремя впрыскивающими пароохладителями. Поддержание заданной температуры перегретого пара, как на выходе из котла так и по тракту пароперегревателя осуществляется впрыском собственного конденсата в пароохладители. Вода, идущая на впрыски (собственный конденсат) образуется в конденсационной установке котла охлаждением насыщенного пара из барабана котла более холодной питательной водой. Так, как давление конденсата близко к давлению в барабане и выше, чем давление в местах впрыска, то подача конденсата осуществляется естественным путем и регулируется регулирующими клапанами.

Основное топливо – газ, резервное – мазут. Конструкция горелочного устройства предусматривает отдельное сжигание газа и жидкого топлива. Горелка служит для тщательного перемешивания топлива с воздухом в целях получения горючей топливовоздушной смеси. Топка котла оборудована четырьмя комбинированными газомазутными горелками типа ХФ ЦКБ-ЭТИ-ТКЗ, расположенные в два яруса на фронтальной стенке топки, под углом 10° вверх по горизонтальной плоскости.

Энергетические паровые котлы БКЗ-420-140 НГМ, ст.№16 – паровые котлы производства Барнаульского котельного завода с производительностью острого пара 420 т/ч, предназначены для производства пара при сжигании газового топлива и мазута.

Характеристики котла БКЗ-420-140 НГМ представлены в таблице 2.3.

Таблица 2.3 – Характеристики энергетического котла БКЗ-420-140 НГМ

№ п/п	Наименование показательней	Размерность	Величина
1	Производительность по пару	т/ч	420
2	Температура перегретого пара	°С	545
3	Давление перегретого пара	кг/см ²	140
4	Температура питательной воды	°С	230
5	Топливо		газ/мазут
6	КПД котла (брутто)	%	93
7	Удельный расход условного топлива	кг.у.т/Гкал	153,6

Котел вертикально-водотрубный с естественной циркуляцией, однобарабанный, однокорпусный, сомкнутой П-образной компоновки, в газоплотном исполнении, приспособлен для работы под наддувом или с уравновешенной тягой. Топка представляет собой первый восходящий газоход. Вверху топки расположена II ступень пароперегревателя - ширмы, во втором (опускном) газоходе расположены конвективный пароперегреватель (III, IV и I ступени) и водяной экономайзер (I, II ступени). Подогрев воздуха осуществляется в вынесенном регенеративном воздухоподогревателе. Топка и конвективная шахта имеют общую газоплотную стенку, которая является экраном топки. Конвективная шахта представляет собой опускной газоход с расположенными в нем пароперегревателем и водяным экономайзером. Передней стенкой конвективной шахты, как выше описано, является задний экран топочной камеры, боковые и задние стенки образованы газоплотными панелями, которые включены в контур пароперегревателя. В верхней части конвективной шахты расположены третья, четвертая и первая ступени пароперегревателя.

Водяной объем котла - 130 м³. Паровой объем котла - 87 м³.

Топочная камера открытого типа призматической формы полностью экранирована гладкими трубами d_{нхS} = 60x6 мм с шагом 80 мм с варкой полосы между ними. Материал труб СТ20 и 15ХМ. Трубы из стали 15ХМ установлены на задних экранах котлов. Топка в горизонтальном сечении по осям труб противоположных экранов имеет размеры: 5930x13180 мм, объем топочной камеры 1427 м³. Топка оборудована восемью вихревыми комбинированными газомазутными горелками, расположенными в два яруса на фронтальной стене.

Температура острого пара регулируется впрыскивающими пароохладителями первой и второй ступени, использующими собственный конденсат котла.

Водогрейные котлы ПТВМ-180, ст.№№ 5В÷8В – водогрейные котлы производства Барнаульского котельного завода производительностью 180 Гкал/ч, предназначены для подогрева сетевой воды до пиковых температур, устанавливаются на крупных ТЭЦ для покрытия пиков теплофикационной нагрузки.

Характеристики котла представлены в таблице 2.4.

Таблица 2.4 – Параметры котла ПТВМ-180

№	Общие параметры	Величина
1	Теплопроизводительность, Гкал/ч	180
2	Топливо	газ/мазут
3	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в котел, МПа	1,6
4	Минимальное (абсолютное) давление воды на выходе из котла, МПа	1,0
5	Температура воды на входе, °С	110
6	Температура воды на выходе, °С	150
7	Диапазон регулирования теплопроизводительности по отношению к номинальной, %	30-100
8	Гидравлическое сопротивление, МПа, не более	0,25
9	Номинальный расход воды через котел при двухходовой схеме, т/ч	3850
10	Удельный расход условного топлива (расчетный при работе на газе), кг.у.т/Гкал	156,98
11	КПД котла, брутто, % не менее, газ/мазут	91/90
12	Удельный выброс окислов азота при $\alpha=1,4$, г/м ³ , не более, газ/мазут	0,23/0,34
13	Сейсмостойкость по СНиП II-7-91, балл, не более	6
14	Средний срок службы до списания, лет, не менее	20

Котел ПТВМ-180 башенного типа, водотрубный, радиационный прямоточный, с принудительной циркуляцией. Изменение теплопроизводительности котла осуществляется изменением количества работающих горелок при постоянном расходе воды и переменном температурном перепаде. Котел оборудован 20 газомазутными горелками с индивидуальным дутьевым вентилятором типа ВЦ-14-46 на каждой горелке. Подогрев воздуха в котле отсутствует. Регулирование производительности котла производится включением или отключением одной или нескольких горелок. Пределы регулирования производительности 30-100%. Изменение нагрузки котла производится за счёт изменения температуры воды, расход которой поддерживается постоянным.

Топочная камера предназначена для сжигания высокосернистого мазута и природного газа. Стены топочной камеры полностью экранированы трубами $\varnothing 60 \times 3$ с шагом $S=64$ мм. Трубы экранов соединены между собой двумя

горизонтальными поясами жёсткости. Объём топочной камеры равен 461 м³. Эффективная поверхность нагрева котла - 479 м². Топочная камера разделена на три части двумя двухсветными экранами.

Производительность газомазутной горелки 1265 нм³/час газа или 1115 кг/час мазута. Конструкция горелки предусматривает периферийный подвод газа и механический распыл мазута. В горелках применены специального типа мазутные форсунки механического распыливания с охлаждением сетевой водой. Давление мазута перед форсункой должно быть не ниже 12 кг/см², давление газа перед горелкой - 2500 мм вод.ст.

Котел ПТВМ-180 может работать в основном и пиковом режимах.

Водогрейные котлы ПТВМ-100, ст.№№ 1В÷4В – водогрейные котлы производства Бийского котельного завода производительностью 100 Гкал/ч, предназначены для подогрева сетевой воды до пиковых температур, устанавливаются на крупных ТЭЦ для покрытия пиков теплофикационной нагрузки.

Характеристики котла представлены в таблице 2.5.

Таблица 2.5 – Параметры котла ПТВМ-100

№	Общие параметры	Величина
1	Теплопроизводительность, Гкал/ч	100
2	Топливо	газ/мазут
3	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в котел, МПа	1,6
4	Минимальное (абсолютное) давление воды на выходе из котла, МПа	1,0
5	Температура воды на входе, °С	110
6	Температура воды на выходе, °С	150
7	Диапазон регулирования теплопроизводительности по отношению к номинальной, %	25-100
8	Гидравлическое сопротивление, МПа, не более	0,25
9	Номинальный расход воды через котел пир двухходовой схеме, т/ч	2150
10	Удельный расход условного топлива (расчетный при работе на газе), кг.у.т/Гкал	156,98
11	КПД котла, брутто, % не менее, газ/мазут	91/90
12	Удельный выброс окислов азота при α=1,4, г/м ³ , не более, газ/мазут	0,23/0,34

№	Общие параметры	Величина
13	Сейсмостойкость по СНиП II-7-91, балл, не более	6
14	Средний срок службы до списания, лет, не менее	20

Котел башенный, водотрубный, радиационного типа, пря-моточный с принудительной циркуляцией.

Котел выполнен в блочной поставке. Топочная камера котла полностью экранирована трубами диаметром 60x3 мм. Потолком камеры является конвективная часть котла. Объем топочной камеры 245 м³. В нижней части трубы фронтального и заднего экранов образуют холодную воронку с углом наклона скатов 45°. Высота топки от осей нижних камер фронтального и заднего экрана до осей нижнего ряда труб конвективной части составляет 8110 мм.

Топочная камера в плане представляет собой квадрат с размерами по осям экранных труб 6230x6230 мм.

Над топочной камерой расположена конвективная поверхность нагрева. Конвективная часть состоит из двух пакетов, разделенных по ходу газов ремонтным проемом высотой 600 мм. Каждый пакет имеет 96 секций флажкового типа, набранных из У-образных змеевиков с диаметром труб 28x3 мм и расположенных параллельно фронту котла.

Обмуровка котла натрубная. Трубная система с обмуровкой подвешена на верхних коллекторах к несущим балкам каркаса.

Котел ПТВМ-100 оборудован 16 комбинированными газомазутными горелками, расположенными в два яруса по 8 на фронтальной и задней стенах. Конструкция горелки предусматривает периферийный подвод газа, закрутка воздуха осуществляется осевыми регистрами. Производительность горелки по газу 0,25 м³/с (900 м³/ч). Каждая газомазутная горелка оборудована индивидуальным дутьевым вентилятором.

Регулирование производительности котла осуществляется включением и отключением горелок при постоянном расходе сетевой воды, пределы регулирования производительности 25-100% номинальной. Котел ПТВМ-100 может работать в основном и пиковом режимах.

В таблице 2.6 представлены год ввода в эксплуатацию, наработка с начала эксплуатации и год достижения паркового (индивидуального) ресурса водогрейных котлов Автозаводской ТЭЦ.

Таблица 2.6 - Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса пиковых водогрейных котлов Автозаводской ТЭЦ

Ст. №	Марка ПВК	Год ввода	Год достижения паркового ресурса	Год достижения индивид. Ресурса	Наработка котлов на конец 2014 г., час.
1В	ПТВМ-100	1962	1982*	27.06.2016	14 665
2В	ПТВМ-100	1963	1983	06.05.2015	22 997
3В	ПТВМ-100	1965	1985	27.06.2016	21 900
4В	ПТВМ-100	1968	1988	27.06.2016	18 730
5В	ПТВМ-180	1972	1992	16.09.2015	24 137
6В	ПТВМ-180	1972	1992	19.12.2015	39 141
7В	ПТВМ-180	1973	1993	07.10.2018	25 257
8В	ПТВМ-180	1978	1998	08.10.2018	13 207

*Т.к. данные не предоставлены, год достижения паркового ресурса водогрейных котлов определен расчётным способом из условия, что средний срок службы до списания, лет, не менее 20 лет.

Как видно из таблицы 2.6 все водогрейные котлы станции выработали свой парковый ресурс.

Водогрейные котлы № 1÷4 и № 5÷8 были перемаркированы, теплопроизводительность со 100 снижена до 75 Гкал/ч и, соответственно, со 180 до 135 Гкал/ч.

В таблице 2.7 представлены год ввода в эксплуатацию, наработка с начала эксплуатации и год достижения паркового (индивидуального) ресурса энергетических котлов станции.

Таблица 2.7 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов АТЭЦ на конец 2014 г.

Ст. №	Тип модификация	Год ввода	Нормативный ресурс, тыс.час	Год достижения паркового ресурса	Наработка с начала эксплуатации на конец года, тыс. час	Год достижения индивидуально го ресурса с учетом продления
6	СПП 160/100	1940	250	2005	458 570	2020
7	51СП-220/100	1949	250	2005	364 313	2017
8	66СП-230/100	1951	250	2002	390 119	2019

Ст. №	Тип модификация	Год ввода	Нормативный ресурс, тыс. час	Год достижения паркового ресурса	Наработка с начала эксплуатации на конец года, тыс. час	Год достижения индивидуального ресурса с учетом продления
9	66СП-230/100	1952	250	2005	355 504	2016
10	ТГМ-96	1965	200	1998	269 992	2018
11	ТГМ-96	1966	200	2000	269 037	2016
12	ТГМ-96Б	1974	200	2007	239 372	2019
13	ТГМ-96Б	1975	200	2008	226 832	2017
14	ТГМ-96Б	1976	300	2008	227 066	2018
15	ТГМ-96Б	1978	200	2012	206 010	2020
16	БКЗ 420-140НГМ	2009	200	2029	8 158	

Как видно из таблицы 2.7 энергетические котлы ст.№№ 6÷12 на 01.01.2015 года выработали свой нормативный парковый ресурс, индивидуальный ресурс работы энергетическими котлами станции не выработан.

Все котлы ТЭЦ прошли освидетельствование в период 2009-2011 гг.

Состав и состояние котельного оборудования представлено в таблицах 2.8 и 2.9.

Таблица 2.8 – Состав и состояние котельного оборудования (паровые энергетические котлы) АТЭЦ

Ст.№	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры острого пара			Возраст на 01.01.15, лет	Срок службы, час	Год последней реконструкции или модернизации	Цель реконструкции и модернизации	Топливо (основное/резервное)
					P, кгс/см ²	t, °C	Производительность, т/ч					
6	СПП 160/100	1940	93	93	100	500	160	75	458 570	н/д	н/д	Газ/мазут
7	51СП-220/100	1949	128	128	100	500	220	66	364 313	н/д	н/д	Газ/мазут
8	66СП-230/100	1951	133	133	100	500	230	64	390 119	н/д	н/д	Газ/мазут
9	66СП-230/100	1952	133	133	100	500	230	63	355 504	н/д	н/д	Газ/мазут
10	ТГМ-96	1965	283	283	140	545	480	50	269 992	н/д	н/д	Газ/мазут
11	ТГМ-96	1966	283	283	140	545	480	49	269 037	н/д	н/д	Газ/мазут
12	ТГМ-96Б	1974	283	283	140	545	480	41	239 372	н/д	н/д	Газ/мазут
13	ТГМ-96Б	1975	283	283	140	545	480	40	226 832	н/д	н/д	Газ/мазут
14	ТГМ-96Б	1976	283	283	140	545	480	39	227 066	н/д	н/д	Газ/мазут
15	ТГМ-96Б	1978	283	283	140	545	480	37	206 010	н/д	н/д	Газ/мазут
16	БКЗ 420-140НГМ	2009	247	247	140	545	420	6	8 158	н/д	н/д	Газ/мазут
ИТОГО			2 431	2 431			4 140					

Таблица 2.9 - Состав и состояние котельного оборудования (водогрейные котлы) АТЭЦ

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2013, лет	Срок службы, час	Год последней реконструкции или модернизации	Цель реконструкции и модернизации	Топливо (основное/резервное)
					P, кгс/см ²	t, °C					
1В	ПТВМ-100	1962	100	75	25	150	53	14 665	н/д	н/д	Газ/мазут
2В	ПТВМ-100	1963	100	75	25	150	52	22 997	н/д	н/д	Газ/мазут
3В	ПТВМ-100	1965	100	75	25	150	50	21 900	н/д	н/д	Газ/мазут
4В	ПТВМ-100	1968	100	75	25	150	47	18 730	н/д	н/д	Газ/мазут
5В	ПТВМ-180	1972	180	135	25	150	43	24 137	н/д	н/д	Газ/мазут
6В	ПТВМ-180	1972	180	135	25	150	43	39 141	н/д	н/д	Газ/мазут
7В	ПТВМ-180	1973	180	135	25	150	42	25 257	н/д	н/д	Газ/мазут
8В	ПТВМ-180	1978	180	135	25	150	37	13 207	н/д	н/д	Газ/мазут
ИТОГО			1 120	840							

2.2.2 Паротурбинные установки станции

Паровая турбина Т-100/120-130, ст.№№ 7, 8 и 12 производства Уральского турбомеханического завода УТМЗ.

Электрическая номинальная мощность паротурбинной установки 100÷110 МВт, начальные параметры пара 13 МПа и 555°С. Паровая турбина теплофикационного типа с двумя регулируемы отборами пара отопительных параметров. ПТУ предназначена для выработки электроэнергии и отпуска нагрева сетевой воды в сетевых подогревателях турбины (ПСГ – установлены горизонтально, под ЦСД турбины). При номинальных параметрах свежего пара и теплофикационных отборов может быть получена длительная максимальная мощность 120 МВт. Характеристики ПТУ представлены в таблице 2.10.

Таблица 2.10 – Значения основных параметров турбины Т-100/120-130

	Т-100/120-130
1. Мощность, МВт	
номинальная	100
максимальная	120
2. Начальные параметры пара:	
давление, МПа	12,8
температура, °С	555
3. Тепловая нагрузка, ГДж/ч (МВт)	732 (203)
4. Расход свежего пара, т/ч	
номинальный	441
максимальный	460
5. Пределы изменения давления пара в регулируемых отопительных отборах пара, МПа	
в верхнем	0,06–0,25
в нижнем	0,05–0,2
6. Температура воды, °С	
питательной	229
охлаждающей	20
7. Расход охлаждающей воды, м ³ /ч	16000
8. Давление пара в конденсаторе, кПа	5,3

Паровая турбина типа Т-100/120-130 представляет собой одновальный трёхцилиндровый агрегат, проточная часть имеет три цилиндра: цилиндр высокого давления ЦВД, цилиндр среднего давления ЦСД и цилиндр низкого давления ЦНД.

Ротор ЦВД цельнокованный, цилиндр однопоточный, имеет двухвенечную регулируемую ступень и 8 ступеней давления.

ЦСД однопоточный имеет 14 ступеней давления. Первые 8 дисков ротора откованы заодно с валом, остальные 6 – насадные. Направляющий аппарат первой ступени установлен в корпусе, остальные установлены в диафрагменных обоймах. В ЦСД имеется два регулируемых отопительных отбора.

ЦНД двухпоточный имеет по две ступени в каждом потоке левого и правого вращения (одну регулируемую и одну ступень давления). Длина рабочей лопатки цилиндра составляет 550 мм. Ротор низкого давления имеет четыре насадных диска.

Валопровод турбины гибкий, роторы ВД и СД соединяются посредством жёсткой муфты, роторы СД, НД и генератора соединены посредством полугибких муфт. На выходе из цилиндра весь пар направляется в конденсатор.

ПТУ рассчитана на работу в сети 50 Гц, т.е. частота вращения ротора 3000 об./мин.

В состав каждой паротурбинной установки входят:

- паровая турбина;
- турбогенератор ТВФ-120-2 с водородным охлаждением;
- комплектующее теплообменное оборудование, состав которого представлен в таблице 2.11.

Таблица 2.11– Состав комплектующего теплообменного оборудования паровых турбин Т-100/120-130

Наименование	Обозначение	
	в тепловой схеме	типоразмера
Конденсатор Подогреватели низкого давления	К	КГ 2-6200-III
	ПНД-1	ПН-250-16-7-IIIсв
	ПНД-2	ПН-250-16-7-IVсв
	ПНД-3	ПН-250-16-7-IVсв
Деаэратор Подогреватели высокого давления	ПНД-4	ПН-250-16-7-IVсв
	Д	ДП-500/120
	ПВД-1	ПВ-450-230-25
	ПВД-2	ПВ-450-230-35
Подогреватели сетевой воды	ПВД-3	ПВ-450-230-50
	ПС-1	ПСГ-2300-2-8
	ПС-2	ПСГ-2300-3-8
Сальниковый подогреватель	СП	ПН-100-16-4
Эжектирующий подогреватель	ЭП	ЭП-3-2А
Маслоохладители	–	встроены в маслобак
Конденсатный насос	КН	КСВ-320-160
Сливные (дренажные) насосы	ДН	КС-80-155
Питательные насосы	ПЭН	ПЭ-500-200

Характеристика отборов паротурбинной установки Т-100/120-130 представлена в таблице 2.12.

Таблица 2.12 – Характеристика отборов Т-100/120-130

Потребитель пара	Параметры пара в камере отбора		Количество отбираемого пара, т/ч
	Давление, МПа	Температура, °С	
ПВД № 3	3,32	379	17,5
ПВД № 2	2,28	337	27,3
ПВД № 1	1,22	266	16,9
Деаэратор	1,22	266	6,6
ПНД № 4	0,57	190	11,4
ПНД № 3	0,294	133	22,2
ПНД № 2	0,098	–	7,0
ПНД № 1	0,037	–	0,6

Принципиальная схема турбоагрегата Т-100/120-130 представлена на рисунке 2.2.

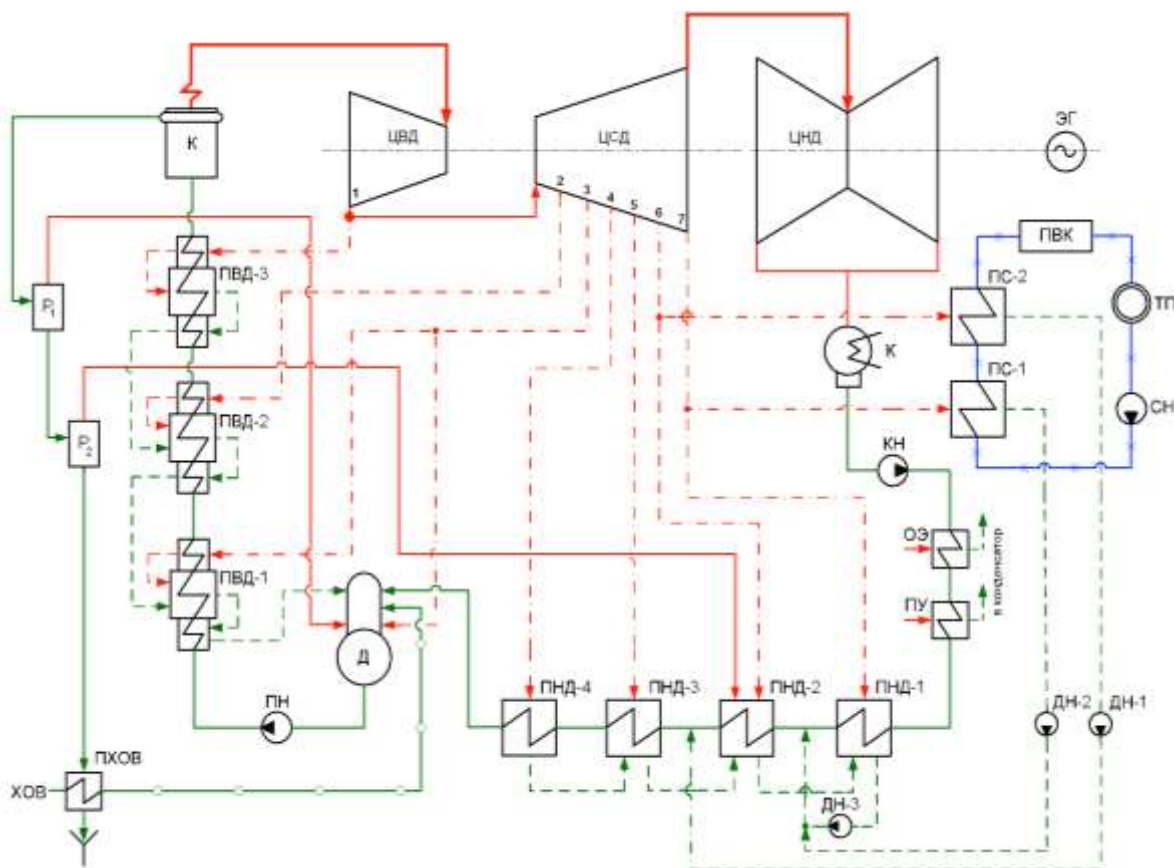


Рисунок 2.2 – Принципиальная схема турбоагрегата Т-100/120-130

Паровые турбины ПТ-60-130/13 ст.№№ 9, 10 и 11 производства Ленинградского металлургического завода ЛМЗ.

Электрическая номинальная мощность паротурбинной установки 60 МВт, начальные параметры пара 13 МПа и 555°С. ПТУ предназначена для выработки электроэнергии и отпуска пара промышленных параметров с давлением 13 кг/см² (промышленный отбор) и для отопления (теплофикационный отбор). При номинальных параметрах свежего пара и при номинальных расходах и давлениях отборов может быть получена длительная максимальная мощность 75 МВт, максимальная мощность в конденсационном режиме – 60 МВт. Характеристики ПТУ представлены в таблице 2.13.

Таблица 2.13 – Значения основных параметров турбины ПТ-60-130/13

	ПТ-60/75-130/13
1. Мощность, МВт	
номинальная	60
максимальная	75
2. Начальные параметры пара:	
давление, МПа	12,75
температура, °С	565
3. Тепловая нагрузка, ГДж/ч (МВт)	167 (46,4)
4. Расход отбираемого пара на производственные нужды, т/ч	
номинальный	250
максимальный	250
5. Давление производственного отбора, МПа	1,28
6. Максимальный расход свежего пара, т/ч	387
7. Пределы изменения давления пара в регулируемых отопительных отборах пара, МПа	
в верхнем	0,25
в нижнем	0,118
8. Температура воды, °С	
питательной	235
охлаждающей	20
9. Расход охлаждающей воды, т/ч	8000
10. Давление пара в конденсаторе, кПа	3,5

Паровая турбина типа ПТ-60-130/13 представляет собой одновальный двухцилиндровый агрегат, проточная часть ЦВД имеет двухвенечную регулируемую ступень и 8 ступеней давления. Проточная часть ЦНД состоит из двух частей ЧСД и ЧНД и имеет две одновенечных регулирующих ступеней (перед ЧСД и ЧНД) и 15 ступени давления. Роторы ЦВД и ЦНД соединены между собой жёстко с помощью фланцев откованных заодно с ротором, ротор ЦНД и генератора соединены жёсткой муфтой. На выходе из ЦВД часть пара идёт в производственный отбор, остальная часть пара направляется в ЦНД. Отопительные отборы осуществляются в соответствующих камерах ЦНД.

ПТУ рассчитана на работу в сети 50 Гц, т.е. частота вращения ротора 3000 об./мин.

В состав каждой паротурбинной установки входят:

- паровая турбина;
- турбогенератор ТВ-60-2 с водородным охлаждением;
- состав регенеративных установок паровых турбин представлен в таблице 2.14;
- двухходовой конденсатор типа 50-КЦС-4 с поверхностью охлаждения 1 750 м²;
- два паровых трёхступенчатых эжектора и один эжектор пусковой;
- два конденсатных насоса.

Таблица 2.14– Состав комплектующего теплообменного оборудования паровых турбин ПТ-60-130/13

Наименование	Обозначение	
	в тепловой схеме	типоразмера
Конденсатор	К	50 КЦС-4
Подогреватели низкого давления	ПНД-1	ПН-100-16-4-1
	ПНД-2	ПН-100-16-4-1
	ПНД-3	ПН-130-16-9-1
	ПНД-4	ПН-130-16-9-1
Деаэратор	Д	ДП-225-7
Подогреватели высокого давления	ПВД-1	ПВ-350-230-21
	ПВД-2	ПВ-350-230-36
	ПВД-3	ПВ-350-230-50
Подогреватели сетевой воды	ПС-1	ПСГ-800-3-8
	ПС-2	ПСГ-800-3-8
Сальниковый подогреватель	СП	ПС-50-1
Эжектирующий подогреватель	ЭП	ЭП-3-700-1
Маслоохладители	–	МБ-63-90-1
Конденсатный насос	КН	8КСД-6×3
Сливные (дренажные) насосы	ДН	3КС-6, 4КС-8
Питательные насосы	ПЭН	ПЭН-450-200

Характеристика отборов паротурбинной установки ПТ-60-130/13 представлена в таблице 2.15.

Таблица 2.15 – Характеристика отборов ПТ-60-130/13

Потребитель пара	Параметры пара в камере отбора		Количество отбираемого пара, т/ч
	Давление, МПа	Температура, °С	
ПВД № 3	3,32	379	17,5
ПВД № 2	2,28	337	27,3
ПВД № 1	1,22	266	16,9
Деаэратор	1,22	266	6,6
ПНД № 4	0,57	190	11,4
ПНД № 3	0,294	133	22,2
ПНД № 2	0,098	–	7,0
ПНД № 1	0,037	–	0,6

Принципиальная схема турбоагрегата ПТ-60-130/13 представлена на рисунке 2.3.

Таблица 2.16 – Номинальные значения основных параметров турбины Т-25-90

	Т-25-90-6
1. Мощность, МВт	
номинальная	25
максимальная	30
2. Начальные параметры пара:	
давление, МПа	8,8
температура, °С	535
3. Тепловая нагрузка, ГДж/ч (МВт)	193 (53,6)
4. Расход свежего пара, т/ч	
номинальный	129
максимальный	160
5. Пределы изменения давления пара в регулируемом отопительном отборе пара, МПа	0,07–0,25
6. Температура воды, °С	
питательной	218
охлаждающей	20
7. Расход охлаждающей воды, т/ч	4500
8. Давление пара в конденсаторе, кПа	4,5

Паровая турбина паротурбинной установки Т-25-90 одноцилиндровая, одновальная. Проточная часть высокого давления турбины состоит из двухвенечной (двухвенечным диском Кертиса) и 15 ступеней давления, проточная часть низкого давления турбины состоит из одновенечной регулирующей ступени и 3 ступеней давления.

Ротор имеет гладкий вал постоянного диаметра с насаженными дисками плоского типа, не имеющими развитых втулок. ПТУ рассчитана на работу в сети 50 Гц, т.е. частота вращения ротора 3000 об./мин., критическое число оборотов ротора турбины при разгоне составляет 1850 об/мин., следовательно, ротор гибкий.

Регулируемый отбор пара используется для нужд теплофикации, давление в регулируемом обороте может изменяться в пределах 0,118 до 0,245 МПа.

Выхлопная часть турбины отлита заодно с корпусом заднего подшипника турбины переднего подшипника генератора. Валы подшипника и генератора соединены жёсткой муфтой.

В состав каждой паротурбинной установки входят:

- паровая турбина;
- турбогенератор Т-2-25-2 с воздушным охлаждением;

- регенеративная установка, состоящая из двух ПНД и двух ПВД (состав регенеративных установок паровых турбин представлен в таблице 2.17);
- двухходовой двухпоточный конденсатор типа К2-3000-2;
- два паровых двухступенчатых эжектора и один эжектор пусковой;
- три конденсатных насоса.

Состав комплектующего теплообменного оборудования паровых турбин Т-25-90 представлен в таблице 2.17

Таблица 2.17– Состав комплектующего теплообменного оборудования паровых турбин ПТ-60-130/13

Наименование	Обозначение	
	в тепловой схеме	типоразмера
Конденсатор	К	К2-3000-2
Подогреватели низкого давления	ПНД-1	ПН-90-16-4-III
	ПНД-2	ПН-90-16-9-III
Деаэратор	Д	ДП-200-6
Подогреватели высокого давления	ПВД-1	ПВ-250-230-21
	ПВД-2	ПВ-250-230-36
Подогреватели сетевой воды	ПС	ПСГ-1300-3-8
Сальниковый подогреватель	СП	ХЭ-40-350
Эжектирующий подогреватель	ЭП	ЭП-3-2А
Маслоохладители	–	Встроены в маслобак
Конденсатный насос	КН	8КСД-6×3
Сливные (дренажные) насосы	ДН	КС-30-150
Питательные насосы	ПЭН	ПЭ-200-110

Характеристики нерегулируемых отборов паровых турбин Т-25-90 представлена в таблице 2.18.

Таблица 2.18 – Характеристики нерегулируемых отборов паровых турбин Т-25-90

Потребитель пара	Параметры пара в камере отбора		Количество отбираемого пара, т/ч
	Давление, МПа	Температура, °С	
ПВД № 2	2,7	370	6,1
ПВД № 1	1,6	310	7,6
Деаэратор	1,0	260	7,4
ПНД № 2	0,25	127	6,1
ПНД № 1	0,12	104	4,5

Принципиальная схема турбоагрегата Т-25-90 представлена на рисунке 2.4.

Регулируемый отбор пара используется для нужд привода паровой теплофикационной турбины АТ-25-1 ст. №4 давление в регулируемом оборе составляет 3,1 МПа.

Характеристики паровой турбины Р-25-90/31 представлены в таблице 2.19.

Таблица 2.19 – Характеристики турбин Р-25-90/31

Характеристики	Р-25-90/31 (ВР-25-1)
Число ступеней	10
Формула проточной части	К+6Д
Ротор турбины:	
- критическое число оборотов, об./мин	3 875
- полная длина, мм.	3 936
- пролет между осями подшипников, мм.	3 020
- наибольший диаметр по вершинам лопаток, мм.	947
- вес, т.	4,8
Полная длина турбины, мм.	5 130
Полная длина всего турбоагрегата (с генератором), мм.	13 830
Число оборотов валоповоротного устройства (ВПУ), об./мин.	3
Общий вес турбины, т.	75,4
Вес наиболее тяжелой целой части турбины, т.	12

Паровая турбина АТ-25-1 (после 1958 года марка данной турбины соответствует Т-25-35) ст.№ 5 производства Ленинградского металлургического завода ЛМЗ.

Электрическая номинальная мощность паротурбинной установки 25 МВт, начальные параметры пара 3,5 МПа и 435°С. ПТУ предназначена для выработки электроэнергии и для отпуска тепла на отопления (теплофикационный отбор).

Характеристики паротурбинных установок станции представлены в таблице 2.20, состав и состояние турбинного оборудования представлены в таблице 2.21.

Таблица 2.20 – Характеристики паротурбинных установок

Ст.№ паровой турбины	Марка паровой турбины	Изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Параметры острого пара		Установленная электрическая мощность, МВт		Установленная теплофикационная мощность, Гкал/ч		
				Р, кг/см.кв	t, гр.Ц.	номинал	макс.	в паре п/п	в горячей воде	сумма
3	ВР-25-1	ХТЗ	1950	90	500	25	30	0	0	0
4	АТ-25-1	ЛМЗ	1939	35	435	25	25	0	50	50
5	ВТ-25-4	ЛМЗ	1951	90	500	25	30	0	46	46
6	ВТ-25-4	БПЗ	1953	90	500	25	30	0	46	46
7	Т-100-130	УТМЗ	1965	130	555	100	120	0	160	160
8	Т-100-130	УТМЗ	1966	130	555	100	120	0	160	160
9	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	1974	130	555	60	75	100	39	139
10	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	1975	130	555	60	75	100	39	139
11	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	1976	130	555	60	75	100	39	139
12	Т-100/120- 130-3	УТМЗ	1978	130	555	100	120	0	175	175
						580	700	300	754	1054

Таблица 2.21 – Состав и состояние турбинного оборудования (паротурбинные установки)

Ст. №	Нормативный парковый ресурс, тыс. час	Год достижения паркового ресурса, час.	Индивид. ресурс, час.	Наработка с начала эксплуат., час.	Остаточный ресурс, час.	Кол-во продлений ПР	Дата оформления продления	Дата модернизации	Наработка после модер.	Год достижения индив. ресурса
3	270	1991	486 927	471 980	14 947	н/д	н/д	н/д	н/д	2017
4	270	1980	582 230	563 884	18 346	н/д	н/д	н/д	н/д	2017
5	270	1992	445 500	436 685	8 815	н/д	н/д	н/д	н/д	2017
6	270	1994	483 000	471 149	11 851	н/д	н/д	н/д	н/д	2017
7	220	2000	351 986	329 229	22 757	н/д	н/д	н/д	н/д	2018
8	220	2001	371 211	327 157	44 054	н/д	н/д	н/д	н/д	2022
9	220	2009	326 567	293 674	32 893	н/д	н/д	н/д	н/д	2019
10	220	2010	293 257	271 999	21 258	н/д	н/д	н/д	н/д	2018
11	220	2011	295 000	266 132	28 868	н/д	н/д	н/д	н/д	2021
12	220	2013	260 000	240 134	19 866	н/д	н/д	н/д	н/д	2018

В соответствии с «Порядком учета технических характеристик (параметров) генерирующего оборудования в ходе приема заявок участников конкурентного отбора мощности, а также для определения результатов конкурсного отбора мощности» утвержденным Приказом Минэнерго России от 07.09.2010 г. приведенные ниже технические характеристики генерирующего оборудования учитываются как не соответствующие минимальным требованиям в ходе приема ценовых заявок на продажу мощности:

а) генерирующее оборудование с установленной мощностью 100 МВт и менее, относящееся к типам:

- теплофикационные с производственным отбором пара;
- теплофикационные с отопительным отбором пара;
- теплофикационные с производственным и отопительным отборами пара;
- теплофикационные с противодавлением, без регулируемого отбора пара;
- теплофикационные с противодавлением и производственным отбором пара;
- теплофикационные с противодавлением и с отопительным отбором пара,
- и участвовавшее в выработке электрической энергии менее 24 часов за календарный год, предшествующий дате проведения конкурентного отбора мощности, вследствие вывода в ремонт, консервацию либо в случае не выбора системным оператором в состав включенного генерирующего оборудования, при проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности на 2011 год;

б) генерирующее оборудование, выработавшее двукратный первоначальный парковый ресурс, с давлением свежего пара 9 МПа и менее при проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности:

- на 2012 год при условии, что указанное оборудование введено в эксплуатацию ранее 1952 года;
- на 2013 год при условии, что указанное оборудование введено в эксплуатацию ранее 1956 года;

- на 2014 год при условии, что указанное оборудование введено в эксплуатацию ранее 1958 года;
- на 2015 год и последующие годы при условии, что указанное оборудование введено в эксплуатацию ранее, чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится конкурентный отбор мощности.

Перечень генерирующего оборудования электростанций города, не соответствующего минимальным техническим требованиям для участия в КОМ 2012 - 2015 г. приведен в таблице 2.22.

Таблица 2.22 – Перечень генерирующего оборудования АТЭЦ, не соответствующего минимальным техническим требованиям для участия в КОМ 2012 - 2016 г.

Год не соответствия КОМ	Электростанция	Станционный № турбоагрегата	Тип турбоагрегата	Установленная мощность турбоагрегата, МВт	Установленная тепловая мощность, Гкал	Год ввода	Год выпуска
2012	АТЭЦ	3	ВР-25-1	25	0	1950	1948
2012	АТЭЦ	4	АТ-25-1	25	50	1939	1937
2012	АТЭЦ	5	ВТ-25-4	25	46	1951	1950
2013	АТЭЦ	6	ВТ-25-4	25	46	1953	1953

Оборудование станции требует периодического обследования и вынесения комиссионного решения о возможности дальнейшего сохранения его в работе. В настоящее время для повышения надежности параметры за котлами и в коллекторе свежего пара II очереди ТЭЦ снижены с 10,0 МПа, 510 °С до 9,1-9,6 МПа, 500 °С, а в коллекторе свежего пара III и IV очередей – с 14,0 МПа, 570°С до 13,0 -13,5 МПа, 550-555 °С. Первичное энергетического обследования ООО «Автозаводская ТЭЦ» проводилось в 2011 г. ЗАО «Энерго-Сервисная компания» с целью анализа эффективности использования топливно-энергетических ресурсов (ТЭР), определения потенциала и основных направлений энергосбережения, разработки энергетического паспорта. В качестве базового года обследования принимался 2010 год. В результате обследования определены общие затраты на выполнение программы энергосбережения - 86,0 млн. руб., экономический эффект – 128,1 млн. руб., достигаемая экономия условного топлива должна составить 56 тыс. т у.т. Период внедрения мероприятий программы энергосбережения и повышения энергоэффективности - 5 лет после составления энергетического паспорта предприятия.

2.3 Схемы отпуска тепла, состав и характеристика теплофикационного оборудования

Теплофикационная установка АТЭЦ предназначена для комбинированной выработки и отпуска потребителям тепловой энергии следующих видов:

- горячая вода на отопление завода и двух районов города (температурный график - 150/70 °С, со срезкой – 110 °С), закрытая схема теплоснабжения без разбора теплоносителя на нужды ГВС;
- горячая вода на бытовые нужды города и завода (централизованное горячее водоснабжение, температура – 65/70 °С);
- перегретая вода на технологические нужды завода (температура 145°С – закрытая двухтрубная система);
- пар промышленных параметров (0,65 МПа, 230 °С и 1,1 МПа, 245 °С) для технологических нужд автозавода.

Для отопления завода и двух районов города предусмотрены группы основных и пиковых бойлеров, греющей средой для которых являются теплофикационные отборы турбин и пар редуцирующих охлаждающих устройств (РОУ и БРОУ), а так же пиковые водогрейные котлы. Кроме теплофикационного оборудования самой станции в составе ООО «Автозаводская ТЭЦ» работают две пиковые водогрейные котельные («Северная» и «Ленинская»).

На Автозаводской ТЭЦ функционируют следующие группы теплофикационной установки станции:

- группа из двух основных и одного пикового бойлеров второй очереди строительства станции суммарной теплопроизводительностью 113 Гкал/ч запитанных от коллектора пара 0,15 МПа (основные бойлера) и общестанционного коллектора пара 0,65 МПа (пиковый бойлер);
- две бойлерных установки третьей очередей строительства станции в составе встроенного пучка конденсатора турбины и трех основных бойлеров запитанных от теплофикационных отборов турбин Т-100-130, тепловая производительность каждой установки 160 Гкал/ч;
- три бойлерных установки четвертой очереди строительства станции в составе основных бойлеров запитанных от отопительных теплофикационных отборов турбин ПТ-60-130/13, тепловая производительность каждой установки до 90 Гкал/ч;

- одна бойлерная установка пятой очередей строительства станции в составе встроенного пучка конденсатора турбины и двух основных бойлеров запитанных от теплофикационных отборов турбин Т-100-130, тепловая производительность установки 175 Гкал/ч;
- группа из четырех бойлеров ГВС первой и второй очереди строительства станции суммарной теплопроизводительностью 100 Гкал/ч запитанных от коллектора пара 0,15 МПа;
- группа из двух бойлеров для подготовки перегретой воды на технологические нужды завода суммарной теплопроизводительностью 105 Гкал/ч;
- пиковая котельная с четырьмя водогрейными котлами ПТВМ-100, каждый с максимальной разрешенной теплопроизводительностью 75 Гкал/ч и четырьмя водогрейными котлами ПТВМ-180, каждый с максимальной разрешенной теплопроизводительностью 135 Гкал/ч.

Подпитка тепловых сетей систем отопления осуществляется от ХВО катионированной водой в количестве 720 т/ч и из бака низких точек №2 до 150 т/ч. Возможна аварийная подпитка водой от установки горячего водоснабжения.

Установка горячего водоснабжения (ГВС I и II очереди) производительностью 100 Гкал/ч состоит из 4-х вертикальных бойлеров типа БО-350 производительностью по 25 Гкал/ч и одного бойлера типа ПСВ-300 производительностью 10 Гкал/ч.

ТФУ II очереди включает три бойлера по 33 Гкал/ч, один бойлер 74 Гкал/ч (питаемый от коллектора 0,6 МПа), три насоса первого подъема производительностью по 1 250 м³/ч, три насоса второго подъема производительностью по 1 250 м³/ч и два вакуумных деаэратора типа ДСВ-800. Перед подачей на установку вода подогревается в одной из половин каждого из конденсаторов ТГ ст.№№ 5, и 6.

Для снабжения завода горячей водой на технологические нужды эксплуатируется БТВ, состоящая из двух бойлеров типа ПСВ-500-14-23 и четырех сетевых насосов 12СД-10. Температура подаваемой воды до 150 °С, давление - 1,4 МПа, температура возвращаемой воды не выше 100 °С.

Подогрев сетевой воды в каждой из ТФУ ТГ ст.№ 7 и 8 осуществляется в горизонтальном и двух вертикальных бойлерах паром из нижнего и верхнего регулируемых отборов турбин с суммарной установленной мощностью 160 Гкал/ч

или 310 т/ч. Горизонтальный бойлер питается паром из нижнего отопительного отбора с 0,05÷0,22 МПа. Вертикальные бойлера питаются от верхнего отопительного отбора турбины. Горизонтальный и вертикальные бойлеры по сетевой воде могут быть включены по последовательной или параллельной схеме. Давление сетевой воды в коллекторе обратной воды – 0,2 МПа. Подогретая сетевая вода поступает в коллектор пиковой котельной с давлением не более 1,3 МПа. Технические характеристики бойлеров ТГ ст.№ 7 и 8 представлены в таблице 2.23.

Таблица 2.23 – Технические характеристики бойлеров ТФУ ТГ ст.№ 7 и 8

№ п/п	Наименование	Размерность	Горизонтальный бойлер	Вертикальный бойлер
1	Тип бойлера		БГ-2250	БВ-1350
2	Количество	шт.	1	2
3	Поверхность нагрева	м ²	2250	1350
4	Расход воды (номинальный)	т/ч	3500	1 500
5	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	157	55
6	Номинальный расход пара теплофикацион-ных отборов	т/ч	215	108
7	Число ходов по воде	шт.	2	4
8	Температура пара (максимальная)	°С	200	225
9	Температура воды на выходе (максимальная)	°С	115	150
10	Гидравлическое сопротивление	М. ВОД. СТ.	3,2	5,7

Технические характеристики сетевых насосов ТФУ ТГ ст.№ 7 и 8 представлены в таблице 2.13.

Таблица 2.24 – Технические характеристики сетевых насосов ТФУ ТГ ст.№ 7 и 8

№ п/п	Наименование	Размерность	Сетевой насос I подъема	Сетевой насос II подъема
1	Тип	–	22 НДС	22НДС
2	Производительность	м ³ /ч	3600	4590
3	Напор	М. ВОД. СТ.	52	90
4	Число оборотов	об/мин	750	1000
5	Количество	шт.	2	2

Подогрев сетевой воды в каждой из ТФУ ТГ ст.№ 9, 10 и 11 осуществляется в двух бойлерах. Греющий пар на бойлеры поступает от отопительного теплофикационного отбора турбины с давлением 0,07 ÷ 0,15 МПа. Технические

характеристики сетевых насосов ТФУ ТГ ст.№ 9, 10 и 11 представлены в таблице 2.25, бойлеров – в таблице 2.26.

Таблица 2.25 – Технические характеристики сетевых насосов ТГ-9, 10, 11

№ п/п	Наименование	Размерность	Сетевой насос ТГ-9	Сетевой насос ТГ-10, 11
1	Тип		СЭ 1250-140	СЭ 1250-140
2	Производительность	м ³ /ч	1250	1250
3	Количество	шт.	3	4

Таблица 2.26 – Технические характеристики сетевых насосов ТГ-9, 10, 11

№ п/п	Наименование	Размерность	ТГ ст.№9	ТГ ст.№№ 10 и 11
1	Тип бойлера		ПСВ-500-14-23	ПСВ-500-3-23
2	Количество	шт.	1	1
3	Поверхность нагрева	м ²	500	500
4	Расход воды (номинальный)	м ³ /ч	1800	1 150
5	Тепловая нагрузка (ном.)	Гкал/ч	81	57,5
6	Число ходов по воде	шт.	2	2
7	Температура пара (максимальная)	°С	400	400
8	Температура воды на выходе (максимальная)	°С	150	120
9	Гидравлич. сопротивление	м. вод. ст.	6	5,5
10	Расчетный температурный напор	°С	5	5

Подогрев сетевой воды в каждой из ТФУ ТГ ст.№ 12 производится в двух горизонтальных подогревателях ПСГ-1, ПСГ-2, греющий пар на ПСГ-1 и ПСГ-2 поступает соответственно с нижнего и верхнего теплофикационного отбора турбины.

Технические характеристики ПСГ ТГ-12 представлены в таблице 2.27, сетевых насосов - в таблице 2.28.

Таблица 2.27 – Технические характеристики бойлеров ТГ-12

№ п/п	Наименование	Размерность	ПСГ-1	ПСГ-2
1	Тип бойлера		ПСГ-2300-2-81	ПСГ-2300-3-8-II
2	Поверхность нагрева	м ²	2300	2300
3	Расход греющего пара (номинал)	т/ч	170	170
4	Температура пара (максимальная)	°С	250	300
5	Расход воды (номинальный)	м ³ /ч	3500	3500
6	Гидравл. сопротивление по воде (номинал)	м вод. ст.	6,4	6,4

№ п/п	Наименование	Размерность	ПСГ-1	ПСГ-2
7	Теплопроизводительность (номинал)	Гкал/ч	87,5	87,5
8	Число ходов по воде	шт.	4	4
9	Температура воды на выходе (максимальная)	°С	115	120
10	Гидравлическое сопротивление	м. вод. ст.	6,4	6,4

Таблица 2.28 – Технические характеристики сетевых насосов ТГ-12

№ п/п	Наименование	Размерность	Сетевой насос I подъема	Сетевой насос II подъема
1	Тип		СЭ-2500-60	СЭ-2500-60
2	Производительность	м3/ч	2500	2500
3	Напор	м. вод. ст.	60	60
4	Число оборотов	об./мин.	1480	1480

2.4 Анализ динамики выработки и отпуска электрической и тепловой энергии, топливопотребления

Динамика выработки и отпуска электрической энергии и отпуска тепла и топливопотребление за период с 2007 по 2014 год представлена в таблице 2.29 и на рисунке 2.5.

Таблица 2.29 – Динамика выработки и отпуска электроэнергии, тепла и топливо потребления АТЭЦ

Статьи	Годы							
	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Выработка электроэнергии, млн. кВт	3 053,8	2 948,3	2 834,5	2 440,7	2 217,8	2 215,8	2 105,3	1 665,6
Отпуск электроэнергии, млн. кВт	2 662,2	2 570,3	2 471,1	2 127,7	1 933,4	1 941,9	1 834,5	1 421,7
Число часов использования установленной электрической мощности	5 265	5 083	4 887	4 208	3 824	3 820	3 630	2 872
Отпуск тепла с коллекторов, тыс. Гкал	4 322,1	4 167,9	3 885,2	3 387,4	3 224,4	3 191,0	2 999,6	2 872,0
Полезный отпуск тепла, тыс. Гкал	4 302,7	4 149,2	3 867,8	3 372,2	3 209,9	3 175,7	2 986,1	2 859,1
Топливо потребление, тыс.т.у.т	1 536,3	1 495,8	1 433,2	1 284,4	1 254,9	1 248,1	1 195,6	1 040,5

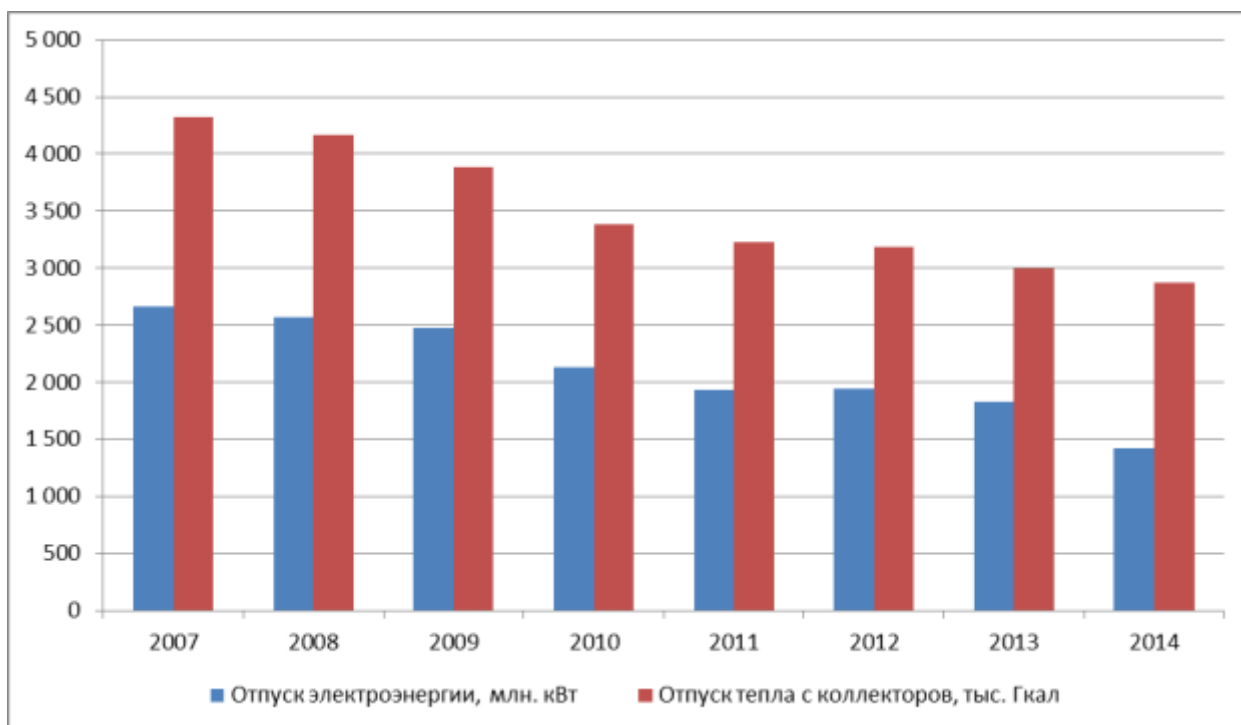


Рисунок 2.5 – Динамика отпуска тепла и электроэнергии АТЭЦ

Как видно из таблицы 2.29 и рисунка 2.5 отпуск тепла и электроэнергии с коллекторов Автозаводской ТЭЦ за рассмотренный период неуклонно снижается, снижение отпуска электроэнергии за период с 2007 по 2014 годы составил на 46,6%, тепла – на 33,6%.

2.5 Техничко-экономические показатели работы станции за период 2011-2014 гг.

В таблице 2.30 приведены основные технико-экономические (эксплуатационные) показатели работы АТЭЦ за период 2011 ÷ 2014 годы включающие в себя базовые целевые показатели функционирования системы теплоснабжения в части источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

№ п/п	Наименование показателей	Размерность	Годы			
			2011	2012	2013	2014
1	Выработка электроэнергии	млн. кВт	2 217,8	н/д	н/д	н/д
2	Собственные нужды электроэнергии	млн. кВт	284,4	н/д	н/д	н/д
	в том числе на выработку электроэнергии	млн. кВт	146,3	н/д	н/д	н/д

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО
2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД).

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование показателей	Размер- ность	Годы			
			2011	2012	2013	2014
	на отпуск тепла	млн. кВт	134,2	н/д	н/д	н/д
	на отпуск сжатого воздуха	млн. кВт	3,9	н/д	н/д	н/д
3	Отпуск электроэнергии	млн. кВт	1 933,4	н/д	н/д	н/д
4	Расход электроэнергии на хозяйственные и производственные нужды	млн. кВт	14,9	н/д	н/д	н/д
5	Потери в трансформаторах связи	млн. кВт	9,0	н/д	н/д	н/д
6	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт	1 909,5	н/д	н/д	н/д
7	Отпуск тепла	тыс. Гкал	3 224,4	4 342,4	4 171,3	3 991,9
8	Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3 209,9	3 191,0	2 999,6	3 049,5
9	Расход природного газа натурального	млн. м ³	959,8	1 037,5	1 038,2	891,8
10	Расход природного газа условного	тыс. т.у.т.	1 098,4	1 191,6	1 193,8	1 029,4
11	Расход мазута натурального	тонн	26 621,7	41 564,7	1 294,9	8 192,6
12	Расход мазута условного	т у.т.	36 192,0	56 528,0	1 761,0	11 142,0

3 ОАО СОРМОВСКАЯ ТЭЦ

Сормовская ТЭЦ является открытым акционерным обществом, акции которого на 100% с марта 2010 года принадлежат открытому акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания № 6» (ТГК-6). В настоящее время является подразделением филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс».

Сормовская ТЭЦ введена в эксплуатацию в 1974 году, в 1981 году вошла в строй вторая очередь. Станция предназначена для снабжения паром и горячей водой предприятий и жилых микрорайонов заречной части города (Сормовского, Московского и Канавинского районов Нижнего Новгорода).

Топливом для ТЭЦ служат газ и мазут. Газоснабжение Сормовской ТЭЦ осуществляется от ГРС-2, принадлежащей ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород». По ходу газа от ГРС до ТЭЦ к данному газопроводу подключены другие потребители. В период отрицательных температур окружающего воздуха ограничиваются поставки газа до 10 тыс м³/час. В связи с чем, для обеспечения требуемой тепловой нагрузки в период похолодания на ТЭЦ приходится использовать в качестве топлива мазут, данное обстоятельство ухудшает экологическую обстановку города и не обеспечивает требуемой для функционирования и развития станции маржинальной прибыли. Ограничение по газоснабжению делает экономически не целесообразным подключение новых потребителей тепловой энергии.

Главное внимание на современном этапе уделяется улучшению экологической обстановки для чего большой вклад в районе нахождения Сормовской ТЭЦ должно внести строительство отдельного магистрального газопровода до станции. С вводом нового газопровода все котлоагрегаты будут переведены на сжигание природного газа, что полностью исключит выброс окислов серы в атмосферу города.

Так же ввод нового газопровода до Сормовской ТЭЦ позволит увеличить установленную тепловую мощность станции и подключить к наиболее эффективному энергоисточнику города дополнительных перспективных потребителей тепла (что не возможно без нового газопровода по причине указанной выше).

Для оздоровления реки Волги внедряется бессточная технология подготовки химобессоленной воды, проводится реконструкция химического цеха и систем очистки стоков.

Основной потребитель от Сормовской ТЭЦ - ОАО «Теплоэнерго» - ЖКХ (доля 99,5%). Станция обеспечивает теплом 3 района Нижнего Новгорода (~350 тыс. жителей). Диаметры магистральных трубопроводов от Сормовской ТЭЦ:

- первый вывод Ду 900;
- второй вывод Ду 800;
- вывод «Заводской парк» Ду 400.

3.1 Характеристика тепловой схемы станции. Мощность станции

Установленная электрическая мощность станции составляет 350 МВт, тепловая – 646 Гкал/ч. Проектная электрическая мощность станции была равна 340 МВт, однако после проведённой в 2008÷2010 годах модернизации турбоагрегатов ст.№ 1 и ст.№ 2 по проекту «Янтарь», электрическая мощность Сормовской ТЭЦ была увеличена до 350 МВт.

Сормовская ТЭЦ спроектирована по блочной схеме с поперечными связями по пару и горячей воде.

В состав оборудования первой очереди входят два котла ТГМ-84Б производства Таганрогского котельного завода «Красный котельщик» и две паротурбинные установки ПТ-60-130-13 производства Ленинградского металлического завода.

В состав оборудования второй очереди входят два котла ТГМ-84Б производства Таганрогского котельного завода «Красный котельщик» и две паротурбинные установки Т-100/120-130-3 производства Уральского турбомеханического завода.

В состав оборудования станции входит так же пиковая водогрейная котельная с двумя котлами ПТВМ-180, производства Барнаульского котельного завода.

Для приготовления подпиточной воды, на Сормовской ТЭЦ предусмотрена водоподготовительная установка. Сормовская ТЭЦ с 1978 г. переведена на

открытую схему теплоснабжения с разбором теплоносителя тепловых сетей на нужды ГВС. Установка водоподготовки подпиточной воды для теплосети запроектирована по схеме подкисление – буферное Н-катионирование-декарбонизация. В 1988 г. схема была реконструирована с целью увеличения производительности с 1000 до 2000 м³/ч. Дополнительно проведена замена вакуумных деаэраторов на ВД-2000А и были установлены два бака-аккумулятора емкостью по 5000 м³ каждый в дополнение к двум существующим бакам-аккумуляторам емкостью по 2000 м³ каждый.

Отпуск тепловой энергии от Сормовской ТЭЦ производится по температурному графику 150/70 °С, с нижней срезкой для обеспечения требуемой температуры ГВС и верхней срезкой температуры сетевой воды на 115 °С.

На рисунке 3.1 представлена принципиальная тепловая схема Сормовской ТЭЦ.

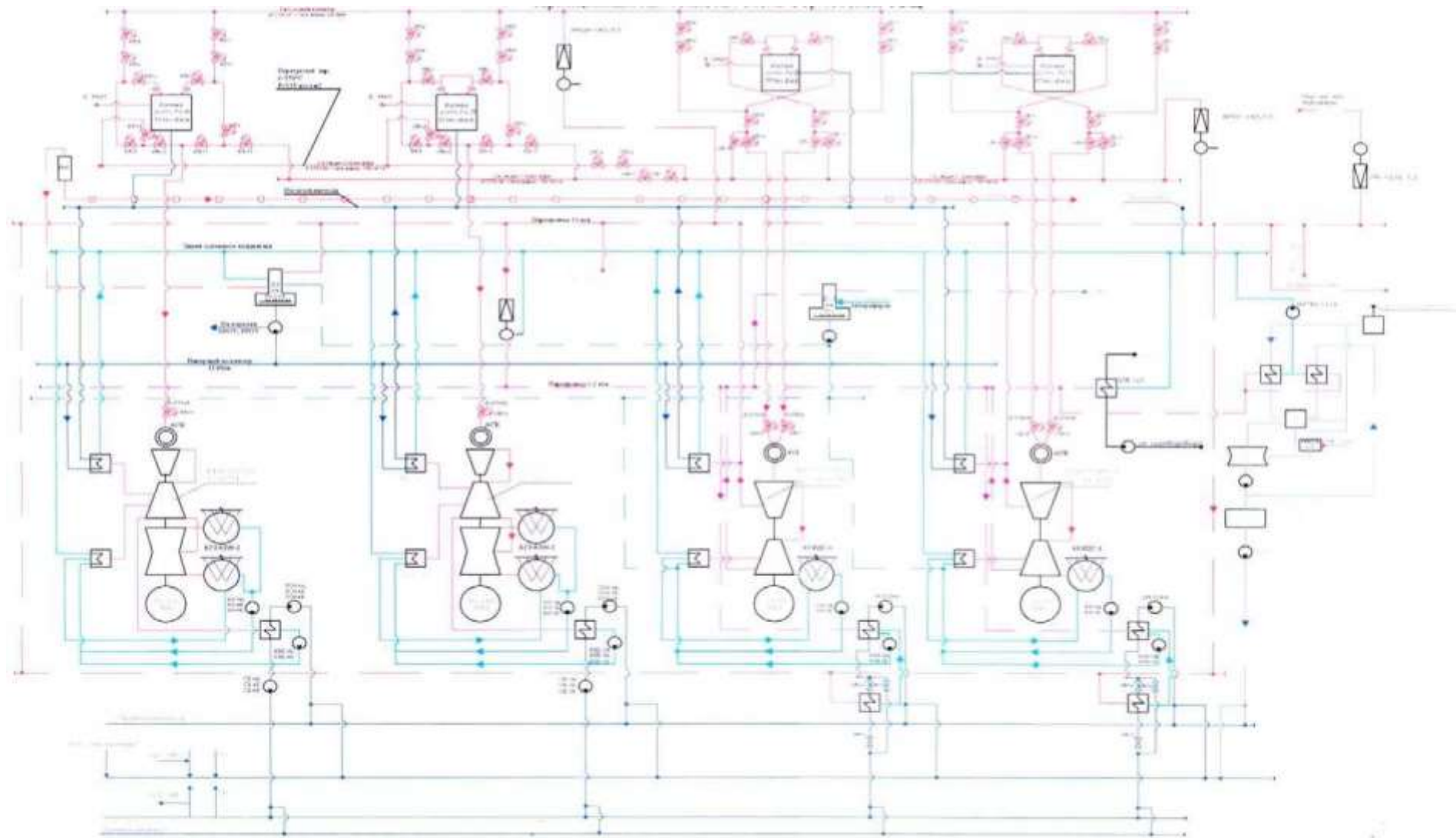


Рисунок 3.1 – Принципиальная тепловая схема Сорковской ТЭЦ

3.2 Состав и характеристики основного оборудования, анализ состояния оборудования

В котельном цехе станции установлены 4 паровых энергетических котлов и 2 пиковых водогрейных котла.

В турбинном цехе станции установлены 4 паротурбинные установки.

3.2.1 Котельное оборудование станции

В таблице 3.1 представлен список котельного оборудования Сормовской ТЭЦ.

Таблица 3.1 – Состав основного оборудования котельного цеха Сормовской ТЭЦ

Ст. №	Марка	Завод производитель	Год производства	Год ввода	Производительность по пару, т/ч	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч
№1	ТГМ-84Б	ТКЗ	1972	1975	420	
№2	ТГМ-84Б	ТКЗ	1975	1975	420	
№3	ТГМ-84Б	ТКЗ	1977	1978	420	
№4	ТГМ-84Б	ТКЗ	1980	1981	420	

Энергетические паровые котлы ТГМ-84Б, ст. №№ 1÷4 – паровые котлы производства Таганрогского котельного завода с производительностью острого пара 420 т/ч, предназначены для работы с турбинами Т-100/120-130-3 и ПТ-60-130/13.

Характеристика котла ТГМ-84Б представлена при номинальной нагрузке и работе на газовом топливе представлена в таблице 3.2.

Таблица 3.2 – Характеристики энергетического котла ТГМ-84Б

№ п/п	Наименование показательней	Размерность	Величина
1	Производительность по пару	т/ч	420
2	Температура перегретого пара	°С	545
3	Давление перегретого пара	кг/см ²	140
4	Температура питательной воды	°С	230
5	Топливо		газ/мазут
6	КПД котла (брутто)	%	92,5

№ п/п	Наименование показательней	Размерность	Величина
7	Удельный расход условного топлива	кг.у.т/Гкал	153,6

Конструкция котла ТГМ-84Б близка к описанному выше котлу ТГМ-96Б.

Этот котел имеет сравнительно небольшие размеры (высота до оси барабана всего 28,7м). Топка котла разделена на две симметричные камеры (полутопки) вертикальным, воспринимающим излучение с двух сторон (двусветным) экраном. Первая ступень пароперегревателя этого котла выполнена из трубных панелей, расположенных по всей высоте фронтальной стены обеих полутопок, и является фронтальным экраном. Потолок также закрыт сплошным рядом труб, образующих потолочный экран. Это – вторая часть пароперегревателя (радиационный потолочный пароперегреватель). Третьей ступенью пароперегревателя являются разреженные пакеты вертикальных змеевиков, так называемые ширмы, расположенные отчасти в топке и воспринимающие излучением от горячих топочных газов значительную часть теплоты. Последняя ступень – горизонтальные пакеты труб в конвективном газоходе (конвективный пароперегреватель). В результате радиацией передается до 60 % всей теплоты, воспринимаемой пароперегревателем.

Боковые экраны в нижней части имеют слабо наклоненные скаты к середине топки, образующие под. Во избежание перегрева обращенной к топке поверхности почти горизонтальных подовых труб при возможном расслоении в них пароводяной смеси эти трубы имеют защитную обмуровку со стороны топки. В настоящее время этот котел снабжается либо четырьмя, либо шестью горелками большой производительности. Малое число горелок упрощает обслуживание и ремонт котла.

Интересно крепление змеевиков конвективного пароперегревателя. Пакеты змеевиков опираются на стальные камеры (трубы), служащие опорными балками. Сами камеры охлаждаются прокачиваемой через них питательной водой.

Вся экранная система испарительных и пароперегревательных труб имеет возможность свободно удлиняться вниз.

Для удаления с поверхности труб конвективной шахты отложений, образующихся при сжигании мазута, используется система дробеочистки.

Поднимаемая пневмотранспортным устройством чугунная дробь выбрасывается затем в конвективную шахту и, падая, сбивает с труб накопившиеся отложения, которые уносятся затем дымовыми газами.

Вращающийся регенеративный воздухоподогреватель устанавливается на индивидуальной опорной конструкции на некотором расстоянии от котла, возможно вне помещения котельной.

Расход топлива котельным агрегатом – примерно 29 000 кг/ч мазута или 30 000 м³/ч природного газа. Температура питательной воды 230 °С; КПД котла 92,5 %; температура горячего (после воздухоподогревателя) воздуха — около 300 °С; температура уходящих газов при работе на мазуте 130 °С, при работе на природном газе 120 °С.

В таблице 3.3 представлены год ввода в эксплуатацию, наработка с начала эксплуатации и год достижения паркового (индивидуального) ресурса энергетических котлов станции.

Таблица 3.3 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов Сормовской ТЭЦ на конец 2014 г.

Ст. №	Тип модификация	Год ввода	Нормативный ресурс, тыс. час	Год достижения паркового ресурса	Наработка с начала эксплуатации на конец года, тыс. час	Год достижения индивидуального ресурса с учетом продления
1	ТГМ-84Б	1975	300	2025	253,6	Описано ниже
2	ТГМ-84Б	1975	300	2035	257,1	
3	ТГМ-84Б	1978	300	2025	242,9	
4	ТГМ-84Б	1981	300	2035	221,9	

Наработка паровых котлов стационарные № 1-4 с начала эксплуатации составляла на 01.01.2011 228 885 ч, 231 396 ч, 216 615 ч, 195 802 ч соответственно. По заключению экспертизы промышленной безопасности ОАО «ВТИ» от 19.08.98 №04/171 дальнейшая эксплуатация котла № 1 разрешена до наработки 220 тыс. ч по условиям прочности выходного коллектора конвективного пароперегревателя (КПП) Ø325x50мм. В 2003 г. произведена замена конвективного пароперегревателя котла. Согласно заключению следующим элементом, определяющим допускаемый ресурс работы котла – 300 тыс. ч, является трубопровод продувки пароперегревателя. Эксплуатация

нижних (промежуточных) коллекторов фронтального экрана котла, имеющих повреждения, разрешена до наработки 250 тыс. ч.

По заключению ОАО «ВТИ» от 10.04.97 №04/60 котел № 2 допущен к дальнейшей эксплуатации до наработки 220 тыс. ч по условиям прочности выходного коллектора КПП Ø325×50 мм и гибов трубопровода продувки пароперегревателя - Ø76×11 мм. Ресурс остальных элементов котла составляет 300 тыс. ч. Письмо

ОАО «ВТИ» от 19.07.1996 №04/100 разрешает эксплуатацию нижних коллекторов заднего экрана, имеющих повреждения, до наработки 250 тыс. ч. В 2008 г. проведена экспертиза промышленной безопасности котла № 3 в связи с выработкой разрешенного ресурса 200 тыс. ч. В соответствии с заключением ЗАО «НИЦ» от 20.06.08 № НИЦ-49/08-С разрешена дальнейшая эксплуатация котла до 250 тыс. ч. В 2010 г. проведена экспертиза промышленной безопасности котла №4 в связи с выработкой разрешенного ресурса. В соответствии с заключением ЗАО «НИЦ» от 01.11.10 № НИЦ-310/10-С разрешена дальнейшая эксплуатация котла до 243 тыс. ч при условии замены трубопровода продувки и промывки КПП Ø133×20, выходных коллекторов КПП 1-ой ступени Ø 325×45 и пароперепускных труб КПП Ø 325×45 до срока не позднее наработки 205 тыс. ч. Год вывода из эксплуатации по нормативу (год достижения 50 лет эксплуатации) - 2025, 2025, 2028, 2031 соответственно.

Состав и состояние котельного оборудования представлено в таблице 3.4.

Таблица 3.4– Состав и состояние котельного оборудования (паровые энергетические котлы) Сормовской ТЭЦ

Ст.№	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры острого пара			Возраст на 01.01.15, лет	Срок службы, тыс. час	Год последней реконструкции или модернизации	Цель реконструкции и модернизации	Топливо (основное/резервное)
					P, кгс/см ²	t, °C	Производительность, т/ч					
12	ТГМ-96Б	1974	283	283	140	545	480	41	253,6	2003	Продление экспл	Газ/мазут
13	ТГМ-96Б	1975	283	283	140	545	480	40	257,1			Газ/мазут
14	ТГМ-96Б	1976	283	283	140	545	480	39	242,9			Газ/мазут
15	ТГМ-96Б	1978	283	283	140	545	480	37	221,9	2011	Продление экспл	Газ/мазут
ИТОГО			1 132	1 132			1 920					

3.2.2 Паротурбинные установки станции

В таблице 3.5 представлен список турбинного оборудования Сормовской ТЭЦ.

Таблица 3.5 – Характеристики турбинного оборудования Сормовской ТЭЦ

Ст. №	Марка	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода	Мощность, МВт
1	ПТ-65/75-130/13	ЛМЗ	1972	1975	60
2	ПТ-65/75-130/13	ЛМЗ	1975	1975	60
3	T-100/120-130-3	УТМЗ	1977	1978	110
4	T-100/120-130-3	УТМЗ	1981	1981	110

Описание основного паротурбинного оборудования Сормовской ТЭЦ не отличается от приведенного ранее описания паротурбинного оборудования (III, IV очередь) Автозаводской ТЭЦ.

24 августа 2010 г. и 9 ноября 2009 г. соответственно, завершена модернизация турбин ст. №1 и ст. №2 с заменой ЦВД по проектам ОАО «Теплоэнергосервис-ЭК» и увеличением установленной мощности каждой на 5 МВт. Тип турбин после модернизации - ПТ-65/75-130/13. По заключению №04/99 ОАО «ВТИ» от 20.12.2010 по всем элементам турбины № 3 типа T-100/120-130-3 с температурой свыше 450 °С – ЦВД, РВД, ЦСД, РСД, стопорный клапан, регулирующие клапана ЦВД, крепеж – продлена эксплуатация до наработки 258 000 ч.

Наработка паровых турбин ТЭЦ №1-4 с начала эксплуатации составляла на конец 2010 года, соответственно: 244 196 ч, 242 913 ч, 221 668 ч, 194 274 ч, разрешенное продление службы до 244 000 ч, 270 000 ч, 258 000 ч, 220 000 ч соответственно. Год достижения паркового ресурса - 2006, 2006, 2010, 2013, дата оформления продления паркового ресурса - 30.10.2008, 31.07.2007, 21.12.2012. Год вывода из эксплуатации по нормативу (год достижения 50 лет эксплуатации) - 2025, 2025, 2028, 2031.

Техническое состояние оборудования ТЭЦ организациями, проводившими экспертизу промышленной безопасности, признано как удовлетворительное. Обращает на себя внимание низкая загрузка турбоагрегатов ПТ-60-130/13 №2 и №4 и котлоагрегата ТГМ-84Б №2, что должно рассматриваться как основание увеличения загрузки и подключения

дополнительной тепловой нагрузки. Водогрейные котлы Пиковые водогрейные котлы № 1 и № 2, работающие на мазуте, были перемаркированы, теплопроизводительность снижена со 180 до 135 Гкал/ч при работе на мазуте. Из-за непродолжительного срока эксплуатации в течение отопительного периода (300 ч в год) и значительных затрат на ежегодные ремонты выведены из эксплуатации (Решение РАО «ЕЭС России» от 05.03.98 и от 19.11.98 соответственно).

Характеристики паротурбинных установок станции представлены в таблице 3.6, состав и состояние турбинного оборудования представлены в таблице 3.7.

Таблица 3.6 – Характеристики паротурбинных установок Сормовской ТЭЦ

Ст.№ паровой турбины	Марка паровой турбины	Изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Параметры острого пара		Установленная электрическая мощность, МВт		Установленная теплофикационная мощность, Гкал/ч		
				P, кг/см.кв	t, гр.Ц.	номинал	макс.	в паре п/п	в горячей воде	сумма
1	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	1972	130	555	65	75	100	39	139
2	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	1975	130	555	65	75	100	39	139
3	T-100/120-130-3	УТМЗ	1977	130	555	110	120	0	184	184
4	T-100/120-130-3	УТМЗ	1981	130	555	110	120	0	184	184
						350	390	200	446	646

Таблица 3.7 – Состав и состояние турбинного оборудования (паротурбинные установки) Сормовской ТЭЦ

Ст. №	Год достижения паркового ресурса, час.	Индивид. Ресурс, тыс. час.	Организация ответственная за продление ПР	Кол-во продлений ПР	Дата оформления продления	Дата модернизации	Вид работ по продлению ПР	Доп. Ресурс, тыс. час	Наработка после модер., тыс. час	Год достижения индив. ресурса
3	2006	244	ОАО "ВТИ"	2	2011	2010	обсл.	44	33,9	
4	2006	270	ОАО "ВТИ"	1	2007	2010	обсл.	70	33,7	2015
5	2010	258	ОАО "ВТИ"	1	2010		обсл.	58		2016
6	2013	220	ОАО "ВТИ"	1	2013		обсл.	20		2015

В соответствии с «Порядком учета технических характеристик (параметров) генерирующего оборудования в ходе приема заявок участников конкурентного отбора мощности, а также для определения результатов конкурсного отбора мощности» утвержденным Приказом Минэнерго России от 07.09.2010 г. приведенные ниже технические характеристики генерирующего оборудования учитываются как не соответствующие минимальным требованиям в ходе приема ценовых заявок на продажу мощности:

а) генерирующее оборудование с установленной мощностью 100 МВт и менее, относящееся к типам:

- теплофикационные с производственным отбором пара;
- теплофикационные с отопительным отбором пара;
- теплофикационные с производственным и отопительным отборами пара;
- теплофикационные с противодавлением, без регулируемого отбора пара;
- теплофикационные с противодавлением и производственным отбором пара;
- теплофикационные с противодавлением и с отопительным отбором пара,
- и участвовавшее в выработке электрической энергии менее 24 часов за календарный год, предшествующий дате проведения конкурентного отбора мощности, вследствие вывода в ремонт, консервацию либо в случае не выбора системным оператором в состав включенного генерирующего оборудования, при проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности на 2011 год;

б) генерирующее оборудование, выработавшее двукратный первоначальный парковый ресурс, с давлением свежего пара 9 МПа и менее при проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности:

- на 2012 год при условии, что указанное оборудование введено в эксплуатацию ранее 1952 года;
- на 2013 год при условии, что указанное оборудование введено в эксплуатацию ранее 1956 года;

- на 2014 год при условии, что указанное оборудование введено в эксплуатацию ранее 1958 года;
- на 2015 год и последующие годы при условии, что указанное оборудование введено в эксплуатацию ранее, чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится конкурентный отбор мощности.

3.3 Схемы отпуска тепла, состав и характеристика теплофикационного оборудования

Отпуск тепловой энергии с коллекторов Сормовской ТЭЦ осуществляется в паре и горячей воде. Давление пара - 12 ± 1 кгс/см². Температура пара - 250 ± 1 °С. Давление в подающем трубопроводе тепловой сети - 10,5 кгс/см², в обратном - 2,4 кгс/см². Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки приведены в таблице 3.8.

Теплофикационная установка станции состоит из двух основных и двух пиковых бойлеров ПТУ ст.№ 1 и 2, и четырёх основных бойлеров ПТУ ст.№ 3 и 4. Источником греющего пара для всех основных бойлеров являются отопительные теплофикационные отборы соответствующих паровых турбоагрегатов, для всех пиковых – пар промышленных параметров.

Таблица 3.8 – Характеристики теплофикационного оборудования

Диспетчерское наименование	Марка	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Поверхность нагрева, м ²	Производительность (расход), м ³ /ч
Пиковый бойлер ПБ-1 ТГ-1	ПСВ-315-14-23	Саратовский завод "Энергомаш"	1975	315	1100
Пиковый бойлер ПБ-2 ТГ-2	ПСВ-315-14-23	-«»-	1977	315	1100
ПСГ-1 ТГ-3 и ТГ-4	ПСГ-2300-3-8-1	УТМЗ	1979	2300	4500
ПСГ-2 ТГ-3 и ТГ-4	ПСГ-2300-3-8-2	-«»-	1979	2300	4500
Основной бойлер ОБ-1 ТГ-1	ПСВ-315-3-23	Саратовский завод "Энергомаш"	1974	315	1100
Основной бойлер ОБ-2 ТГ-1	ПСВ-315-3-23	-«»"	1974	315	1100
СН-1	СЭ1250-140-11	г. Сумы, ПО "Насосэнергомаш",	2004		1250
СН-1А	СЭ1250-140-11	-«»-	2002		1250
СН-2	ЦН-1000-180	-«»-	1982		1000
СН-3	СЭ1250-140-11	-«»-	2003		1250
СН-4	СЦН1250-140-11	-«»-	2004		1250
ПСН-3А, 3Б,3В	СЭ-2500-60	-«»-	1978		2500
СН-3А, 3Б,3В	СЭ-2500-60	-«»-	1978		2500
ПСН-4А, 4Б	СЭ-2500-60	-«»-	1981		2500
ПСН-4В	СЭ-2500-60	-«»-	2005		2500
СН-4А, 4Б	СЭ-2500-60	-«»-	1981		2500
СН-4В	СЭ-2500-60	г. Сумы ПО "Насосэнергомаш",	2005		2500

3.4 Анализ динамики выработки и отпуска электрической и тепловой энергии, топливопотребления

Динамика выработки и отпуска электрической энергии и отпуска тепла и топливопотребление за период с 2007 по 2014 год представлена в таблице 3.9 и на рисунке 3.2.

Таблица 3.9 – Динамика выработки и отпуска электроэнергии, тепла и топливо потребления Сормовской ТЭЦ

Статьи	Годы							
	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Выработка электроэнергии, млн. кВт	1 268,8	1 212,4	1 116,3	1 147,9	1 152,09	н/д	855,6	892,10
Отпуск электроэнергии, млн. кВт	1 125,7	1 075,7	990,4	1 018,5	1 022,2	н/д	738,6	774,62
Число часов использования установленной электрической мощности	3 625	3 464	3 189	3 280	3 292	н/д	2 444	2 549
Отпуск тепла с коллекторов, тыс. Гкал	1 104,5	1 142,3	1 181,5	1 212,2	1 118,1	н/д	1 131,6	1 078,80
Полезный отпуск тепла, тыс. Гкал	1 101,9	1 139,6	1 178,7	1 209,4	1 115,5	н/д	1 129,0	1 076,3
Топливо потребление, тыс.т.у.т	540,3	537,7	527,0	541,2	518,9	н/д	413,2	418,60

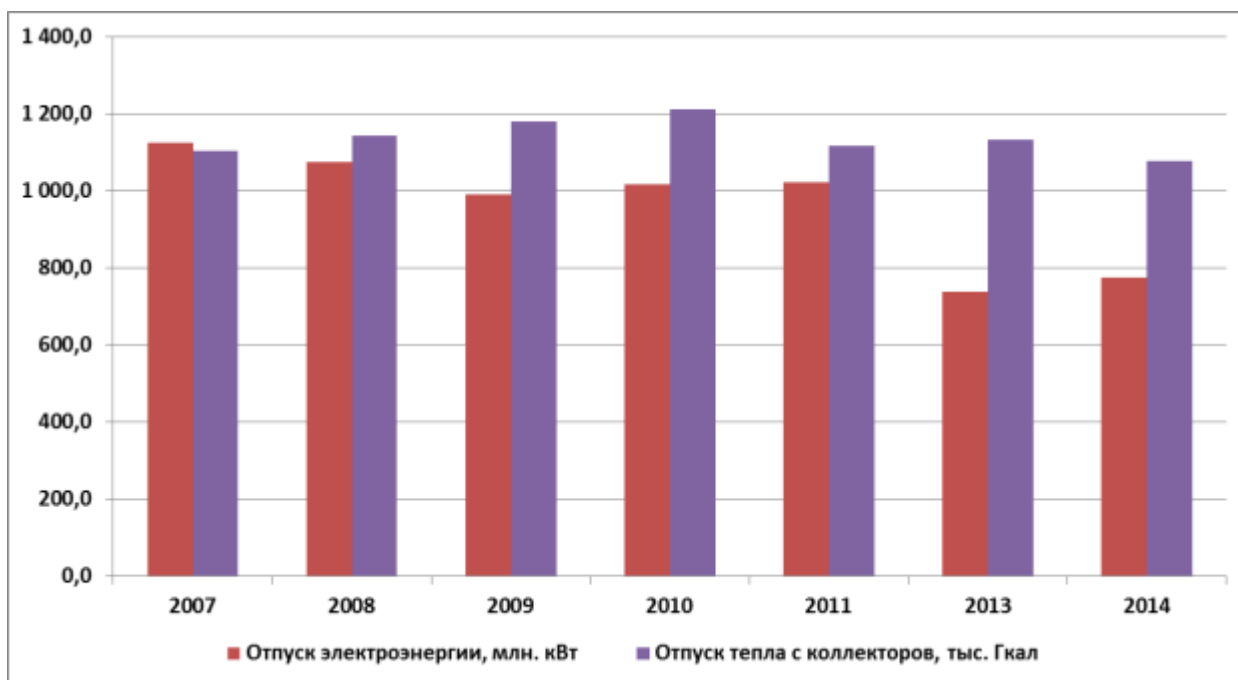


Рисунок 3.2 – Динамика отпуска тепла и электроэнергии Сорковской ТЭС

Как видно из таблицы 3.11 и рисунка 3.2 отпуск тепла и электроэнергии с коллекторов Автозаводской ТЭС за рассмотренный период с 2007 по 2010 годы рос, а с 2010 по 2014 неуклонно снижается, снижение отпуска электроэнергии за период с 2010 по 2014 годы снизился на 24%, тепла – на 11%.

3.5 Техничко-экономические показатели работы станции за период 2011-2014 гг.

В таблице 3.10 приведены основные технико-экономические (эксплуатационные) показатели работы Сорковской ТЭС за период 2011 ÷ 2014 годы включающие в себя базовые целевые показатели функционирования системы теплоснабжения в части источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

Таблица 3.10 – Основные технико-экономические (эксплуатационные) показатели работы Сорковской ТЭС

№ п/п	Наименование показателей	Размерность	Годы		
			2011	2013	2014
1	Выработка электроэнергии	млн. кВт	1 152,1	855,6	892,1
2	Собственные нужды электроэнергии	млн. кВт	129,9	117,0	117,5

№ п/п	Наименование показателей	Размер- ность	Годы		
			2011	2013	2014
	в том числе на выработку электроэнергии	млн. кВт	65,6	59,0	60,2
	на отпуск тепла	млн. кВт	64,3	58,0	57,3
3	Отпуск электроэнергии	млн. кВт	1 022,2	738,6	774,6
4	Отпуск тепла	тыс. Гкал	1 118,1	1 131,6	1 078,8
5	Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1 115,5	1 129,0	1 076,3
6	Расход природного газа натурального	млн. м ³	393,4	335,8	346,9
7	Расход природного газа условного	тыс.т у.т.	450,2	286,2	400,2
8	Расход мазута натурального	тонн	50 396	20 685	14 149
9	Расход мазута условного	т у.т.	68 746	26 941	18 429

4 КОТЕЛЬНЫЕ

4.1 Характеристика тепловых схем котельных

В общем случае котельная установка представляет собой совокупность котла (котлов) и оборудования, включающего следующие устройства: устройства подачи и сжигания топлива, очистки, химической подготовки и деаэрации воды, теплообменные аппараты различного назначения; насосы исходной (сырой) воды, сетевые или циркуляционные – для циркуляции воды в системе теплоснабжения, подпиточные – для возмещения воды, расходуемой у потребителя и утечек в сетях, питательные для подачи воды в паровые котлы, рециркуляционные (подмешивающие); баки питательные, конденсационные, баки-аккумуляторы горячей воды; дутьевые вентиляторы и воздушный тракт, дымососы, газовый тракт и дымовую трубу; устройства вентиляции, системы автоматического регулирования и безопасности сжигания топлива, тепловой щит или пульт управления.

Тепловая схема котельной зависит от вида вырабатываемого теплоносителя и от схемы тепловых сетей, связывающих котельную с потребителями пара или горячей воды, от качества исходной воды. Водяные тепловые сети бывают двух типов: закрытые и открытые. При закрытой системе вода (или пар) отдает свою теплоту в местных системах и полностью возвращается в котельную. При открытой системе вода (или пар) частично, а в редких случаях полностью отбирается в местных установках. Схема тепловой сети определяет производительность оборудования водоподготовки, а также вместимость баков-аккумуляторов.

В качестве примера приведена принципиальная тепловая схема водогрейных котельных большой и средней мощностей (рисунок 2.31). Установленный на обратной линии сетевой (циркуляционный) насос обеспечивает поступление питательной воды в котел и далее в систему теплоснабжения. Обратная и подающая линии соединены между собой перемычками – перепускной и рециркуляционной. Через первую из них при всех режимах работы, кроме максимального зимнего, перепускается часть воды из обратной в подающую линию для поддержания заданной температуры.

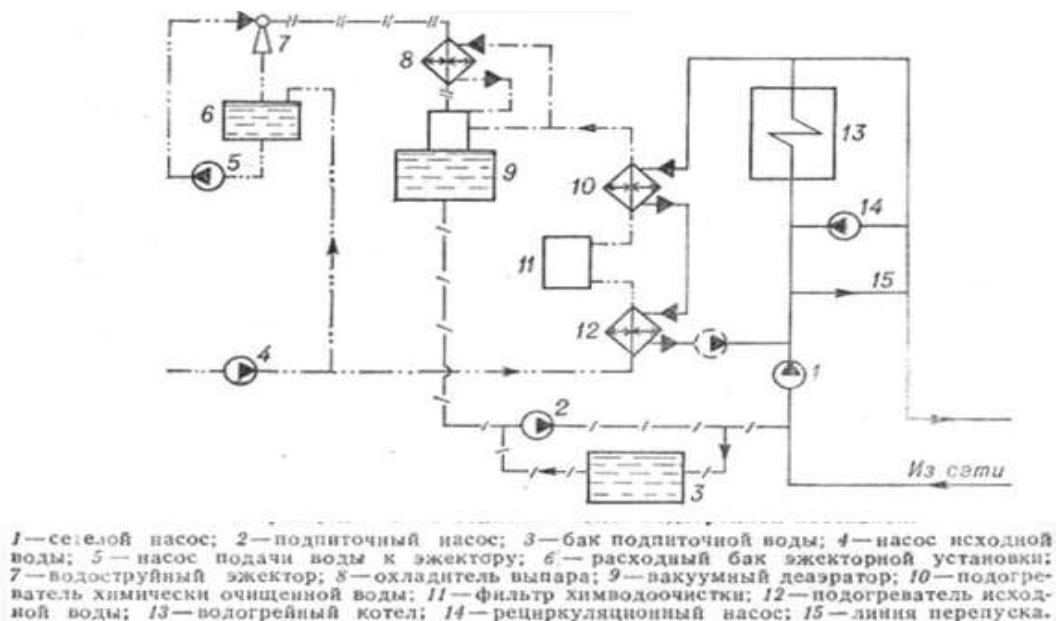


Рисунок 4.1 – Принципиальная тепловая схема водогрейной котельной

По условиям предупреждения коррозии металла температура воды на входе в котел при работе на газовом топливе должна быть не ниже 60 °С во избежание конденсации водяных паров, содержащихся в уходящих газах. Так как температура обратной воды почти всегда ниже этого значения, то в котельных со стальными котлами часть горячей воды подается в обратную линию рециркуляционным насосом.

В коллектор сетевого насоса из бака поступает подпиточная вода (насос, компенсирующая расход воды у потребителей). Исходная вода, подаваемая насосом, проходит через подогреватель, фильтры химоводоочистки и после умягчения через второй подогреватель, где нагревается до 75- 80 °С (на малых котельных исходной водой является вода из водопровода, которая не проходит химической очистки на станции). Далее вода поступает в колонку вакуумного деаэратора. Вакуум в деаэраторе поддерживается за счет отсасывания из колонки деаэратора паровоздушной смеси с помощью водоструйного эжектора. Рабочей жидкостью эжектора служит вода, подаваемая насосом из бака эжекторной установки. Пароводяная смесь, удаляемая из деаэраторной головки, проходит через теплообменник – охладитель пара. В этом теплообменнике происходит конденсация паров воды, и конденсат стекает обратно в колонку деаэратора. Деаэрированная вода самотеком поступает к подпиточному насосу,

который подает ее во всасывающий коллектор сетевых насосов или в бак подпиточной воды.

Подогрев в теплообменниках химически очищенной и исходной воды осуществляется водой, поступающей из котлов. Во многих случаях насос, установленный на этом трубопроводе (показан штриховой линией), используется также и в качестве рециркуляционного.

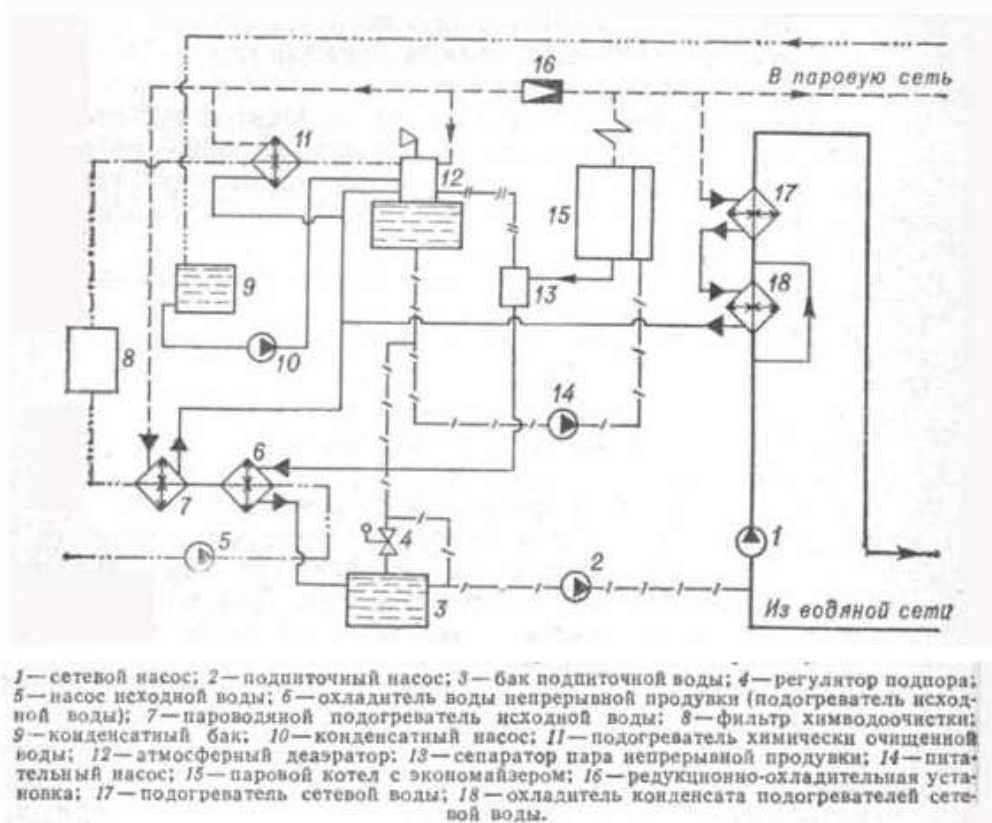
Если отопительная котельная оборудована паровыми котлами, то горячую воду для системы теплоснабжения получают в поверхностных паро-водяных подогревателях. Паро-водяные водоподогреватели чаще всего бывают отдельно стоящие, но в некоторых случаях применяются подогреватели, включенные в циркуляционный контур котла, а также надстроенные над котлами или встроенные в котлы.

Показана принципиальная тепловая схема производственно-отопительной котельной с паровыми котлами (рисунок 2.32), снабжающими паром и горячей водой закрытые двухтрубные водяные и паровые системы теплоснабжения. Для приготовления питательной воды котлов и подпиточной воды тепловой сети предусмотрен один деаэратор. Схема предусматривает нагрев исходной и химически очищенной воды в паро-водяных подогревателях. Продувочная вода от всех котлов поступает в сепаратор пара непрерывной продувки, в котором поддерживается такое же давление, как и в деаэраторе. Пар из сепаратора отводится в паровое пространство деаэратора, а горячая вода поступает в водо-водяной подогреватель для предварительного нагрева исходной воды. Далее продувочная вода сбрасывается в канализацию или поступает в бак подпиточной воды.

Конденсат паровой сети, возвращенный от потребителей, подается насосом из конденсатного бака в деаэратор. В деаэратор поступает химически очищенная вода и конденсат пароводяного подогревателя химически очищенной воды. Сетевая вода подогревается последовательно в охладителе конденсата паро-водяного подогревателя и в паро-водяном подогревателе.

Во многих случаях в паровых котельных для приготовления горячей воды устанавливают и водогрейные котлы, которые полностью обеспечивают потребность в горячей воде или являются пиковыми. Котлы устанавливают за паро-водяным подогревателем по ходу воды в качестве второй ступени

подогрева. Если пароводогрейная котельная обслуживает открытые водяные сети, тепловой схемой предусматривается установка двух деаэраторов – для питательной и подпиточной воды. Для выравнивания режима приготовления горячей воды, а также для ограничения и выравнивания давления в системах горячего и холодного водоснабжения в отопительных котельных предусматривают установку баков-аккумуляторов.



4.2 Балансовая принадлежность котельных и установленная, располагаемая мощность и мощность нетто

В системе централизованного теплоснабжения города Нижнего Новгорода функционируют порядка 435 котельных различного назначения и балансовой принадлежности с суммарной установленной тепловой мощностью около 6 тыс. Гкал/ч и располагаемой около 5,5 тыс. Гкал/ч. Всего в генерации тепловой энергии города принимают участие порядка 105 организаций.

40 организаций эксплуатируют 198 ведомственных и промышленных котельных, в том числе:

- 107 котельных, расположенных в Заречной части города;
- 91 котельная, расположенные в Нагорной части города.

65 организаций эксплуатируют 237 муниципальных котельные, в том числе:

- 116 котельных, расположенных в Заречной части города;
- 126 котельных, расположенных в Нагорной части города.

В таблице 4.1 представлены организации, эксплуатирующие муниципальные котельные города.

Таблица 4.1 – Организации, эксплуатирующие муниципальные котельные

№ п/п	Организация	№ п/п	Организация
1	ООО "Нижновтеплоэнерго"	34	ГУИН НО Минюста РФ
2	ОАО "Теплоэнерго"	35	Приволжский РЦГМСН ФГУП "Волгагеология"
3	Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко Нижегород- ский РТС	36	РОСИНКАС ЦБ РФ Нижегородский филиал
4	НШ ЗАО "Маяк"	37	Департамент образования
5	ГИТО	38	Департамент культуры, спорта и молодежной политики
6	Академический театр драмы им. М.Горького	39	ГУ НО "Гос.ветеринарное управление"
7	ГОУ ДПО "Нижегородский НИЦ"	40	ГУЗ НО мед.центр мобрезервов "РЕЗЕРВ"
8	ГОУ Профучилище №80	41	ГП НО "НПЭК"
9	ГП НО "ДиРОН"	42	ГУ "Лаборатория обеспечения сохранности документов"
10	ГУ "Автобаза управления делами Губернатора"	43	ГУ "Нижегородский инновац. Бизнес-инкубатор"
11	ГУ МЧС России по Нижегородской области	44	ФГУП "ННИИРТ"
12	Нижегородский государственный музей-заповедник	45	ОАО "Нижегородский водоканал"
13	Нижегородский историко-археологический музей	46	ГУ НО "Гос. Ветеринарное управление"
14	Нижегородский областной метод. кабинет культуры	47	ФГУП "ЦНИИ "Буревестник"
15	Областное бюро судмедэкспертизы	48	МП "Нижегородэлектротранс"
16	Спец. ДЮШОР по прыжкам с трамплина	49	МП "Озеленитель"
17	Военно-медицинский институт ФСБ РФ	50	МУ "Главное управление благоустройства Н.Новгород"
18	Волго-Вятский банк СБ РФ (филиал)	51	МЛПУ "Станция скорой медицинской помощи"
19	Волжская гosaкадемия водного транспорта	52	МУК "Централизованная библиотечная система"

№ п/п	Организация	№ п/п	Организация
20	ГУ "НИИ ПМК ННГУ Минобразования РФ"	53	Нижегородский гос. Цирк
21	ГУ ЦБ РФ по Нижегородской области	54	РЦГМСН ФГУГП "Волгагеология"
22	НГТУ им.Р.Е.Алексеева	55	ФГУП "Строительное управление МВО МО РФ 155 УНР"
23	Нижегородская КЭЧ МО РФ	56	ООО "Генерация тепла"
24	УФНС России по Нижегородской области	57	ЗАО "Промышленные компьютерные техно- логи"
25	ФГУ "Волжское гос.бассейновое управление водных ПиС	58	МОУ ДОД "Дворец спорта для детей и юношей "Заречье" ГУ НО
26	ЗАО "Элком"	59	"Гос.ветеринарное управление"
27	МП "Нижегородская аптечная сеть"	60	Управление ГИБДД ГУВД НО
28	МП "Нижегородские бани"	61	МУ "ГУ по капстроительству г. Н. Новгорода"
29	МП ДЕЗ Нижегородского района	62	ГСУ ССЗН "Автозаводский ПНИ"
30	МУ "Нижегородские городские газовые сети"	63	ГУ "Автозаводский детский дом- интернат"
31	МУП "Нижегородэлектротранс"	64	ГУ ДОД СДЮШОР №8 по футболу
32	ГУ "Центральный архив технический колледж"	65	МП РЭД Автозаводского района
33	Областной Центр развития творчества детей		

С момента разработки схемы теплоснабжения по 01. 01. 2015 год выведены из эксплуатации шесть муниципальных котельных, эксплуатируемых ОАО «Теплоэнерго» и одна промышленная котельная ООО «Энергосервис», по ул. Ошарская, д.63. Так же с момента разработки схемы теплоснабжения по 01. 01. 2015 год введены в эксплуатацию две новых котельных ОАО «Теплоэнерго».

Тепловая нагрузка и тепловая мощность выведенных из эксплуатации, и введенных в эксплуатацию котельных приведены в таблице 4.2.

Таблица 4.2 – Введенные в эксплуатацию и выведенные котельные

№ п/п	Адрес котельной	Тепловая мощность, Гкал/ч		Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч				Часовые потери в сетях, Гкал/ч	Примечания
		УТМ, Гкал/ч	РТМ, Гкал/ч	О+В	ГВС	Σ	по достиг. максимуму		
ОАО «Теплоэнерго»									
1	ИТ-Парк Анкудиновка ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"	4,30	4,30	3,76	0,00	3,76	3,76	0,00	Новая котельная
2	Березовая пойма	3,50	3,50	2,73	0,20	2,93	2,14	0,79	Новая котельная
3	ул. Пугачева, 2	19,5	17,2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Котельная выведена из эксплуатации. Абоненты переключены на котельную по ул. Пугачева, д.1
4	ул. Энгельса, 1-б (Центр Сормово)	10,4	10,4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Котельная выведена из эксплуатации. Абоненты переключены на котельную по ул. Энгельса 1-в
5	ул. Нестерова, 31-а	4,80	1,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Котельная выведена из эксплуатации. Абоненты переключены на котельную Нагорная теплоцентраль
6	ул. Большая Покровская, 32-а	6,40	2,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Котельная выведена из эксплуатации. Абоненты переключены на котельную Нагорная теплоцентраль
ООО «Энергосервис»									
7	Котельная, ул. Ошарская, д.63	1,2	1,1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Котельная выведена из эксплуатации и демонтирована

По некоторым ведомственным и муниципальным котельным были уточнены данные и фактические параметры их работы. Адрес и балансовая принадлежность данных котельных приводятся в таблице 4.3.

Таблица 4.3 – Котельные, по которым были уточнены данные

№ п/п	Место расположения котельной	Балансовая принадлежность
1	Котельная отдельностоящая, пр. Союзный, 43	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС
2	Котельная отдельностоящая "Циолковского, 5", ул. Коперника, д.1а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС
3	Котельная отдельностоящая (БМК), ул. Римского-Корсакова, 50 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС
4	Котельная отдельностоящая, ул. Пугачева, д.1 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС
5	Котельная отдельностоящая 4 МР Сормово, ул. Баренца, д.9а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС
6	Котельная отдельностоящая Баня №7, ул. Станиславского, д.3 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС
7	Котельная отдельностоящая 9 МР Сормово, ул. Базарная, д.6 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС
8	Котельная отдельностоящая 7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д.6б (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС
9	Котельная отдельностоящая 7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д.25 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС
10	Котельная отдельностоящая Роддом №6, ул. Сутырина, д.19а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС
11	Котельная отдельностоящая, ул. Иванова, д.36б (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС
12	Котельная отдельностоящая 3 МР Сормово, ул. Иванова, д.14д (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС
13	Котельная отдельностоящая Квартал Энгельса, ул. Энгельса, д.1в (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС
14	Котельная отдельностоящая поселок Народный, ул. Планетная, д.8а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС
15	Котельная отдельностоящая школа №116, ул. Меднолитейная, д.1б (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС
16	Котельная отдельностоящая школа №90, пер. Общественный, д.6а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС
17	Котельная отдельностоящая (БМК) пос. Дубравный, ул. Дубравная, д.17 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС
18	Котельная отдельностоящая "КЭЧ", ул.Федосеенко, д.89а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС
19	Котельная в/ч 40636, ул. Свободы, д.95	Нижегородская КЭЧ МО РФ
20	Котельная №2 в/г №53, ул. Федосеенко	Нижегородская КЭЧ МО РФ
21	Котельная отдельностоящая, ул. Люкина, д.6а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС
22	Котельная отдельностоящая, ул. Баранова, д.11 (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС
23	Котельная отдельностоящая, ул. Безрукова, д.5а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС
24	Котельная отдельностоящая, ул. Красных Зорь, д.4а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС
25	Котельная отдельностоящая, ул. Гастелло, д.1а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО
2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД).

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Место расположения котельной	Балансовая принадлежность
26	Котельная отдельностоящая, пр. Героев, д.13 (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС
27	Котельная отдельностоящая, ул. Лесной городок, 6А	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
28	Котельная отдельностоящая, ул. Чкалова, 9г (собственная зона действия)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
29	Котельная отдельностоящая "Квартал Д", пр. Ленина, 5а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
30	Котельная ул. Климовская 86 отдельностоящая, ул. Климовская, д.86а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
31	Котельная отдельностоящая, ул. Таллинская, д.15в (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
32	Котельная, ул. Вольская отдельностоящая, д.15а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
33	Котельная, 15-й квартал, отдельностоящая Московское шоссе, ул. Тихорецкая, д.3в (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
34	Котельная отдельностоящая, ул. Знаменская, д.5б (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
35	Котельная, ул. Ивана Романова отдельностоящая, д.3а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
36	Котельная ул. Водопроводная отдельностоящая, Московское шоссе, д.15а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
37	Котельная фабрика "Рекорд" отдельностоящая, ул.Гордеевская, д.61в (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
38	Котельная отдельностоящая, ул. Мурашкинская, 13 (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
39	Котельная 17 Квартал отдельностоящая, ул. Куйбышева, 41а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
40	Котельная отдельностоящая, бульвар Мира, 4а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
41	Котельная отдельностоящая, ул. Конотопская, 5 (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
42	Котельная отдельностоящая, ул. Конотопская, 4а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
43	Котельная БМК отдельностоящая, ул. Чкалова, 37а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
44	Котельная отдельностоящая, ул. Невельская, 9а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
45	Котельная отдельностоящая, ул. Путейская, 31а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
46	Котельная Больница №10, ул. Чонгарская, 43а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
47	Котельная встроенная, пер. Рубо, 3 (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
48	Котельная отдельностоящая, ул. Металлистов, 4б (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
49	Котельная отдельностоящая, ул. Московское шоссе, 219а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС
50	Котельная ОАО "Агрокомбинат Горьковский" отдельностоящая БМК, ул. Тепличная, 2а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
51	Котельная, ул. Академика Баха, 4 а (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
52	Котельная, ул. Памирская, 11 (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД).

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Место расположения котельной	Балансовая принадлежность
53	Котельная, ул. Премудро- ва, д.12а (квартал Д) (Ле-нинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
54	Котельная, Роддом №4 отдельностоящая, ул.Октябрьской Револю- ции, д.66 (Ленинский рай- он)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
55	Котельная, ул.Геройская, д.2а (Ленинский район)	ООО " Генерация тепла "
56	Котельная, ул.Геройская, д.11а (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
57	Котельная кв. "Ржавка", ул. Комарова, д.14Б (Ленинский район)	ООО " Генерация тепла "
58	Котельная, ул. Архитектурная, д.2д (Ленинский район)	ООО " Генерация тепла "
59	Котельная отдельностоящая, ул. Архитектурная, д.2б (Ленинский район)	ЗАО "Промышленные компьютерные техно- логии"
60	Котельная "Ипподром", ул. Ленина, д.51, корп.10 (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС
61	Котельная, ул. Львовская, д.7а (Автозаводской рай- он)	ООО " Генерация тепла "
62	Котельная Инфекционной больницы №23 отдельностоящая, пр. Ильича, д.54а (Автозаводской район)	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"
63	Котельная Больницы №37 блочная, (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д.3 (Автозаводской район)	ЗАО "Промышленные компьютерные техно- логии"
64	Котельная Больницы №26 блочная, (Гнилицы), ул.Гнилицкая, д.105 (Автозаводской район)	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"
65	Производственная ко- тельная "ЗКПД-4 Инвест", ул. Зайцева, д. 31	ЗАО "ЗКПД-4 Инвест"
66	Котельная ОАО "ЖБС №5", ул. Федосеенко, д. 44а	ОАО "Железобетонстрой №5"
67	Котельная НПАП-1, ул. Кима, д. 335	НПАП №1
68	Котельная отдельностоящая, ул. Федосеенко, д.64	ФГУП "Завод ЭЛЕКТРОМАШ
69	Котельная 1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д.10в	ОАО НАЗ "Сокол"
70	Котельная 3 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 1	ОАО НАЗ "Сокол"
71	Котельная ГП "ОКБМ им. И.И. Африкантова", Бурнаковский проезд, д. 15	"ОКБМ им. И.И. Африкантова"
72	Котельная №4, ул. Чаадаева	ОАО "Нижегородский авиазавод "Сокол"
73	Котельная, ул. Электровозная, д. 18	ОАО ВВПКП "Оборонпромкомплекс"
74	Котельная, ул. Июльских дней, д. 1	ОАО «Теплоэнерго», Канавинский РТС
75	Котельная ОАО "МАНН", аэропорт г. Н. Новгорода	ОАО "МАНН"
76	Котельная отдельностоя- щая, ул. Горького, д.4а Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
77	Котельная отдельностоя- щая, ул.Донецкая, д.9в (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
78	Котельная отдельностоя- щая БМК, ул. Суетинская, д.21 (21а,21б) (Нижего- родский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
79	Котельная отдельностоящая, пер. Плотничный, д.11 (Нижегородский рай- он)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
80	Котельная отдельностоящая ул. Тургенева 13, пер.Бойновский, д.9д (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
81	Котельная отдельностоящая, ул. В.Волжская набережная, д.7 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
82	Котельная отдельностоящая Почтовый съезд 2, ул. Рождественская, д.24 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
83	Котельная отдельностоя- щая, ул. Нижегородская,	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Место расположения котельной	Балансовая принадлежность
	д.29 (Нижегородский рай- он)	РТС
84	Котельная отдельностоя- щая, ул. Н.Волжская на- бережная, д.2а (Нижего- родский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
85	Котельная, ул. Рождественская, д.40а (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
86	Котельная отдельностоя- щая НИИ Педиатрии, ул. Семашко, д.22е (Нижего- родский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
87	Котельная отдельностоящая БМК ул. Огородная 9/10, ул.Радужная, д.2а (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
88	Котельная встроенная, ул. Соревнования, д.4а (Ни-	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
89	Котельная отдельностоя- щая Школа №40, ул. Вар- варская, д.15б (Нижего- родский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
90	Котельная отдельностоящая, ул. Родионова, д.28б (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
91	Котельная встроенная, ул. Минина, д.1 (Нижегород- ский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
92	Котельная отдельностоя- щая, ул. Гоголя, д.9д (Ни- жегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
93	Котельная встроенная, ул. Рождественская, д.8 (Ни- жегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
94	Котельная встроенная, ул. Б. Покровская, д.16 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
95	Котельная отдельностоящая, ул. Максима Горького, д.65д (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
96	Котельная встроенная, ул. Гребешковский откос, д.7 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
97	Котельная отдельностоя- щая Художественный музей, Кремль, корпус 3-а (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
98	Котельная крышная, ул. Ярославская, д.23 (Ниже- городский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
99	Котельная встроенная, ул. Рождественская, д.2 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
100	Котельная отдельностоя- щая, ул. М.Ямская, д.9б (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
101	Котельная отдельностоя- щая, ул. 3-я Ямская, д.7 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
102	Котельная отдельностоя- щая БМК, ул. Дальняя, д.1/29в (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
103	Котельная отдельностоящая Очистные сооружения, Артемовские луга (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
104	Котельная отдельностоя- щая "НИИТО", В.Волжская набережная, д.18ж (Ниже- городский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
105	Котельная крышная, ул. Ульянова, д.47 (Нижего- родский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
106	Котельная отдельностоя- щая санаторий "Нижего- родский", ул. Березовская, д.18 (Нижегородский рай- он)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
107	Котельная пристроенная, ул. Воровского, д.3 (Ниже- городский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
108	Котельная крышная, ул. Горького, д.50 (Нижего- родский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
109	Котельная отдельностоящая на территории дома отдыха "Зеленый город" (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
110	Котельная отдельностоя- щая Мореновская област-	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Место расположения котельной	Балансовая принадлежность
	ная санаторно-лесная школа, к.п. Зеленый го- род, дом 7г, литер С (Ни- жегородский район)	РТС
111	Котельная отдельностоя- щая санаторий "Ройка", к.п. Зеленый город (Ниже- городский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
112	Котельная отдельностоя- щая БМК ДООЛ "Чайка", к.п. Зеленый город (Ниже- городский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
113	Котельная отдельностоящая Дом интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", к.п. Зе- леный город (Нижегород- ский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
114	Котельная встроенная, ул. Заломова, д.5 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
115	Котельная отдельностоящая, к.п. Зеленый город	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
116	Котельная отдельностоящая, центральная нагорная котельная, Нагорная теплоцентральный (НТЦ), ул. Ветеринарная, д.5 (Со- ветский район)	ОАО "Теплоэнерго", Нагорный РТС
117	Котельная отдельностоящая Кардиоцентра, ул. Ванеева, д.209б (Совет- ский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нагорный РТС
118	Котельная отдельностоя- щая, школа №151, ул. Панина, д.10б (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
119	Котельная отдельностоя- щая, ул. Панина, д.19б (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
120	Котельная отдельностоя- щая, Дворец спорта, пр. Гагарина, д.25е (Совет- ский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС
121	Котельная встроенная, ул. Генкиной, д.37 (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
122	Котельная отдельностоящая Инфекционная Больница №2, ул. Барминская, д.8в (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС
123	Котельная отдельностоя- щая, ул. Ванеева, д.63 (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
124	Котельная Высоковской проезд 39, пер. Звениго- родский, д.8а (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
125	Котельная отдельностоя- щая, ул.Батумская 5, ул. Углова, д.7 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС
126	Котельная отдельностоя- щая, ул.Батумская, д.7б (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС
127	Котельная отдельностоя- щая, ул.Вятская, ул. Голо- ванова, д.25а (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС
128	Котельная отдельностоя- щая, ул.Горная, д.13 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС
129	Котельная отдельностоя- щая, Цветочная, д.3 (При- окский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС
130	Котельная отдельностоящая, Академия МВД, Анкудиновское шоссе, д.3б (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС
131	Котельная отдельностоя- щая, пр. Гагарина, д.178б (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС
132	Котельная отдельностоящая, ул. Гагарина, д.60 корпус 22 (Приокский рай- он)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС
133	Котельная отдельностоя- щая, мкрн. 2 Щербинки, ул. Военных комиссаров, д.9 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС
134	Котельная отдельностоя- щая, больница №35, ул.Республиканская, д.47а (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС
135	Котельная отдельностоящая Лесная школа, Анкудиновское шоссе, д.24 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС
136	Котельная, пр. Гагарина, д.15б (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Место расположения котельной	Балансовая принадлежность
137	Котельная отдельностоящая, ул. Радистов, д.24 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС
138	Котельная отдельностоящая, ул. Терешковой, д.7 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС
139	Котельная отдельностоящая МР Юго-Запад, ул. 40-лет Победы, д.15 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС
140	Котельная отдельностоящая Медицинская Академия, ул. Гагарина, д.70а (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС
141	Котельная отдельностоящая Центр "Мать и дитя", ул. Тропинина, д.13б (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС
142	Котельная отдельностоящая (БМК), ул. Гагарина, д.97 корп. 14 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС
143	Котельная, ул. Нартова, д.6	ООО "Профит"
144	Котельная, ул. Ошарская, д. 76	ОАО "Механический завод РИЛЗ"
145	Котельная, пр. Гагарина, д.50	ООО ЦТО "Меркурий"
146	Котельная, ул. Белинского, д. 61	ООО "Нижегородский завод "Старт"
147	Котельная ФГОУ СПО "НРТК", ул. Студенческая, д. 6	ФГОУ СПО "НРТК"
148	Котельная, пр. Гагарина, д.22/12	НОАО "Гидромаш"
149	Котельная, ул. Б.Панина, д.3	ОАО "Верховологоэлектронмонтаж"
150	Промышленная котельная ФГУП НИИС им.Седакова, ул. Тропинина, д.47	ФГУП "ФНПЦ НИИИС им. Ю.А. Седакова "
151	Котельная ОАО "НИТЕЛ", пр. Гагарина, д. 37	ОАО "НИТЕЛ"
152	Котельная ЗАО "КлассПлюс", пос. Черепичный, д.14	ЗАО "Класс плюс"

В таблице 4.2 представлен список котельных города Н. Новгорода, их балансовая принадлежность и тепловая мощность НЕТТО.

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
1	Котельная отдельностоящая, пр. Союзный, 43	ОАО "Теплоэнерго", Юридический адрес: 603086, г.Нижний Новгород, б-р Мира, д.14. Почтовый адрес: 603086, г.Нижний Новгород, б-р Мира, д.14 Телефон: (831) 299-93-40 Факс: (831)296-55-49 Заречный РТС	54,27	60,00	52,77
2	Котельная отдельностоящая "Циолковского, 5", ул. Коперника, д.1а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	13,72	12,60	13,41
3	Котельная отдельностоящая (БМК), ул. Римского- Корсакова, 50 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	5,66	6,45	5,50
4	Котельная отдельностоящая, ул. Пугачева, д.1 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	35,50	35,50	34,61
5	Котельная отдельностоящая 4 МР Сормово, ул. Баренца, д.9а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	22,08	19,50	21,59
6	Котельная отдельностоящая Баня №7, ул. Станиславского, д.3 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	16,82	16,80	16,40
7	Котельная отдельностоящая 9 МР Сормово, ул. Базарная, д.6 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	27,71	26,00	27,06
8	Котельная отдельностоящая 7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д.6б (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	31,48	33,20	30,65
9	Котельная отдельностоящая 7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д.25 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	31,83	33,20	31,00

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
10	Котельная отдельностоящая Роддом №6, ул. Су- тырина, д.19а (Сормов- ский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	0,49	0,56	0,48
11	Котельная отдельностоящая, ул. Иванова, д.36б (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	10,57	10,40	10,31
12	Котельная отдельностоящая 3 МР Сормово, ул. Иванова, д.14д (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	22,96	19,50	22,47
13	Котельная отдельностоящая Квартал Энгельса, ул. Энгельса, д.1в (Сор- мовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	31,10	31,10	30,32
14	Котельная отдельностоящая поселок Народный, ул. Планетная, д.8а (Сор- мовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	11,90	10,40	11,64
15	Котельная отдельностоящая школа №116, ул. Меднолитейная, д.1б (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	0,32	0,32	0,31
16	Котельная отдельностоящая школа №90, пер. Общественный, д.6а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	0,29	0,33	0,28
17	Котельная отдельностоящая (БМК) пос. Дубрав- ный, ул. Дубравная, д.17 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	5,93	6,14	5,78
18	Котельная отдельностоящая "КЭЧ", ул.Федосеенко, д.89а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	4,77	5,89	4,62
19	Котельная ветлечебницы, ул. Перова, д.39	ГУ НО "Гос. Ветеринарное управление"	0,00	0,01	0,00
20	Котельная в/ч 48422, ул. Планетная	Нижегородская КЭЧ МО РФ	2,75	3,00	2,68
21	Котельная в/ч 40636, ул. Свободы, д.95	Нижегородская КЭЧ МО РФ	1,00	1,00	0,98

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
22	Котельная №2 в/г №53, ул. Федосеенко	Нижегородская КЭЧ МО РФ	4,10	4,10	4,00
23	Котельная №3 в/ч 31688, ул.Федосеенко	Нижегородская КЭЧ МО РФ	3,40	3,50	3,31
24	Котельная аптеки №274, ул. Ужгородская, д.1Б	МП "Нижегородская аптечная сеть"	0,01	0,01	0,00
25	Котельная бани №10, ул. Свободы, д.83а	МП "Нижегородские бани"	0,80	0,80	0,78
26	Котельная отдельностоящая, ул. Люкина, д.6а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	7,32	8,60	7,11
27	Котельная отдельностоящая, ул. Баранова, д.11 (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	30,40	30,40	29,64
28	Котельная отдельностоящая, ул. Безрукова, д.5а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	7,71	12,60	7,40
29	Котельная отдельностоящая, ул. Красных Зорь, д.4а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	12,73	12,73	12,41
30	Котельная отдельностоящая, ул. Гастелло, д.1а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	13,42	13,42	13,08
31	Котельная отдельностоящая, пр. Героев, д.13 (Мо- сковский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	5,81	5,81	5,66
32	Котельная ветлечебницы, ул. Камская, д.65	ГУ НО "Гос. Ветеринарное управление"	0,02	0,02	0,01
33	Котельная испыт. станции, ул. Федосеенко	ФГУП "ЦНИИ "Буревестник"	0,70	0,70	0,68
34	Котельная, ул. Сормовское ш., д.1а	ФГУП "ЦНИИ "Буревестник"	1,85	2,00	1,80
35	Котельная депо №2, ул. Сормовское шоссе, д.1б	МП "Нижегородэлектротранс"	0,72	1,00	0,70
36	Котельная, ул. Петродворецкая, д.80	МП "Озеленитель"	0,01	0,01	0,01

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
37	Котельная оранжереи, ул. Красных Зорь	МУ "Главное управление благоустройства Н.Новгород"	1,35	1,40	1,32
38	Котельная отдельностоящая, ул. Лесной городок, 6А	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	33,20	33,20	32,37
39	Котельная отдельностоящая, ул. Чкалова, 9г (соб- ственная зона действия)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	16,70	19,50	16,21
40	Котельная отдельностоящая "Квартал Д", пр. Ле- нина, 5а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	23,40	23,40	22,82
41	Котельная ул. Климовская 86 отдельностоящая, ул. Климовская, д.86а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	21,56	25,04	20,93
42	Котельная отдельностоящая, ул. Таллинская, д.15в (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	38,79	38,79	37,82
43	Котельная, ул. Вольская отдельностоящая, д.15а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	5,89	5,89	5,74
44	Котельная, 15-й квартал, отдельностоящая Московское шоссе, ул. Тихорецкая, д.3в (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	12,36	12,60	12,05
45	Котельная отдельностоящая, ул. Знаменская, д.5б (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	4,34	5,16	4,21
46	Котельная, ул. Ивана Ро- манова отдельностоящая, д.3а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	5,25	5,25	5,11

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
47	Котельная ул. Водопроводная отдельностоящая, Московское шоссе, д.15а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	21,20	21,20	20,67
48	Котельная фабрика "Рекорд" отдельностоящая, ул.Гордеевская, д.61в (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	11,80	12,60	11,49
49	Котельная отдельностоящая, ул. Мурашкинская, 13 (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	21,91	33,20	21,08
50	Котельная 17 Квартал отдельностоящая, ул. Куйбышева, 41а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	7,47	7,80	7,28
51	Котельная отдельностоящая, бульвар Мира, 4а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	2,62	3,07	2,54
52	Котельная отдельностоящая, ул. Конотопская, 5 (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	2,24	3,75	2,15
53	Котельная отдельностоящая, ул. Конотопская, 4а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	0,96	2,00	0,91
54	Котельная БМК отдельно- стоящая, ул. Чкалова, 37а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	2,98	3,60	2,89
55	Котельная отдельностоящая, ул. Невельская, 9а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	3,18	3,18	3,10
56	Котельная отдельностоящая, ул. Путейская, 31а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	4,91	7,20	4,73
57	Котельная Больница №10, ул. Чонгарская, 43а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	1,05	1,11	1,02

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
58	Котельная встроенная, пер. Рубо, 3 (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	1,08	1,08	1,05
59	Котельная отдельностоящая, ул. Металлистов, 4б (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	2,62	3,35	2,54
60	Котельная отдельностоящая, ул. Московское шоссе, 219а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	4,52	4,73	4,40
61	Котельная ОАО "Агроком-бинат Горьковский" отдельностоящая БМК, ул. Тепличная, 2а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	8,61	8,81	8,39
62	Котельная, ул. Фильченкова, д.42	МЛПУ "Станция скорой медицинской помощи"	0,06	0,06	0,06
63	Котельная, ул. Чкалова, д.27	МУК "Централизованная библиотечная система"	0,02	0,02	0,02
64	Котельная УЗ-62/5, ул. Ракетная, д.2г	ГУИН НО Минюста РФ	4,10	4,10	4,00
65	Котельная в/ч 21167, ул. Московское шоссе, д.167	Нижегородская КЭЧ МО РФ	0,83	0,85	0,81
66	Котельная в/ч 86700, ул. Вязниковская, д.88	Нижегородская КЭЧ МО РФ	0,60	0,60	0,59
67	Котельная, ул. Интернациональная, д.38	Нижегородский гос. Цирк	11,50	11,50	11,21
68	Котельная, ул. Сивашинская, д.25	РЦГМСН ФГУГП "Волгагеология"	0,06	0,06	0,06
69	Котельная, ул. Кузбасская, д.1	ФГУП "Строительное управление МВО МО РФ 155 УНР"	0,60	0,60	0,59
70	Котельная БОК, ул. Октябрьской революции, д.62	МП "Нижегородские бани"	1,70	1,70	1,66

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
71	Котельная диспетчерской, ул. Литвинова, д.12	МП "Нижегородэлектротранс"	0,02	0,02	0,01
72	Котельная, ул. Академика Баха, 4 а (Ленинский рай- он)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	68,31	82,00	66,26
73	Котельная, ул. Памирская, 11 (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	31,93	52,00	30,63
74	Котельная, ул. Премудро- ва, д.12а (квартал Д) (Ле- нинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	27,51	32,50	26,70
75	Котельная, Роддом №4 отдельностоящая, ул.Октябрьской Револю- ции, д.66 (Ленинский рай- он)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	8,22	8,65	8,00
76	Котельная, ул.Геройская, д.2а (Ленинский район)	ООО "Генерация тепла"	3,80	6,02	3,65
77	Котельная, ул.Геройская, д.11а (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	15,17	17,20	14,74
78	Котельная отдельностоящая, ул.Херсонская, д.16а (Ленинский район)	ЗАО "Промышленные компьютерные техно- логии"	6,40	6,40	6,24
79	Котельная, ул.Профинтерна, д.7Б (Ленинский район)	ООО " Генерация тепла "	0,67	1,32	0,64
80	Котельная кв. "Ржавка", ул. Комарова, д.14Б (Ле- нинский район)	ООО " Генерация тепла "	3,22	6,40	3,12
81	Котельная, ул. Завкомов- ская, д.8 (Ленинский рай- он)	ООО " Генерация тепла "	0,83	1,36	0,80

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
82	Котельная, ул. Архитектурная, д.2д (Ленинский район)	ООО "Генерация тепла "	1,81	7,76	1,62
83	Котельная, ул. Снежная, д.100б (Ленинский район)	ООО "Генерация тепла "	2,48	3,87	2,38
84	Котельная, ул. Ленина, д.22в (Ленинский район)	ООО "Генерация тепла "	4,68	5,89	4,53
85	Котельная, ул. Комарова, д.3 (Ленинский район)	ООО "Генерация тепла "	1,54	2,17	1,49
86	Котельная отдельностоящая, ул. Архитектурная, д.2б (Ленинский район)	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"	5,10	6,40	4,94
87	Котельная РЭБ Флота отдельностоящая, ул. Правдинская, д.27 (Ленинский район)	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"	4,50	4,50	4,39
88	Котельная "Ипподром", ул. Ленина, д.51, корп.10 (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	18,92	18,92	18,45
89	Котельная ФОКа, ул. Арктическая, д.7	МОУ ДОД "Дворец спорта для детей и юношей "Заречье" ГУ НО	2,00	2,00	1,95
90	Котельная ветлечебница, ул. Дачная, д.13а	"Гос.ветеринарное управление"	0,02	0,02	0,01
91	Котельная АТХ №2, ул. Удмуртская, д.37/1	Управление ГИБДД ГУВД НО	1,50	1,50	1,46
92	Котельная ФОК, ул. Перекопская, д.12а	МУ "ГУ по капстроительству г. Н. Новгорода"	2,00	2,00	1,95
93	Котельная цеха "Кристалл", ул. Гл. Успенского Итого по Ленинскому району	ОАО "Нижегородский водоканал"	3,30	3,50	3,21
94	Котельная "Мостоотряд", пос. Мостоотряд, 32А (Автозаводской район)	ООО "Генерация тепла "	5,79	7,50	5,60

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
95	Котельная, ул. Мончегорская, д.11 (Автозаводской район)	ООО "Генерация тепла "	7,45	10,30	7,20
96	Котельная Больница №40, ул. Героя Смирнова, д.71а (Автозаводской район)	ООО "Генерация тепла "	1,38	3,17	1,30
97	Котельная школы №16, ул. Ляхова, д.92а (Гнили-цы) (Автозаводской район)	ООО "Генерация тепла "	0,26	0,33	0,25
98	Котельная школы №114, ул. Земляничная, д.1б (Стригино) (Автозаводской район)	ООО "Генерация тепла "	0,28	0,50	0,27
99	Котельная школы №145, ул. 19 Линия, д.25а (Н.Доскино) (Автозаводской район)	ООО "Генерация тепла "	0,26	0,33	0,25
100	Котельная, ул. Львовская, д.7а (Автозаводской район)	ООО "Генерация тепла "	2,26	2,45	2,20
101	Котельная Инфекционной больницы №23 отдельно-стоящая, пр. Ильича, д.54а (Автозаводской район)	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"	1,34	1,34	1,31
102	Котельная Больницы №37 блочная, (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д.3 (Автозаводской район)	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"	0,05	0,05	0,05
103	Котельная Больницы №26 блочная, (Гнилицы), ул.Гнилицкая, д.105 (Автозаводской район)	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"	0,13	0,15	0,13
104	Котельная МДОУ №31 "Лесная сказка", ул. Земляничная, д.32 (Автозаводской район)	Департамент образования	0,20	0,20	0,20

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
105	Котельная МДОУ №43 "Детсад худож.-эстетического развития", ул. Зенитчиков, д.7а (Ав- тозаводской район)	Департамент образования	0,50	0,50	0,49
106	Котельная, ул. Космическая, д.38	ГСУ ССЗН "Автозаводский ПНИ"	1,25	1,25	1,22
107	Котельная, пр. Ильича, д.56	ГУ "Автозаводский детский дом-интернат"	1,82	2,00	1,77
108	Котельная, ул. Ак.Павлова, д.26а	ГУ ДОД СДЮШОР №8 по футболу	0,05	0,05	0,04
109	Котельная депо №3, пр. Молодежный, д.29а	МП "Нижегородэлектротранс"	0,83	0,90	0,81
110	Котельная диспетчерская, ул. Коломенская, д.4	МП "Нижегородэлектротранс"	0,01	0,01	0,01
111	Котельная диспетчерская, ул. Я.Купалы, д.1	МП "Нижегородэлектротранс"	0,01	0,01	0,01
112	Котельная промбазы, ул. Смирнова, д.3а	МП РЭД Автозаводского района	0,09	0,09	0,08
113	Производственная котельная "ЗКПД-4 Инвест", ул. Зайцева, д. 31	ЗАО "ЗКПД-4 Инвест" Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, д. 31 Почтовый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, д. 31 Телефон: (831) 229-71-27 Факс: (831) 223-56-84	110,00	155,00	106,13
114	Котельная ОАО "ЖБС №5", ул. Федосеенко, д. 44а	ОАО "Железобетонстрой №5"	11,86	13,60	11,52
115	Котельная ФГУП "Завод Электромаш", ул. Федо- сеенко, д. 64	Юридический адрес: 603603, г. Нижний Новгород, ул. Федосеенко, д. 64. Почтовый адрес: 603603, г. Нижний Новгород, ул. Федо- сеенко, д. 64 Теле- фон: (831) 229-56-80 Факс: (831) 229-56-84	101,19	101,19	98,66
116	Котельная НПАП-1, ул. Кима, д. 335	НПАП №1	8,20	8,20	8,00
117	Котельная завода, ул. Зайцева, д.35	АО "Силикатный завод №1"	35,00	35,00	34,13

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
118	Котельная, ул. Коминтерна, д.47а	ЗАО "АвиаТехМас"	21,00	21,00	20,48
119	Котельная, пл. Базарная, д.10	ЗАО "Сормовская кондитерская фабрика"	11,00	11,00	10,73
120	Котельная, ул. Зайцева, д.46	ЗАО ЗДЖБ "Волга Форм"	0,40	0,40	0,39
121	Котельная, ул. Федосеенко, д.6	ОАО "Бумснаб"	9,00	9,00	8,78
122	Котельная, ул. Торфяная, д.40	ОАО "Волговятмашэлектроснабсбыт"	8,50	8,50	8,29
123	Котельная, ул. Баррикад, д.1	ОАО "Красное Сормово"	120,00	120,00	117,00
124	Котельная, ул. Ново-Советская, д.2	ОАО "Хлеб"	4,50	4,50	4,39
125	Котельная, ул. Травяная, д.6	ООО "Автотехника"	2,00	2,00	1,95
126	Котельная АБК, ул. Коминтерна, д.43	ООО "Лада-Моторс"	2,00	2,00	1,95
127	Котельная, ул. Коминтерна, д.105	ООО "Сеть магазинов "Электроника"	2,00	2,00	1,95
128	Котельная база, ул. Торфянная, д.43	ООО "Славянский двор"	1,50	1,50	1,46
129	Котельная, б-р Юбилейный, д.32	ООО "ЭФА-2"	2,00	2,00	1,95
130	Котельная жилого дома, б-р Юбилейный, д.29а	ТСЖ "Юбилейный"	2,00	2,00	1,95
131	Котельная мебельного цеха, ул. Федосеенко, д.64	ЧП "Андрианов С.М."	1,50	1,50	1,46
132	Котельная 1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д.10в	Юридический адрес: 603035, г. Нижний Новгород, ул. Чаа-даева, д. 1 Почтовый адрес: 603035, г. Нижний Новгород, ул. Чаадаева, д. 1 Телефон: (831) 229-85-03 Факс: (831)276-97-95	79,52	85,60	77,38
133	Котельная 3 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 1	Юридический адрес: 603035, г. Нижний Новгород, ул. Чаа-даева, д. 1 Почтовый адрес: 603035, г. Нижний Новгород, ул. Чаадаева, д. 1 Телефон: (831) 229-85-03 Факс: (831) 276-97-95	128,60	130,00	125,35

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
134	Котельная ГП "ОКБМ им. И.И. Африкантова", Бурнаковский проезд, д. 15	Юридический адрес: 603074, г. Нижний Новгород, Бурнаковский проезд, д. 15 Почтовый адрес: 603074, г. Нижний Новгород, Бурнаковский проезд, д. 15, Телефон: (831) 275-26-40 Факс: (831) 241-87-72	68,02	68,02	66,32
135	Березовая роща	ОАО "Теплоэнерго"	3,50	3,50	3,41
136	Котельная ООО "ЭСМА" (быв. ОАО "Оргсинтез"), Московское шоссе, д. 83а	Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, Московское шоссе, д. 83а Почтовый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, Московское шоссе, д. 83а Телефон: (831) 241-39-64, 244-35-65, 275-48-15 Факс: (831)241-42-82	42,00	42,00	40,95
137	Котельная ОАО ЗТО "Ка-мея", п. Б.Пойма, ул. Механизаторов, д. 3	Юридический адрес: 603055, г. Нижний Новгород, ул. Механизаторов, д. 3, Почтовый адрес: 603055, г. Нижний Новгород, ул. Механизаторов, д. 3 Телефон: (831) 464-95-23 Факс: (831) 464-95-11	15,10	15,10	14,72
138	Котельная, ул. Коминтерна, д.2	АО "СОРБЕНТ"	6,00	6,00	5,85
139	Котельная, ул. Бурнаковский пр., д.1	ЗАО "Капитал"	1,40	1,40	1,37
140	Котельная, ул. Сормовское шоссе, д.11а	ОАО "Волжский хлеб"	3,00	3,00	2,93
141	Котельная, ул. Шаляпина, д. 2а	ОАО "Мир"	1,50	1,60	1,46
142	Котельная №4, ул. Чаадаева	ОАО "Нижегородский авиазавод "Сокол"	36,39	42,24	35,33
143	Котельная, ул. Московское шоссе, д.105	ОАО "Нижегородский завод "Октябрь"	42,00	42,00	40,95
144	Котельная Дворец спорта	ОАО "Нижегородский машзавод"	1,20	1,20	1,17
145	Котельная, ул. Сормовское шоссе, д.21	ОАО "Нижегородский машзавод"	105,00	105,00	102,38

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
146	Котельная, ул. Сормовское шоссе, д.21	ОАО "Нижегородский машзавод"	150,00	150,00	146,25
147	Котельная, пр.Героев, д.37/18	ООО "ДЭК"	7,00	7,00	6,83
148	Котельная, Московское шоссе, д. 52	ООО "Инженерная компания" Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ул. Литви- нова, д. 74, Почтовый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ул. Литви- нова, д. 74 Телефон: (831)246-25-04 Факс: (831) 246-00-62	35,00	35,00	34,13
149	Котельная ОАО "Нормаль", ул. Литвинова, д. 74		23,00	23,20	22,42
150	Котельная, ул. Интернациональная, д. 95	ОАО "Нижегородский "Мукомол""	22,00	22,00	21,45
151	Котельная, ул. Интернациональная, д. 96	ОАО "Нижегородский мукомольный завод"	3,50	4,70	3,38
152	Котельная, ул. Электровозная, д. 18	ОАО ВВПКП "Оборонпромкомплекс"	4,3	6,1	4,15
153	Котельная, Московское шоссе, д. 302/1	ООО "Автоград"	1,03	1,03	1,00
154	Котельная №2, ул. К.Маркса, д. 60Б	ООО "Старт-Строй"	18,20	18,23	17,74
155	Котельная ОАО "Нижегородский масло-жировой комбинат", шоссе Жиркомбинат, д.11	Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ГСП-1058, шоссе Жиркомбина- та, д. 11 Поч- товый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, шоссе Жиркомбината, д. 11 Телефон: (831) 244-40-81 Факс: (831) 241-37-56	71,55	71,55	69,76
156	Котельная пристроенная, ул. Обухова, д.45	ООО фирма "Нижегородстрой"	1,51	1,52	1,47

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
157	Котельная пристроенная, ул. Октябрьской револю- ции, д. 45	ООО фирма "Нижегородстрой"	2,60	2,68	2,53
158	Котельная, ул. Акимова, д.55а	ЗАО "Энергосервис"	16,50	16,86	16,08
159	Котельная, ул. Интернациональная, д. 81, 85	ООО "Первая мельница"	0,08	0,08	0,08
160	Котельная, Московское ш., 52	ООО "СТН-Энергосети"	5,90	5,92	5,75
161	Котельная, ул. Интернациональная, д. 95	ОАО "Мельинвест"	33,80	33,80	32,96
162	Котельная фабрики	АО "Нижегородская карамель"	7,80	8,00	7,60
163	Котельная, ул. Стрелка, д.21	АО "Речбыт"	2,20	2,20	2,15
164	Котельная НГЧ-2 ст. Кондукторская, д.26	ГЖД филиал ОАО "РЖД"	30,00	30,00	29,25
165	Котельная, ул. Вторчермета, д.7	ЗАО "78 ДОК Н.М.,"	6,00	6,00	5,85
166	Котельная, ул. Советская, д.12	ЗАО "Стенд-бай"	2,20	2,20	2,15
167	Котельная жилых домов 5, мкрн. "Мещерский"	ЗАО "Энергосервис"	8,00	8,00	7,80
168	Котельная, ул. Кузбасская, д. 1	ОАО "Автотрансконтейнер"	1,50	1,50	1,46
169	Котельная, ул. Московское шоссе, д.120	ОАО "Красный якорь"	12,00	12,00	11,70
170	Котельная, ул. Кузбасская, д.7а	ОАО "Нижегородагроснаб"	1,60	1,60	1,56
171	Котельная, ул. Кузбасская, д.17а	ОАО "Социальная сфера"	1,40	1,40	1,37
172	Котельная, ул. Гордеевская, д. 1	ОАО "Центр-Радуга"	2,50	2,50	2,44
173	Котельная	ООО "Завод теплогидроизол.труб "Александра"	1,10	1,20	1,07
174	Котельная, ул. Спортсменский, д.11	ООО "Империал"	18,80	20,00	18,30
175	Котельная, ул. Долгополова, д.77	ООО "Кондит. Ф-ка "1 Мая"	7,60	8,00	7,40
176	Котельная, ул. Московское шоссе, д.30	ООО "Лента"	2,20	3,00	2,13

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
177	Котельная №3, ул. Актюбинская, д.17	ООО "Маслокомбинат "Нижегородский"	2,80	3,00	2,73
178	Котельная, ул. Московское шоссе, д.302/2	ООО "Пинго-АВТО"	12,30	14,00	11,95
179	Котельная, ул. Жиркомбината, д.22	ООО "СБА-НН"	4,60	5,00	4,48
180	Котельная, ул. Московское шоссе, д.300	ООО "ТеплоГазЭнергоМонтаж"	3,60	4,00	3,50
181	Котельная, ул. Московское шоссе, д.34	ООО "Торговое предприятие "Нижегородец"	4,40	5,00	4,28
182	Котельная, ул. Электровозная, д.1	СМТ №4 филиал ОАО "РЖД"	4,90	5,50	4,76
183	Котельная ФГУП НПП "Полет", ул. Заводская, д.19	ФГУП "НПП "Полет" Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ГСП-462, пл. Комсомольская, д. 1, Почтовый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ГСП-462, пл. Комсомольская, д. 1 Телефон: (831) 244-87-77 Факс: (831) 244-87-77	38,90	52,00	37,60
184	Котельная №3, "РУМО", ул. Адмирала Нахимова, д. 13	ОАО "РУМО" Юридический адрес: 603061, г. Нижний Новгород, ул. Адмирала Нахимова, д. 13 Почтовый адрес: 603061, г. Нижний Новгород, ул. Адмирала Нахимова, д. 13 Телефон: (831) 258-21-05 Факс: (831) 253-86-68	75,29	80,00	73,29
185	Котельная №2, "РУМО", ул. Адмирала Нахимова, д. 13	ОАО "РУМО"	19,10	22,39	18,54
186	Котельная "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д.18	ООО "Автозаводская ТЭЦ"	239,90	239,90	233,90
187	Котельная, пр. Ленина, д. 31Б	ОАО, "Хладокомбинат "Заречный"	4,00	4,30	3,89
188	Котельная ОАО, "РЖД", пр. Ленина, д. 18		1,37	1,37	1,34
189	Котельная, ул. Июльских дней, д. 1	ОАО "Теплоэнерго", Канавинский РТС	19,57	38,70	18,60

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
190	Котельная ООО, "Энергосервис", пер. Мотальный, д. 8	Юридический адрес: 603001, г. Нижний Новгород, пер. Вахи- това, д. 4 Б, Почтовый адрес: 603001, г. Нижний Новгород, пер. Вахи- това, д. 4 Б Телефон: (831) 461-91-95 Факс: (831) 461-91-95	12,81	12,81	12,49
191	Котельная ЗАО "Хромтан", ул. Шекспира, д. 10		7,00	8,70	6,78
192	Котельная Нижегородский коммерческий институт, пр. Ленина, д. 27		1,00	1,44	0,96
193	Котельная Профессиональный лицей №6, ул. Национальная, д. 6		1,00	1,00	0,98
194	Котельная ОАО ПКО "Теплообменник", пр. Ленина, д. 85б	Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, пр. Ленина, д. 93 Почтовый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, пр. Ленина, д. 93 Телефон: (831) 259-99-66, 259-99-68 Факс: (831) 253-17-76	3,40	3,44	3,31
195	Котельная, ул. Удмуртская, д.40	НПАП №6 ф-л ГП НО "Нижегородпассажиравтотранс"	4,70	5,00	4,58
196	Котельная цех спирта, ул. Удмуртская, д.39	ОАО "Продснаб"	3,50	4,00	3,40
197	Котельная, ул. Премудрова, д.10/4	ОАО "Этна"	100,00	112,40	97,19
198	Котельная, пр. Ленина, д.85	ОАО ПКО "Теплообменник"	3,00	4,00	2,90
199	Котельная, пер. Мотальный, д.8	ООО "Атлант Девелопмент"	11,60	12,00	11,30
200	Котельная, ул. Баумана, д.66	ООО "Кока-кола ЭйчБиСи Евразия"	1,70	2,00	1,65
201	Котельная технологической линии ЖБИ	ООО "Новация-2001"	1,20	2,00	1,15

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
	№1				
202	Котельная, ул. Воротынская, д.1	ООО "Пивоваренная компания "Волга"	3,60	4,00	3,50
203	Котельная, ул. Воротынская, д.3	ООО "Пивоваренная компания "Волга"	21,50	22,00	20,95
204	Котельная, ул. Комарова, д.2	ООО "СнабСпецПром"	1,40	1,50	1,36
205	Котельная, ул. Шекспира, д.10	ЧП "Зубаревский Г.Г."	5,60	6,00	5,45
206	Котельная «Ленинская», ул. Монастырка, д. 5 А	ООО "Автозаводская ТЭЦ"	360,00	360,00	351,00
207	Котельная ООО "Агрокомплекс "Доскино", ул. За- слонова, д.20	Юридический адрес: 603117, г. Нижний Новгород, ул. Засло- нова, д. 20, Почтовый адрес: 603117, г. Нижний Новгород, ул. Заслонова, д. 20 Телефон: (831) 294-85-34 Факс: (831) 294-85-34	118,00	118,00	115,05
208	Котельная, ул. Лесная, д.9а	ТД Нижегородский (Виктория)	3,40	3,45	3,31
209	Котельная ОАО "МАНН", аэропорт г. Н. Новгорода	Юридический адрес: 603056, г. Нижний Новгород, пгт. Аэропорт Почтовый адрес: 603056, г. Нижний Новгород, пгт. Аэропорт Телефон: (831)259-65-57, 254-08-33 Факс: (831) 294-39-81	4,50	6,02	4,35
210	Котельная, ул. Ореховская, д.80	ЗАО "ЗЖБК-Стройсервис"	4,50	5,00	4,38
211	Котельная, пр.Молодежный, д.82	ЗАО "Нижегор.завод композит.материалов и пластмасс"	4,50	5,00	4,38
212	Котельная, ул. Шуваловский пр., д.5	ЗАО "НПП "СОТЕКС"	2,00	2,50	1,94
213	Котельная, ул. Монастырка, д.17а	ЗАО "Производственная компания Автокомпонент"	8,50	10,00	8,25
214	Котельная, пр. Молодежный, д.82	ЗАО "ТехноПласт"	3,40	4,00	3,30
215	Котельная булочного цеха, хлебного цеха, пр.Кирова, д.1	ОАО "Колос-3"	3,30	4,00	3,20

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
216	Котельная, ул. Дьяконова, д.2в	ОАО "Нижегородский молокозавод №1"	4,30	5,00	4,18
217	Котельная, ул. Ковпака, д.1а	ОАО "Хлебавтосервис"	1,70	2,00	1,65
218	Котельная автосервис, пр. Молодежный, д.80	ООО "Авангардинвест"	1,50	2,00	1,45
219	Котельная Лесная, ул. Васильева	ООО "Агенство недвижимости "Виктория"	2,90	3,50	2,81
220	Котельная, ул. Фучика, д.60	ООО "Статус менеджмент"	11,70	12,00	11,40
221	Котельная, Высоковская водогрейная котельная, ул. Деловая, д.14 (Нижегородский район)	ООО "Нижновтеплоэнерго"	54,60	60,00	53,10
222	Котельная станции пере- ливания крови (КПСК), ул. Родионова, д. 1946 (Нижегородский район)	ООО "Нижновтеплоэнерго"	120,00	141,00	116,48
223	Котельная отдельностоящая, ул. Горького, д.4а Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3,39	5,87	3,24
224	Котельная , отдельно- стоящая, ул. Родионова, д. 190 Нижегородский район)	Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко Нижегород- ский РТС	14,00	14,40	13,64
225	Котельная отдельностоящая, ул.Донецкая, д.9в (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	15,57	15,57	15,18
226	Котельная отдельностоящая БМК, ул. Суетинская, д.21 (21а,21б) (Нижего- родский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	13,99	14,45	13,63
227	Котельная отдельностоящая, пер. Плотничный, д.11 (Нижегородский рай- он)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	16,17	16,17	15,76
228	Котельная отдельностоящая ул. Тургенева 13, пер.Бойновский, д.9д (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	4,73	4,73	4,61

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
229	Котельная отдельностоящая, ул. В.Волжская на-бережная, д.7 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,66	2,00	1,61
230	Котельная отдельностоящая Почтовый съезд 2, ул. Рождественская, д.24 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,02	2,05	1,97
231	Котельная отдельностоящая, ул. Нижегородская, д.29 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3,51	4,80	3,39
232	Котельная отдельностоящая, ул. Н.Волжская на-бережная, д.2а (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3,67	7,08	3,49
233	Котельная, ул. Рождественская, д.40а (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,08	1,18	1,05
234	Котельная отдельностоящая НИИ Педиатрии, ул. Семашко, д.22е (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,76	3,36	2,68
235	Котельная отдельностоящая БМК ул. Огородная 9/10, ул.Радужная, д.2а (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	4,72	4,77	4,60
236	Котельная встроенная, ул. Соревнования, д.4а (Ни-	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,15	1,17	1,12
237	Котельная отдельностоящая Школа №40, ул. Вар-варская, д.15б (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,11	5,00	1,99
238	Котельная отдельностоящая, ул. Родионова, д.28б (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,22	0,36	0,21
239	Котельная встроенная, ул. Минина, д.1 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3,98	4,22	3,87

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
240	Котельная отдельностоящая, ул. Гоголя, д.9д (Ни- жегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,92	2,01	0,87
241	Котельная встроенная, ул. Рождественская, д.8 (Ни- жегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,80	0,90	0,78
242	Котельная встроенная, ул. Б. Покровская, д.16 (Ни- жегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,28	0,79	0,26
243	Котельная отдельностоящая, ул. Максима Горько- го, д.65д (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	5,57	6,45	5,41
244	Котельная встроенная, ул. Гребешковский откос, д.7 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,99	1,17	0,96
245	Котельная отдельностоящая Художественный музей, Кремль, корпус 3-а (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,58	1,84	1,53
246	Котельная крышная, ул. Ярославская, д.23 (Ниже- городской район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,22	0,26	0,21
247	Котельная встроенная, ул. Рождественская, д.2 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,27	0,30	0,26
248	Котельная отдельностоящая, ул. М.Ямская, д.9б (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,23	0,26	0,22
249	Котельная отдельностоящая, ул. 3-я Ямская, д.7 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,63	0,63	0,61
250	Котельная отдельностоящая БМК, ул. Дальняя, д.1/29в (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,29	0,31	0,28
251	Котельная отдельностоящая Очистные сооруже- ния, Артемовские луга (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	23,87	38,70	22,90

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
252	Котельная отдельностоящая "НИИТО", В.Волжская набережная, д.18ж (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,05	2,58	1,99
253	Котельная крышная, ул. Ульянова, д.47 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,51	0,54	0,50
254	Котельная отдельностоящая санаторий "Нижегородский", ул. Березовская, д.18 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,01	4,80	1,89
255	Котельная пристроенная, ул. Воровского, д.3 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,97	2,06	1,92
256	Котельная крышная, ул. Горького, д.50 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,94	0,99	0,92
257	Котельная отдельностоящая на территории дома отдыха "Зеленый город" (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,01	1,60	0,97
258	Котельная отдельностоящая Мореновская областная санаторно-лесная школа, к.п. Зеленый город, дом 7г, литер С (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,03	1,03	1,00
259	Котельная отдельностоящая санаторий "Ройка", к.п. Зеленый город (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,28	2,06	1,23
260	Котельная отдельностоящая БМК ДООЛ "Чайка", к.п. Зеленый город (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,29	3,12	2,21
261	Котельная отдельностоящая Дом интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", к.п. Зеленый город (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,68	2,68	2,61

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
262	Котельная встроенная, ул. Заломова, д.5 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,05	1,08	1,02
263	Котельная отдельностоящая, к.п. Зеленый город	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,87	1,97	0,82
264	Котельная, пер. Вахитова, д.4 (Нижегородский район)	НШ ЗАО "Маяк"	0,31	0,32	0,30
265	Котельная, наб. В.Волжская, д.18	ГИТО	2,60	3,00	2,53
266	Котельная 1, 2, 3 этажа, пл. Театральная, д.4	Академический театр драмы им. М.Горького	0,04	0,05	0,04
267	Котельная, ул. Октябрьская, д.25	ГОУ ДПО "Нижегородский НИЦ"	0,15	0,20	0,15
268	Котельная, ул. Ильинская, д.90	ГОУ Профучилище №80	0,04	0,05	0,04
269	Котельная, ул. Рождественская, д.18 лит. А	ГП НО "ДиРОН"	0,07	0,10	0,07
270	Котельная, ул. Рождественская, д.18 лит. Б, Д	ГП НО "ДиРОН"	0,04	0,05	0,04
271	Котельная, ул. Рождественская, д.45	ГП НО "ДиРОН"	0,04	0,05	0,04
272	Котельная, ул. Тургенева, д.3	ГУ "Автобаза управления делами Губернатора"	0,80	1,00	0,78
273	Котельная "ЦПС" и гаража, наб.Гребного кан., д.2А	ГУ МЧС России по Нижегородской области	0,18	0,20	0,18
274	Котельная, ул. Гоголя, д.8	ГУ МЧС России по Нижегородской области	0,16	0,20	0,16
275	Котельная, ул. Минина, д.14в	Нижегородский государственный музей-заповедник	0,01	0,01	0,01
276	Котельная музея, ул. Б.Покровская, д.8	Нижегородский историко-археологический музей	0,05	0,05	0,05
277	Котельная музея, ул. Горького, д.127	Нижегородский историко-археологический музей	0,05	0,05	0,05
278	Котельная выст.центра, ул. Ильинская	Нижегородский областной метод. кабинет культуры	0,01	0,01	0,01

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
279	Котельная амбулатории, пер. Вахитова	Областное бюро судмедэкспертизы	0,01	0,01	0,01
280	Котельная адм. Здания, лыжехранилища, медико- восст.центра, пл. Сенная, д.2	Спец. ДЮШОР по прыжкам с трамплина	0,06	0,10	0,06
281	Котельная, наб. Ниж. Волжская, д.1/1	Военно-медицинский институт ФСБ РФ	1,30	1,50	1,26
282	Котельная ФОК, ул. Варварская, д.11а	Волго-Вятский банк СБ РФ (филиал)	0,30	0,50	0,29
283	Котельная, ул. Нестерова, д.5	Волжская госакадемия водного транспорта	1,80	2,00	1,75
284	Котельная, ул. Ульянова, д.10	ГУ "НИИ ПМК ННГУ Минобразования РФ"	0,60	0,80	0,58
285	Котельная, ул. Б.Покровская, д.26	ГУ ЦБ РФ по Нижегородской области	1,50	1,60	1,46
286	Котельная корпуса №1-5, ул. Минина, д.28	НГТУ им.Р.Е.Алексеева	2,70	3,00	2,63
287	Котельная в/ч 10839, ул. Почтовый съезд, д.9	Нижегородская КЭЧ МО РФ	0,05	0,06	0,05
288	Котельная склада, ул. Ульянова, д.52	УФНС России по Нижегородской области	0,02	0,02	0,02
289	Котельная, наб. Гребного канала, д.8	ФГУ "Волжское гос.бассейновое управление водных ПиС	0,40	0,50	0,39
290	Котельная, ул. Деловая, д.7	ЗАО "Элком"	0,30	0,40	0,29
291	Котельная аптеки №1, ул. Б.Печерская	МП "Нижегородская аптечная сеть"	0,05	0,05	0,05
292	Котельная аптеки №3, ул. Рождественская	МП "Нижегородская аптечная сеть"	0,02	0,03	0,02
293	Котельная аптеки №330, Зеленый город	МП "Нижегородская аптечная сеть"	0,04	0,05	0,04
294	Котельная БОК, ул. Ковалихинская, д.58	МП "Нижегородские бани"	1,30	1,50	1,26
295	Котельная БОК, ул. Новая, д.13а	МП "Нижегородские бани"	0,80	1,00	0,78
296	Котельная, ул. Рождественская, д.38в	МП ДЕЗ Нижегородского района	0,02	0,02	0,02
297	Котельная НО №7 СБ, ул. Ильинская, д.77	МП ДЕЗ Нижегородского района	0,01	0,01	0,01
298	Котельная адм.здание, ул. Б. Покровская, д.97	МУ "Нижегородские городские газовые сети"	0,02	0,02	0,02
299	Котельная, ул. Ярославская, д.25	МУП "Нижегородэлектротранс"	0,22	0,30	0,21

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
300	Котельная отдельностоящая, центральная нагорная котельная, Нагорная теплоцентральный (НТЦ), ул. Ветеринарная, д.5 (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго", Нагорный РТС. Юридический адрес: 603086, г.Нижний Новгород, б-р Мира, д.14. Почтовый адрес: 603086, г.Нижний Новгород, б-р Мира, д.14 Телефон: (831) 299-93-40 Факс: (831) 296-55-49	553,56	660,00	537,06
301	Котельная отдельностоящая ("РИАП"), ул. Бекетова, д.13 (Советский район)		10,06	13,00	9,74
302	Котельная отдельностоящая Кардиоцентра, ул. Ванеева, д.209б (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нагорный РТС	19,04	19,50	18,55
303	Котельная отдельностоящая, школа №151, ул. Панина, д.10б (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,43	3,00	2,36
304	Котельная отдельностоящая, ул. Панина, д.19б (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,19	3,03	2,11
305	Котельная отдельностоящая, Дворец спорта, пр. Гагарина, д.25е (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	9,84	12,60	9,53
306	Котельная встроенная, ул. Генкиной, д.37 (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,41	0,81	0,39
307	Котельная отдельностоящая Инфекционная Больница №2, ул. Барминская, д.8в (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	2,13	3,68	2,04
308	Котельная отдельностоящая, ул. Ванеева, д.63 (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	4,03	4,61	3,91

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
309	Котельная Высоковской проезд 39, пер. Звениго-родский, д.8а (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3,18	3,18	3,10
310	Котельная, ул. Студенческая, д.15	ГУ "Центральный архив технический колледж"	0,30	0,40	0,29
311	Котельная Центра Юннатов, ул. Овражная	Областной Центр развития творчества детей	0,02	0,03	0,02
312	Котельная И3-52/1, пр. Гагарина, д.26а	ГУИН НО Минюста РФ	11,00	12,00	10,70
313	Котельная в/ч 7408, пр. Гагарина, д.42	Нижегородская КЭЧ МО РФ	1,60	1,80	1,56
314	Котельная, ул. Республиканская, д.22	Приволжский РЦГМСН ФГУГП "Волгагеология"	0,60	0,70	0,58
315	Котельная, ул. Эльтонская, д.19	РОСИНКАС ЦБ РФ Нижегородский филиал	0,13	0,20	0,13
316	Котельная отдельностоящая, ул.Батумская 5, ул. Углова, д.7 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	10,61	13,60	10,27
317	Котельная отдельностоящая, ул.Батумская, д.7б (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	29,46	30,00	28,71
318	Котельная отдельностоящая, ул.Вятская, ул. Голо-ванова, д.25а (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	31,90	31,90	31,10
319	Котельная отдельностоящая, ул.Горная, д.13 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	19,60	19,60	19,11
320	Котельная отдельностоящая, Цветочная, д.3 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	15,38	19,50	14,89
321	Котельная отдельностоящая, Академия МВД, Ан-кудиновское шоссе, д.3б (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	13,30	13,30	12,97
322	Котельная отдельностоящая, пр. Гагарина, д.178б (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	47,91	73,00	46,09

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
323	Котельная отдельностоящая, ул. Гагарина, д.60 корпус 22 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	11,48	12,60	11,17
324	Котельная отдельностоящая, мкрн. 2 Щербинки, ул. Военных комиссаров, д.9 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	29,80	29,80	29,06
325	Котельная отдельностоящая, больница №35, ул.Республиканская, д.47а (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,96	2,71	1,89
326	Котельная отдельностоящая Лесная школа, Анку- диновское шоссе, д.24 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	6,36	6,36	6,20
327	Котельная, пр. Гагарина, д.156 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	4,64	4,64	4,53
328	Котельная отдельностоящая, ул. Радистов, д.24 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	7,22	7,22	7,04
329	Котельная отдельностоящая, ул. Терешковой, д.7 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	14,90	14,90	14,53
330	Котельная отдельностоящая МР Юго-Запад, ул. 40-лет Победы, д.15 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	17,70	17,70	17,26
331	Котельная отдельностоящая Медицинская Акаде- мия, ул. Гагарина, д.70а (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	17,26	20,00	16,76
332	Котельная отдельностоящая Центр "Мать и дитя", ул. Тропинина, д.136 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	1,26	2,14	1,21
333	Котельная отдельностоящая (БМК), ул. Гагарина, д.97 корп. 14 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	10,77	12,17	10,47
334	ИТ-Парк Анкудиновка ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	4,30	4,30	4,24

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
335	Котельная МОУ ДОД ДЮЦ "Контакт" д.Бешенцево, д. Бешенцево, д.131 (Приокский район)	Департамент образования	0,02	0,20	0,01
336	Котельная МОУ ДОД ДЮЦ "Контакт" д.Б.Константиново, ул. Борисова, д.40 (Приокский район)	Департамент образования	0,05	0,20	0,05
337	Котельная МОУ ДОД "ДЮСШ по парусному спорту", п. Слуда (Приокский район)	Департамент культуры, спорта и молодежной политики	0,05	0,20	0,05
338	Котельная, ул. Углова, д.3в	ГУ НО "Гос.ветеринарное управление"	0,02	0,02	0,01
339	Котельная медсклад, ул. Ларина, д.14	ГУЗ НО мед.центр мобрезервов "РЕЗЕРВ"	0,09	0,10	0,09
340	Котельная	ГП НО "НПЭК"	3,90	4,00	3,80
341	Котельная, ул. Геологов, д.10	ГУ "Лаборатория обеспечения сохранности документов"	0,10	0,10	0,10
342	Котельная офисов, ул. Ларина, д.22	ГУ "Нижегородский инновац. Бизнес-инкубатор"	0,50	0,60	0,49
343	Котельная, ул. Ветлужская, д.9	ФГУП "ННИИРТ"	0,05	0,05	0,05
344	Котельная, ул. Ларина, д.20	ОАО "Нижегородский водоканал"	0,70	0,80	0,68
345	Котельная отдельностоящая, ул. Ильинская, д. 65А	НГАСУ	17,99	17,99	17,54
346	Котельная пристроенная, ул. Дальняя, д. 17А	ООО "Ковчег-НН"	0,60	0,76	0,58
347	Котельная крышная, ул. Белинского, д. 62	ООО "Нижегородстрой"	1,00	1,40	0,96
348	Котельная крышная, ул. 3-я Ямская, д. 30	ООО "Нижегородстрой"	1,00	1,41	0,96
349	Котельная отдельностоящая, ул. Гаршина, д. 40	ОАО "НКХП-Девелопмент"	7,00	7,39	6,82
350	Котельная отдельностоящая, ул. Яблонева, д. 18	ООО "Высоковской кирпичный завод+"	6,00	6,10	5,85

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
351	Котельная, ул. Деловая, д. 7	ННГУ им. Н.И. Лобачевского	20,00	20,00	19,50
352	Котельная, ул. Ильинская, д. 45а	ООО "Энергия"	1,20	1,24	1,17
353	Котельная, ул. Грузинская, д. 5	ООО НПК "Скрудж"	2,40	2,58	2,34
354	Котельная, Н. Волжская набережная, д. 17	ЗАО "ГражданстройНН"	1,60	1,65	1,56
355	Котельная, пер.. Бойновский, д. 17	ОАО "Нижегородский текстиль"	1,60	1,71	1,56
356	Котельная, Казанское шоссе, д. 12а	НГТУ им. Р.Е. Алексеева	20,00	20,00	19,50
357	Котельная отдельностоящая, ул. Ярославская, д. 8А	ООО "Теплосервис"	3,00	3,44	2,91
358	Котельная отдельностоящая, ул. Белинского, д. 32	ООО "Теплосервис"	0,70	0,86	0,68
359	Котельная отдельностоящая, ул. Минина, д. 43а	ООО "Теплосервис"	1,50	2,15	1,45
360	Котельная, ул. Костина, д.6	ТСЖ "Костина" (быв.ООО "Актеон")	2,10	2,10	2,05
361	Котельная крышная, ул. Пожарского, д. 5	ТСЖ "Пожарского, 3"	1,70	1,72	1,66
362	Котельная (крышная), ул. Варварская, д. 40а	ООО "ВВСК Жилсервис"	1,46	1,46	1,42
363	Котельная, к.п. Зеленый город	ООО "Санаторий им.ВЦСПС"	4,48	4,48	4,37
364	Котельная, к.п. Зеленый город	ООО "Санаторий "Зеленый город"	4,38	4,38	4,27
365	Котельная, к.п. Зеленый город	ООО "Дом отдыха "Красное Сормово"	1,87	1,87	1,82
366	Котельная, к.п. Зеленый город	Пансионат ветеранов войны и труда "Зеленый город"	2,49	2,49	2,43
367	Котельная крышная, ул. Володарского, д. 40	ТСЖ "Виктория"	1,70	1,78	1,66
368	Котельная крышная, пер. Обозный, д.2	ООО "Элтекс"	0,86	0,86	0,84
369	Котельная крышная, ул. Варварская, д.7	ТСЖ "Черный пруд"	2,50	2,50	2,44
370	Котельная, ул. Тургенева, д.30	ОАО "Завод им. Петровского"	25,50	25,50	24,86

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
371	Котельная, НижнеВолжская наб., 7/8	ООО "Оздоровительный комплекс "Молодость"	1,03	1,03	1,00
372	Котельная, ул. Грузинская, д.44	Нижегородское ГП "ИмБио"	3,00	3,00	2,93
373	Котельная, пер. Вахитова, д.4	НШ ЗАО "Маяк" г.Н.Новгород	3,00	3,00	2,93
374	Котельная, ул. Ковалихинская, д.18	ОАО "Мясокомбинат и компания"	1,50	2,00	1,45
375	Котельная, ул. Варварская, д.32	ОАО "Нижполиграф"	4,00	4,00	3,90
376	Котельная, пер. Нежинский, д.1	ОАО "Судоход.компания" "Волжское пароходство"	1,60	2,00	1,55
377	Котельная, Казанское шоссе, д.6	ОАО "Хлебокомбинат "Печерский"	4,50	4,50	4,39
378	Котельная автосалон, ул. Бринского, д.12	ООО "А-Б Ко"	1,50	1,50	1,46
379	Котельная жилого дома, ул. Варварская	ООО "ВВСК-Жилсервис"	1,50	1,50	1,46
380	Котельная, ул. Почаинская, д.17	ООО "Гепард"	2,30	2,50	2,24
381	Котельная торг.центра, ул. Родионова	ООО "Лента"	2,00	2,00	1,95
382	Котельная склада, ул. М.Ямская, д.18	ООО "МИССИЯ"	1,50	1,50	1,46
383	Котельная, ул. ДальняяЕреванская, д.8/1	ООО "Нижний Новгород"	2,00	2,00	1,95
384	Котельная ГК "Волжский откос", наб. В.Волжская	ООО "Отель-сервис"	1,50	1,50	1,46
385	Котельная офис, ул. Студеная, д.35а	ООО "Петро-офис"	0,10	0,10	0,10
386	Котельная, пер. Ткачева, д.2а	ООО "Старгород"	1,20	1,20	1,17
387	Котельная, ул. Володарского, д.40	ООО "Стройснабинвест"	1,40	1,50	1,36
388	Котельная, ул. Белинского, д.124	ООО "ТК Менеджмент" филиал	2,70	3,00	2,63
389	Котельная, съезд Георгиевский, д.3	ООО "Фирма "Вика"	1,50	1,50	1,46
390	Котельная, ул. Родионова, д.187а	ООО "Энергоцентр"	13,00	14,00	12,65
391	Котельная, ул. Белинского, д.58/60	ТСЖ "Рубин"	1,10	1,20	1,07
392	Котельная, ул. Нартова, д.6	ООО "Пофит"	37,90	42,10	37,80

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
393	Котельная, ул. Нартова, д. 6	ГБОУ СПО "НРТК"	2,61	2,61	2,54
394	Котельная, ул. Ошарская, д. 76	ОАО "Механический завод РИЛЗ"	1,10	1,70	1,06
395	Котельная, ул. Б. Панина, д. 16	ОАО "ВВЭМ"	12,90	12,90	12,58
396	Котельная, ул. Ижорская, д. 25	ФГУ "401 ВГ МВО"	6,30	6,30	6,14
397	Котельная, пр. Гагарина, д.50	ООО ЦТО "Меркурий"	9,22	9,22	9,08
398	Котельная, ул. Красnozвездная, д. 37	ООО "Автобан"	9,18	18,40	8,72
399	Котельная, ул. Медицинская, д. 2	ФГУП "170 ремонт- ный завод" СОП МО РФ	8,00	8,10	7,80
400	Котельная, ул. Б. Панина, д. 16	ОАО "Нижегородская трикотажная фабрика"	0,84	0,84	0,82
401	Котельная, пр. Гагарина, д. 23	ННГУ им. Н.И. Лобачевского	8,10	8,10	7,90
402	Котельная, ул. Белинского, д. 61	ООО "Нижегородский завод "Старт""	10,83	10,83	10,00
403	Котельная, ул. Охотничья, д. 1	в/ч 85834 ФСБ	4,00	4,00	3,90
404	Котельная ФГОУ СПО "НРТК", ул. Студенческая, д. 6	ФГОУ СПО "НРТК"	1,66	2,25	1,61
405	Котельная крышная, ул. Тимирязева, д. 7/1	ТСЖ "Европейский квартал"	1,20	1,24	1,17
406	Котельная крышная, ул. Тимирязева, д. 7/2	ТСЖ "Европейский квартал"	1,20	1,21	1,17
407	Котельная крышная, ул. Тимирязева, д. 7/3	ТСЖ "Европейский квартал"	1,17	1,17	1,14
408	Котельная, ул. Ошарская, д.74	АО "Каравай"	3,90	4,00	3,80
409	Котельная, пр. Гагарина, д.22	НОАО "Гидромаш"	17,00	18,00	16,55
410	Котельная, пр. Гагарина, д.34	ОАО "Вермани"	7,00	8,00	6,80
411	Котельная, ул. Б.Панина, д.3	ОАО "Верховологоэлектронмонтаж"	1,20	1,20	1,17
412	Котельная, ул. Кулибина, д.4	ОАО "Нижегородский КБО" МВО	1,60	1,80	1,56
413	Котельная, ул. Салганская, д.7	ОАО "НИЖФАРМ"	14,00	15,00	13,63
414	Котельная, ул. Нартова, д.2	ОАО "НИИТОП"	2,50	3,00	2,43
415	Котельная, пр. Гагарина, д.60	ООО "Автобан"	16,00	17,00	15,58

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
416	Котельная, ул. Кулибина, д.3	ООО "ДДЭФ "Каноз"	3,00	3,00	2,93
417	Котельная торговый комплекс, ул. Нартова, д.4	ООО "МЕТРО Кэш энд Кэрри"	1,20	1,50	1,16
418	Котельная, ул. Тимирязева, д.31А	ООО "Фитнес-клуб "Пушкинский"	1,50	1,60	1,46
419	Котельная, ул. Ошарская, д.67	ООО "Цитрон"	0,90	1,00	0,88
420	Промышленная котельная ФГУП НИИС им.Седакова, ул. Тропинина, д.47	ФГУП "ФНПЦ НИИИС им. Ю.А. Седакова" "Юридический адрес: 603137, г. Нижний Новгород, ул. Тропинина, д. 47 Почтовый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ул. Тропинина, д. 47, ГСП-486 Телефон: (831) 465-49-90 Факс: (831) 466-87-52, 466-67-69"	75,40	82,40	73,34
421	Котельная ОАО "НИТЕЛ", пр. Гагарина, д. 37	ОАО "НИТЕЛ" Юридический адрес: 603009, г. Нижний Новгород, пр. Гагарина, д. 37 Почтовый адрес: 603009, г. Нижний Новгород, пр. Гагарина, д. 37 Телефон: (831) 469-71-22 Факс: (831) 465-50-19	27,22	39,20	26,24
422	Котельная ФГУП "Нижегородский завод им. М.В. Фрунзе", пр. Гагарин, д. 174		83,33	83,33	81,25
423	Котельная ЗАО "Класс-Плюс", пос. Черепичный, д.14		7,69	8,98	7,47
424	Котельная Областная психоневрологическая больница №1, пос. Ляхово		4,40	4,48	4,29
425	Котельная ОАО МК "Нижегородский", ул. Ларина, д.19		30,00	34,05	29,15
426	Котельная, ул. Ларина, д.18	ЗАО "Завод Труд"	2,70	3,00	2,63
427	Котельная, п.Черепичный, д.2а	ЗАО "Нижегородмебельбыт"	1,40	1,50	1,36

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Мощность источников НЕТТО, Гкал/ч
428	Котельная склад.комплекса, ул. Ларина	ИП "Зорькин А.А."	1,10	1,20	1,07
429	Котельная, ул. Ларина, д.11	ЛПУМГ Приокский ф-л "Газпром трансгаз Н.Новгород"	2,00	2,20	1,95
430	Котельная базы, ул. Ларина, д.19а	ОАО "Волжский подводник"	1,50	1,50	1,46
431	Котельная, ул. Ларина, д.12	ОАО "НИТЭК"	1,60	2,50	1,54
432	Котельная, ул. Геологов, д.12/1	ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"	3,00	3,50	2,91
433	Котельная, пр. Гагарина	ООО "Сладкая жизнь НН"	1,10	2,20	1,05
434	Котельная, ул. Шапошникова, д.13	ООО "СОБИН"	8,20	9,50	7,96
435	Котельная, ул. Кащенко, д.9	ООО "ФармстандартФитофарм-НН"	2,40	3,00	2,33
			5 459,29	5 978,03	5 310,43

4.3 Состав и характеристики основного оборудования, анализ состояния оборудования

Данные по составу оборудования уточнены по 224 котельным. В таблице 4.2 представлено оборудование данных котельных.

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуата- цию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
Заречная часть города Нижний Новгород					
Муниципальные котельные					
Сормовский район					
Котельная отдельностоящая, пр. Союзный, 43	КВ-ГМ-20	1984	20	1	92,35
	КВ-ГМ-20	1987	20	1	92
	КВ-ГМ-20	1993	20	1	92,02
Котельная отдельностоящая "Циолковского, 5", ул. Коперника, д.1а (Сормовский район)	ДКВР 6,5-13	1961	4,2	1	90,9
	ДКВР 6,5-13	1963	4,2	1	91,12
	ДКВР 6,5-13	1967	4,2	1	91,56
Котельная отдельностоящая (БМК), ул. Римского-Корсакова, 50 (Сормовский район)	Buderus Logano S 825L	2010		1	
	Buderus Logano S 825L	2010		1	
	Buderus Logano S 825L	2010		1	
Котельная отдельностоящая, ул. Пугачева, д.1 (Сормовский район)	ДКВР 10-13	1964	6,5	1	91,55
	ДКВР 10-14	1964	6,5	1	90,86
	ДКВР 10-15	1970	6,5	1	91,64
Котельная отдельностоя- щая, ул. Пугачева, д.2 (Сормовский район)	КВ-Г-6,5-150	1989	6,5	1	89,91
	КВ-Г-6,5-150	1989	6,5	1	88,13
	КВ-Г-6,5-150	1990	6,5	1	88,13
Котельная отдельностоящая 4 МР Сормово, ул. Баренца, д.9а (Сормовский район)	ДКВР 10-13	1974	6,5	1	92,7
	ДКВР 10-13	1971	6,5	1	92,76
	ДКВР 10-13	1970	6,5	1	92,81
Котельная отдельностоящая Баня №7, ул. Станиславского, д.3 (Сормовский район)	ДКВР 6,5-13	1961	4,2	1	92,93
	ДКВР 6,5-13	1960	4,2	1	92,48
	ДКВР 6,5-13	1975	4,2	1	91,44

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
	ДКВР 6,5-13	1969	4,2	1	91,74
Котельная отдельностоя- щая 9 МР Сормово, ул. Базарная, д.6 (Сормовский район)	ДКВР 10-13	1970	6,5	1	91,38
	ДКВР 10-13	1970	6,5	1	91,68
	ДКВР 10-13	1971	6,5	1	92,1
	ДКВР 10-13	1972	6,5	1	91,54
Котельная отдельностоя- щая 7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д.6б (Сормовский район)	ТВГ-8М	1971	8,3	1	87,62
	ТВГ-8М	1971	8,3	1	87,85
	ТВГ-8М	1971	8,3	1	89,97
	ТВГ-8М	1973	8,3	1	85,88
Котельная отдельностоя- щая 7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д.25 (Сормовский район)	ТВГ-8М	1971	8,3	1	89,82
	ТВГ-8М	1971	8,3	1	86,68
	ТВГ-8М	1971	8,3	1	88,97
	ТВГ-8М	1971	8,3	1	89,05
Котельная отдельностоящая Роддом №6, ул. Сутырина, д.19а (Сормовский район)	ТМЗ-04/8	1990	0,12	1	61,73
	ТМЗ-7	1990	0,28	1	63,61
Котельная отдельностоящая, ул. Иванова, д.36б (Сормовский район)	ДКВР 10-13	1978	6,5	1	89,23
	ДКВР 10-13	1978	6,5	1	89,23
	ДКВР 10-13	1978	6,5	1	88,07
Котельная отдельностоящая 3 МР Сормово, ул. Иванова, д.14д (Сормовский район)	ДКВР 10-13	1978	6,5	1	92,99
	ДКВР 10-13	1979	6,5	1	93,9
	ДКВР 10-13	1986	6,5	1	93,94
Котельная отдельностоя- щая Центр Сормово, ул. Энгельса, д.1б (Сормовский район)	ДКВР 4-13	1962	2,6	1	91,57
	ДКВР 4-13	1955	2,6	1	91,12
	ДКВР 4-13	1961	2,6	1	92,31
	ДКВР 4-13	1961	2,6	1	92,42
Котельная отдельностоя- щая Квартал Энгельса, ул. Энгельса, д.1в (Сор- мовский район)	ДКВР 6,5-13	1963	4,2	1	90,41
	ДКВР 6,5-13	1964	4,2	1	90,64
	ДКВР 6,5-13	1964	4,2	1	90,24
Котельная отдельностоящая поселок Народный, ул. Планетная, д.8а (Сормовский район)	ДКВР 4-13	1957	2,6	1	91,5
	ДКВР 4-13	1957	2,6	1	91,2
	ДКВР 4-13	1987	2,6	1	92,13
	ДКВР 4-13	1979	2,6	1	91,85
Котельная отдельностоящая школа №116, ул. Меднолитейная, д.1б (Сормовский район)	Buderus Logano S 825L	2010		1	
	Buderus Logano S 825L	2010		1	
Котельная отдельностоящая	КЧМ-5	1999	0,083	1	

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	количество, шт.	КПД, %
школа №90, пер. Общественный, д.6а (Сормовский район)	КЧМ-5	1999	0,083	1	
	КЧМ-5	1999	0,083	1	
	КЧМ-6	1999	0,083	1	
Котельная отдельностоящая (БМК) пос. Дубравный, ул. Дубравная, д.17 (Сормовский район)	Logano S825L	2010		1	
	Logano S825L	2010		1	
	Logano SK745	2010		1	
Котельная отдельностоящая "КЭЧ", ул.Федосеенко, д.89а (Сормовский район)	Энергия-3	1985	0,53	1	83,63
	Энергия-3	1985	0,53	1	85,42
	Энергия-3	1985	0,53	1	84,64
	Энергия-3	1985	0,53	1	85,67
	Энергия-3	1985	0,53	1	84,92
	Энергия-3	1985	0,53	1	82,56
	Энергия-3	1985	0,53	1	83,57
	Энергия-3	1985	0,53	1	82,92
Московский район					
Котельная отдельностоящая, ул. Люкина, д.6а (Московский район)	ТВГ-4Р	1982	4,3	1	88,64
	ТВГ-4Р	1982	4,3	1	90,94
Котельная отдельностоящая, ул. Баранова, д.11 (Московский район)	ДКВР 10-13	1974	6,5	1	90,97
	ДКВР 10-13	1974	6,5	1	91,72
	ДКВР 10-13	1979	6,5	1	90,45
	ДКВР 10-13	1979	6,5	1	91,8
Котельная отдельностоящая, ул. Безрукова, д.5а (Московский район)	ДКВР 6,5-13	1960	4,2	1	92,49
	ДКВР 6,5-13	1960	4,2	1	86,81
	ДКВР 10-13	1971	6,5	1	90,97
Котельная отдельностоящая, ул. Красных Зорь, д.4а (Московский район)	ВТКО	1975	0,6	1	
	ВТКО	1975	0,6	1	81,04
	ВТКО	1975	0,6	1	
	ВТКО	1975	0,6	1	
	ВТКО	1975	0,6	1	82,52
	ВТКО	1975	0,6	1	85,18
	ВТКО	1975	0,6	1	82,45
	ВТКО	1975	0,6	1	88,42
	ВТКО	1975	0,6	1	84,6
	ВТКО	1975	0,6	1	
	ВТКО	1975	0,45	1	
	ВТКО	1975	0,45	1	

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуата- цию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
	ВТКО	1975	0,45	1	
	ВТКО	1975	0,45	1	
	ВТКО	1975	0,45	1	
	ВТКО	1975	0,45	1	
	ВТКО	1975	0,45	1	
	ВТКО	1975	0,45	1	
	ВТКО	1975	0,45	1	
	ВТКО пар	1975	0,36	1	79,74
	ВТКО пар	1975	0,36	1	86,46
	ВТКО пар	1975	0,36	1	
Котельная отдельностя- щая, ул. Гастелло, д.1а (Московский район)	ВТКО	1994	0,6	1	80,57
	ВТКО	1994	0,6	1	82,09
	ВТКО	1994	0,6	1	86,2
	ВТКО	1994	0,6	1	84,87
	ВТКО	1994	0,6	1	80,02
	ВТКО	1994	0,6	1	72,85
	ВТКО	1994	0,6	1	78,97
	ВТКО	1994	0,6	1	82,52
	ВТКО	1994	0,6	1	85,18
	ВТКО	1994	0,6	1	82,45
	ВТКО	1994	0,6	1	80,39
	ВТКО	1994	0,6	1	84,6
	ВТКО	1994	0,6	1	79,2
	ВТКО	1994	0,6	1	75,93
	ВТКО	1994	0,6	1	88,85
	ВТКО	1994	0,6	1	85,16
	ВТКО	1994	0,6	1	85,61
	ВТКО	1994	0,6	1	84,43
ВТКО пар	1994	0,45	1	85,25	
ВТКО пар	1994	0,45	1	85,25	
Котельная отдельностя- щая, пр. Героев, д.13 (Мо- сковский район)	НР-18	1987	0,69	1	84,54
	Энергия-3	1987	0,736	1	83,86
	Энергия-3	1987	0,736	1	78,69
	Энергия-3	1987	0,736	1	85,58
	Энергия-3	1987	0,736	1	78,49
	Энергия-3	1987	0,736	1	83,58
	Энергия-3	1987	0,736	1	86,96
Канавинский район					

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	количество, шт.	КПД, %
Котельная отдельностоящая, ул. Лесной городок, 6А	ДЕ-25-14	1989	16,25	1	88,14
	ДЕ-25-14	1993	16,25	1	91,74
	ДЕ-25-14	2004	16,25	1	91,67
Котельная отдельностоящая, ул. Чкалова, 9г (собственная зона действия)	ДКВР 10-13	1967	6,5	1	92,28
	ДКВР 10-13	1966	6,5	1	95,48
	ДКВР 10-13	1973	6,5	1	95,83
Котельная отдельностоящая "Квартал Д", пр. Ленина, 5а (Канавинский район)	ДКВР 6,5-13	1965	4,2	1	90,26
	ДКВР 6,5-13	1980	4,2	1	91,17
	ДКВР 6,5-13	1975	4,2	1	90,08
	ТВГ-8М	1984	8	1	90,21
Котельная ул. Климовская 86 отдельностоящая, ул. Климовская, д.86а (Канавинский район)	КВГ 6,5-150	1993	6,5	1	88,82
	КВГ 6,5-150	1993	6,5	1	88,9
	КВГ 14-150	2011	12,06	1	
Котельная отдельностоящая, ул. Таллинская, д.15в (Канавинский район)	ДЕ-25-14ГМ	1990	16,25	1	92,37
	ДКВР-20-13	1979	13	1	92,31
	ДКВР-20-13	1980	13	1	91,94
Котельная, ул. Вольская отдельностоящая, д.15а (Канавинский район)	Энергия-3	1966	0,672	1	84,35
	Энергия-3	1966	0,69	1	78,3
	Энергия-3	1966	0,69	1	77,84
	Энергия-3	1966	0,736	1	80,87
	Энергия-3	1966	0,736	1	78,96
	Энергия-3	1966	0,736	1	80,27
	Энергия-3	1966	0,736	1	82,12
Котельная, 15-й квартал, отдельностоящая Московское шоссе, ул. Тихорецкая, д.3в (Канавинский район)	ДКВР-6,5-13	1962	0,736	1	89,87
	ДКВР-6,5-13	1964	4,2	1	92,42
	ДКВР-6,5-13	1967	4,2	1	92,79
Котельная, Присторой 15-й квартал отдельностоящая Московское шоссе, ул. Тихорецкая, д.3в (Канавинский район)	Энергия-3	1971		1	
	Энергия-3	1971		1	
	КВ-ТС-1	1971		1	
Котельная отдельностоящая, ул. Знаменская, д.5б (Канавинский район)	КВ-1,0Г	2004	0,86	1	89,97
	КВ-2,5Г	2004	2,15	1	88,86
	КВ-2,5Г	2004	2,15	1	89,37
Котельная, ул. Ивана Романова отдельностоящая, д.3а (Канавинский район)	Энергия-3	1966	0,74	1	85,05
	Энергия-3	1966	0,74	1	86,71
	Энергия-3	1966	0,74	1	87,36
	Энергия-3	1966	0,74	1	85,17
	КВ-ТС-1	1966	0,8	1	84,98

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	количество, шт.	КПД, %
	Универсал-6	1966	0,45	1	83,88
	Универсал-6	1966	0,45	1	84,59
	Универсал-6	1966	0,45	1	88,9
	Универсал-6	1966	0,45	1	86,9
Котельная ул. Водопроводная отдельностоящая, Московское шоссе, д.15а (Канавинский район)	ДКВР-10-13	1968	6,5	1	87,91
	ДКВР-10-13	1969	6,5	1	90,35
	ДКВР-10-13	1972	6,5	1	90,65
Котельная фабрика "Рекорд" отдельностоящая, ул.Гордеевская, д.61в (Канавинский район)	ДКВР-6,5-13	1975	4,2	1	90,57
	ДКВР-6,5-13	1975	4,2	1	90,73
	ДКВР-6,5-13	1983	4,2	1	90,61
Котельная отдельностоящая, ул. Мурашкинская, 13 (Канавинский район)	ТВГ-8М	1987	8,3	1	87,2
	ТВГ-8М	1979	8,3	1	87,79
	ТВГ-8М	1978	8,3	1	87,57
	ТВГ-8М	1969	8,3	1	86,81
Котельная 17 Квартал отдельностоящая, ул. Куйбышева, 41а (Канавинский район)	ДКВР 4-13	1959	2,6	1	92,33
	ДКВР 4-13	1959	2,6	1	92,24
	ДКВР 4-13	1959	2,6	1	91,81
Котельная отдельностоя- щая, бульвар Мира, 4а (Канавинский район)	Энергия-3	1966	0,8	1	86,67
	Энергия-3	1966	0,8	1	88,56
	КВ-ТС-1	1966	0,74	1	78,48
	КВ-ТС-1	1966	0,74	1	78,48
Котельная отдельностоя- щая, ул. Конотопская, 5 (Канавинский район)	Энергия-3	1970	0,55	1	81,13
	Энергия-3	1970	0,55	1	82,12
	Энергия-3	1970	0,55	1	82,4
	Энергия-3	1970	0,55	1	84,13
	Универсал-6	1970	0,5	1	88,18
	Универсал-6	1970	0,5	1	88,18
Котельная отдельностоя- щая, ул. Конотопская, 4а (Канавинский район)	Универсал-6	1975	0,5	1	82,29
	Универсал-6	1975	0,5	1	83
	Универсал-6	1975	0,45	1	83
	Универсал-6	1975	0,45	1	82,25
Котельная БМК отдельно- стоящая, ул. Чкалова, 37а (Канавинский район)	Будерус	2011	1,08	1	95,18
	Будерус	2011	1,08	1	95,47
	Будерус	2011	1,08	1	95,47
Котельная отдельностоя- щая, ул. Невельская, 9а (Канавинский район)	НР-18	1966	0,8	1	82,78
	НР-18	1966	0,8	1	86,29
	НР-18	1966	0,8	1	85,03

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	количество, шт.	КПД, %
	НР-18	1966	0,8	1	84,02
	НР-18	1966	0,8	1	84,5
	НР-18	1966	0,8	1	87,77
	НР-18	1966	0,74	1	консервация
Котельная отдельностоящая, ул. Путейская, 31а (Канавинский район)	Будерус S825			1	
	Будерус S825			1	
	Будерус S826			1	
	Будерус SK745			1	
	Будерус SK746			1	
Котельная Больница №10, ул. Чонгарская, 43а (Канавинский район)	Универсал-6	1976	0,55	1	88,6
	Универсал-6	1976	0,55	1	85,39
	Универсал-6	1976	0,55	1	81,23
Котельная встроенная, пер. Рубо, 3 (Канавинский район)	AF-105	1999	0,09	1	90,75
	AF-105	1999	0,09	1	91,05
	AF-105	1999	0,09	1	90,47
	AF-105	1999	0,09	1	91,62
	AF-105	1999	0,09	1	90,46
	AF-105	1999	0,09	1	91,66
	AF-105	1999	0,09	1	90,21
	AF-105	1999	0,09	1	90,85
	AF-105	1999	0,09	1	91,54
	AF-105	1999	0,09	1	91,88
	AF-105	1999	0,09	1	91,27
Котельная отдельностоящая, ул. Металлистов, 4б (Канавинский район)	ВТКО	1968	0,43	1	84,49
	ВТКО	1968	0,43	1	80,9
	ВТКО	1968	0,43	1	81,86
	ВТКО	1968	0,43	1	82,93
	ВТКО	1968	0,6	1	89,46
	ВТКО	1968	0,6	1	89,86
	ВТКО	1968	0,34	1	консервация
Котельная отдельностоящая, ул. Московское шоссе, 219а (Канавинский район)	НР-18	1977	0,65	1	84,16
	НР-18	1977	0,65	1	79,49
	НР-18	1977	0,65	1	84,46
	НР-18	1977	0,65	1	83,45

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	количество, шт.	КПД, %
	НР-18	1977	0,65	1	
	НР-18	1977	0,65	1	87,87
Котельная ОАО "Агроком-бинат Горьковский" от-дельностоящая БМК, ул. Тепличная, 2а (Канавинский район)	Будерус S825L	2010		1	
	Будерус S825L	2010		1	
	Будерус S825L	2010		1	
Котельная, пер. Тургайский, д.3 а (Канавинский район)	Универсал-6	1968	0,553	1	86,28
	Универсал-6	1968	0,553	1	85,18
	Универсал-6	1968	0,553	1	85,24
Ленинский район					
Котельная, ул. Академика Баха, 4 а (Ленинский район)	КВ-ГМ-20	1982	20	1	90,94
	КВ-ГМ-20	1980	20	1	91,22
	КВ-ГМ-20	1982	20	1	90,86
	КВ-ГМ-20	1985	20	1	90,77
Котельная, ул. Памирская, 11 (Ленинский район)	ДЕ-16-14	1994	10,4	1	91,63
	ДЕ-16-14	1990	10,4	1	91,92
	ДЕ-16-14	2000	10,4	1	92,81
	ДЕ-16-14	2001	10,4	1	93,5
Котельная, ул. Премудрова, д.12а (квартал Д) (Ленинский район)	ДКВР-10-13	1963	6,5	1	91,15
	ДКВР-10-13	1963	6,5	1	92,99
	ДКВР-10-13	1969	6,5	1	91,42
	ДКВР-10-13	1984	6,5	1	91,31
	ДКВР-10-13	1984	6,5	1	90,75
Котельная, Роддом №4 отдельностоящая, ул. Октябрьской Революции, д.66 (Ленинский район)	Будерус S825L			1	
	Будерус S825L			1	
	Будерус S745			1	
	Будерус S745			1	
	Будерус SND615-500			1	
Котельная, ул. Геройская, д.2а (Ленинский район)	КВ-ТС-1	1958	2,17	1	83
	Энергия-3	1958	0,55	1	83
	Энергия-3	1958	0,55	1	83
	Энергия-3	1958	0,55	1	83
	Энергия-3	1958	0,55	1	83
	Энергия-3	1958	0,55	1	83
	Энергия-3	1958	0,55	1	83

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	количество, шт.	КПД, %
	Энергия-3	1958	0,55	1	83
Котельная, ул.Геройская, д.11а (Ленинский район)	ДКВР-10-13	1961	6,5	1	91,45
	ДКВР-10-13	1962	6,5	1	92,45
	ДКВР-6,5-13	1960	4,2	1	91,06
Котельная отдельного стоя, ул.Херсонская, д.16а (Ленинский район)	КВ-ТС-1	1964	0,8	1	
	КВ-ТС-1	1964	0,8	1	
	КВ-ТС-1	1964	0,8	1	
	КВ-ТС-1	1964	0,8	1	
	КВ-ТС-1	1964	0,8	1	
	КВ-ТС-1	1964	0,8	1	
	КВ-ТС-1	1964	0,8	1	
Котельная, ул.Профинтерна, д.7Б (Ленинский район)	Энергия-3	1974		1	86
	Энергия-3	1974		1	86
Котельная кв. "Ржавка", ул. Комарова, д.14Б (Ленинский район)	КВ-ТС-1	1963	0,8	1	81
	КВ-ТС-2	1963	0,8	1	81
	КВ-ТС-3	1963	0,8	1	81
	КВ-ТС-4	1963	0,8	1	81
	КВ-ТС-5	1963	0,8	1	81
	КВ-ТС-6	1963	0,8	1	81
	КВ-ТС-7	1963	0,8	1	81
	КВ-ТС-8	1963	0,8	1	81
Котельная, ул. Завкомовская, д.8 (Ленинский район)	Универсал-6	1964	0,34	1	84
	Универсал-6	1964	0,34	1	84
	Универсал-6	1964	0,34	1	84
	Универсал-6	1964	0,34	1	84
Котельная, ул. Архитектурная, д.2д (Ленинский район)	Универсал-6	1975		1	84
	Универсал-6	1975		1	84
	Универсал-6	1975		1	84
	Универсал-6	1975		1	84
	Универсал-6	1975		1	84
Котельная, ул. Снежная, д.100б (Ленинский район)	НР-18	1975		1	80
	КВ-ТС-1	1975		1	80
	Энергия-3	1975		1	80
	Энергия-3	1975		1	80
	Энергия-3	1975		1	80
Котельная, ул. Ленина, д.22в (Ленинский район)	Энергия-3	1961		1	82
	Энергия-3	1961		1	82

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	количество, шт.	КПД, %
	Энергия-3	1961		1	82
	Энергия-3	1961		1	82
	Энергия-3	1961		1	82
	Энергия-3	1961		1	82
	Энергия-3	1961		1	82
	Энергия-3	1961		1	82
Котельная, ул. Комарова, д.3 (Ленинский район)	Майти-Терм 3500	2001		1	84
	Майти-Терм 3503	2001		1	84
	Майти-Терм 3505	2001		1	84
Котельная отдельностоящая, ул. Архитектурная, д.26 (Ленинский район)	ФАКЕЛ-1Г	1976	0,8	1	
	ФАКЕЛ-1Г	1976	0,8	1	
	ФАКЕЛ-1Г	1976	0,8	1	
	ФАКЕЛ-1Г	1976	0,8	1	
	ФАКЕЛ-1Г	1976	0,8	1	
	ФАКЕЛ-1Г	1976	0,8	1	
	ФАКЕЛ-1Г	1976	0,8	1	
Котельная РЭБ Флота отдельностоящая, ул. Правдинская, д.27 (Ленинский район)	ЧАКС-1-1,74	1994	1,5	1	
	ЧАКС-1-1,74	1994	1,5	1	
	ЧАКС-1-1,74	1994	1,5	1	
Котельная "Ипподром", ул. Ленина, д.51, корп.10 (Ленинский район)	ДКВР-10-13	1966	6,5	1	91,93
	ДКВР-10-13	1965	6,5	1	90,89
	ДКВР-6,5-13	1964	4,2	1	91,27
Автозаводской район					
Котельная "Мостоотряд", пос. Мостоотряд, 32А (Автозаводской район)	Универсал-6	1977		1	81,5
	КВГ-1	1977		1	81,5
	КВГ-1	1977		1	81,5
	КВГ-1	1977		1	81,5
	КВГ-1	1977		1	81,5
	КВГ-1	1977		1	81,5
	КВГ-1	1977		1	81,5
	КВГ-1	1977		1	81,5
	КВГ-1	1977		1	81,5
	КВГ-1	1977		1	81,5
	КВГ-1	1977		1	81,5
	КВГ-1	1977		1	81,5

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
	КВГ-1	1977		1	81,5
Котельная, ул. Мончегор- ская, д.11 (Автозаводской район)	Энергия-3	1975		1	83
	Энергия-3	1975		1	83
	Энергия-3	1975		1	83
	Энергия-3	1975		1	83
	Энергия-3	1975		1	83
	Энергия-3	1975		1	83
	Энергия-3	1975		1	83
	Энергия-3	1975		1	83
	Энергия-3	1975		1	83
	Энергия-3	1975		1	83
	Энергия-3	1975		1	83
	Энергия-3	1975		1	83
	Энергия-3	1975		1	83
Котельная Больница №40, ул. Героя Смирнова, д.71а (Автозаводской район)	Энергия-3	1981		1	84
	Энергия-3	1981		1	84
	Энергия-3	1981		1	84
	Энергия-3	1981		1	84
	Энергия-3	1981		1	84
Котельная школы №16, ул. Ляхова, д.92а (Гнили- цы) (Автозаводской рай- он)	КЧМ-5	1999		1	83
	КЧМ-5	1999		1	83
	КЧМ-5	1999		1	83
	КЧМ-5	1999		1	83
Котельная школы №114, ул. Земляничная, д.16 (Стригино) (Автозавод- ской район)	КЧМ-5	2000		1	72,5
	КЧМ-5	2000		1	72,5
	КЧМ-5	2000		1	72,5
	КЧМ-5	2000		1	72,5
	КЧМ-5	2000		1	72,5
	КЧМ-5	2000		1	72,5
Котельная школы №145, ул. 19 Линия, д.25а (Н.Доскино) (Автозавод- ской район)	КЧМ-5	2000		1	81
	КЧМ-5	2000		1	81
	КЧМ-5	2000		1	81
	КЧМ-5	2000		1	81
Котельная, ул. Львовская, д.7а (Автозаводской рай- он)	НР-18	1972		1	83
	НР-18	1972		1	83

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	количество, шт.	КПД, %
	НР-18	1972		1	83
	НР-18	1972		1	83
Котельная Инфекционной больницы №23 отдельностоящая, пр. Ильича, д.54а (Автозаводской район)	Е-1,0-9	1975	0,512	1	
	Е-1,0-9	1975	0,512	1	
Котельная Больницы №37 блочная, (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д.3 (Автозаводской район)	Будерус G124X	2003	0,024	1	
	Будерус G124X	2003	0,024	1	
Котельная Больницы №26 блочная, (Гнилицы), ул.Гнилицкая, д.105 (Автозаводской район)	Будерус G434X	2003	0,15	1	
Ведомственные котельные					
Сормовский район					
Производственная котельная "ЗКПД-4 Инвест", ул. Зайцева, д. 31	ДЕ 25/14ГМ	1982		1	92,33
	ДЕ 25/14ГМ	1984		1	92,76
	ДЕ 25/14ГМ	Консервация		1	
	ПТВМ-30М	1986		1	92,22
	ПТВМ-30М	1991		1	92,53
	КВГМ-50-150М	1997		1	92,1
Котельная ОАО "ЖБС №5", ул. Федосеенко, д. 44а	ДКВР 10-13	1975		1	92,4
	ДКВР 10-13	1977		1	91,3
	ДКВР 4-13	1985		1	89,3
Котельная ФГУП "Завод Электромаш", ул. Федосеенко, д. 64	ДКВР 10-13 №1	1975		1	91,6
	ДКВР 10-13 №2	1974		1	91,6
	ПТВМ-30М №1	1974		1	91,6
	ПТВМ-30М №2	1974		1	91,6
	ПТВМ-30М №3	1983		1	91,6
Котельная, ул. Торфяная, д.40	ДКВР 20-13			1	
	ДЕ 25-14			1	
Котельная, ул. Баррикад, д.1	ПТВМ-50	1966		1	92
	ПТВМ-50	1966		1	92
	ПТВМ-50	1966		1	92
	ГМ 50-14/250	1990		1	консервация

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	количество, шт.	КПД, %
	ГМ 50-14/250	1990		1	консервация
	ГМ 50-14/250	1997		1	консервация
Котельная отдельностоящая, ул. Федосеенко, д.64	Данные не присланы	Данные не присланы	Данные не присланы	Данные не присланы	Данные не присланы
Московский район					
Котельная 1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д.10в	ДКВР-10/13	1975		1	92
	ДКВР-10/13	1961		1	92
	ДКВР-10/13	1984		1	92
	ДКВР-10/13	1962		1	92
	КВГМ-30	1991		1	92
	КВГМ-30	2005		1	92
Котельная 3 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 1	ПТВМ-50	1977		1	90
	ПТВМ-50	1977		1	90
	ПТВМ-50	1971		1	90
	ПТВМ-50	2004		1	90
	ШБА7	1965		1	90
	ДЕ25-14ГМ	2004		1	90
Котельная ГП "ОКБМ им. И.И. Африкантова", Бурнаковский проезд, д. 15	ДКВР 10/13ГМ	2011		1	91
	ДКВР 10/13ГМ	2011		1	91
	ДКВР 10/13ГМ	2011		1	91
	ДКВР 20/13ГМ	1968		1	91
	ДКВР 20/13ГМ	1973		1	91
	ДКВР 20/13ГМ	1973		1	91
	ДЕ-25ГМ	1982		1	91
Котельная ООО "ЭСМА" (быв. ОАО "Оргсинтез"), Московское шоссе, д. 83а	Е 25-24	1979		1	
	Е 25-24	1981		1	
	Е 25-24	1984		1	
Котельная ОАО ЗТО "Ка-мея", п. Б.Пойма, ул. Механизаторов, д. 3	ДКВР 4-13	1982		1	86
	ДКВР 4-13	1982		1	86
	ДКВР 10-13	1982		1	86
Котельная, ул. Сорновское шоссе, д.21	ГМ-50-14			1	89

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличесство, шт.	КПД, %
Котельная, ул. Сорновское шоссе, д.21	ПТВМ-50	1971		1	91
	ПТВМ-50	1972		1	91
	ПТВМ-50	1972		1	91
Канавинский район					
Котельная №2, ул. К.Маркса, д. 60Б	Viessman Vitomax 200	2008		1	90-92,4
	Viessman Vitomax 200	2008		1	90-92,5
	Viessman Vitomax 201	2008		1	90-92,6
Котельная ОАО "Нижегородский масло-жировой комбинат", шоссе Жир-комбинат, д.11	ТП 20-39	1957		1	90,9
	Е 35-40	1983		1	92,6
	Е 35-40	1986		1	92,7
	Е 35-40	1977		1	91,2
Котельная пристроенная, ул. Обухова, д.45	VK-500	2005		1	92
	VK-1000	2005		1	92
Котельная пристроенная, ул. Октябрьской революции, д. 45	RED-900	2005		1	91
	RED-900	2005		1	91
	REX-100	2005		1	91
Котельная, ул. Акимова, д.55а	VITO-МАХ-200	2008		1	92,8
	VITO-МАХ-200	2008		1	93,2
	VITO-МАХ-200	2008		1	93,2
	VITO-МАХ-200	2008		1	93
Котельная, ул. Интернациональная, д. 95	ДКВР 20-13	1977		1	94,24
	ДКВР 20-13	1992		1	94,62
	ДКВР 20-13	1977		1	91
Котельная, ул. Спортсменский, д.11	ДКВР			1	
Ленинский район					
Котельная ФГУП НПП "Полет", ул. Заводская, д.19	КВГМ-20	1993		1	93,76
	КВГМ-20	1993		1	93,76
	КВГМ-20	1993		1	93,76
Котельная №3, "РУМО", ул. Адмирала Нахимова, д. 13	ПТВМ-30	1975		1	93,25
	ПТВМ-30	1975		1	93,25
Котельная №2, "РУМО", ул. Адмирала Нахимова, д. 13	ТП-20	1954		1	90
	ТП-20	1954		1	90
Котельная "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д.18	ДКВР 20-13	1970		1	89,19-92,24

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	количество, шт.	КПД, %
	ДКВР 20-13	1969		1	91,39-91,8
	ДКВР 20-13	1989		1	90,24-91,52
	КВГМ 100-150	1987		1	92,4-93,01
	КВГМ 100-150	1987		1	93,5-94,2
	ДКВР 20-13	1972		1	90
Котельная, ул. Июльских дней, д. 1	ДКВР 20-13	1972		1	90
	ДКВР 20-13	1972		1	90
	ДКВР 20-13	1987		1	90
Котельная ООО, "Энерго-сервис", пер. Мотальный, д. 8	ДКВР 20-13	1987		1	90
	ДКВР 20-13	1987		1	90
Котельная ЗАО "Хромтан", ул. Шекспира, д. 10	ДКВР 6,5-13	1973		1	90
	ДКВР 6,5-13	1973		1	90
Котельная ОАО ПКО "Теплообменник", пр. Ленина, д. 856	Р-424	1990		1	81,6
	Р-425	1990		1	81,6
	Р-426	1990		1	81,6
	Р-427	1990		1	81,6
	Р-428	1990		1	81,6
	Р-429	1990		1	81,6
Автозаводский район					
Котельная «Ленинская», ул. Монастырка, д. 5 А	КВГМ 180-150	1991		1	93,48-94,83
	КВГМ 180-150	1992		1	94,27-94,93
Котельная ООО "Агроком-плекс "Доскино", ул. За-слонова, д.20	ПТВМ-30М	1984		1	88,55
	ПТВМ-30М	1985		1	92,99
	ПТВМ-30М	1985		1	93,05
	ДЕ-25/14 №1	1984		1	88,96
	ДЕ-25/14 №2	1985		1	80,76
Котельная, ул. Лесная, д.9а	REX-130	2006		1	92
	REX-130	2006		1	92
	REX-140	2006		1	92
Котельная ОАО "МАНН", аэропорт г. Н. Новгорода	НР-18	1975		1	86
	НР-18	1978		1	84
	НР-18	1975		1	86
	НР-18	1976		1	84
	НР-18	1971		1	85
	НР-18	1978		1	86

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	количество, шт.	КПД, %
	НР-18	1981		1	82
Нагорная часть г. Нижний Новгород					
Муниципальные котельные					
Нижегородский район					
Котельная, Высоковская водогрейная котельная, ул. Деловая, д.14 (Нижегородский район)	КВГМ-30-150	В эксплуатацию не вводился	30	1	
	КВГМ-30-150	2006	30	1	91,71
	КВГМ-30-150	2006	30	1	91,55
	ДЕ-6,5-14ГМ	В эксплуатацию не вводился	4,2	1	91,55
	ДЕ-6,5-14ГМ	В эксплуатацию не вводился	4,2	1	91,55
Котельная станции пере- ливания крови (КПСК), ул. Родионова, д. 194б (Нижегородский район)	КВГМ-30	1985	30	1	92,83
	КВГМ-30	1985	30	1	92,03
	КВГМ-30	1986	30	1	93,52
	КВГМ-30	1994	30	1	92,3
	ДКВР 6,5-13	1975	4,2	1	91,32
	ДКВР 6,5-13	1972	4,2	1	91,51
	ДКВР 6,5-13	1971	4,2	1	92,36
	ДКВР 6,5-13 консервация	В эксплуатацию не вводился	4,2	1	91,37
Котельная отдельностоящая, ул. Горького, д.4а Нижегородский район)	НР-18	1993	0,6	1	88,09
	НР-18	1993	0,6	1	78,25
	Энергия-3	1993	0,74	1	78,59
	Энергия-3	1993	0,74	1	85,8
	КВ-ТС-1	1993	0,8	1	81,99
	КВ-ТС-1	1993	0,8	1	82,51
	КВ-ТС-1	1993	0,8	1	78,59
	КВ-ТС-1	1993	0,8	1	75,71
Котельная , отдельно- стоящая, ул. Родионова, д. 190	ДКВР 6,5-13			1	
	ДКВР 6,5-13			1	

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
Нижегородский район)	ДКВР 6,5-13			1	
Котельная отдельностоя- щая, ул.Донецкая, д.9в (Нижегородский район)	ДКВР 6,5-13	1974	4,2	1	91,08
	ДКВР 6,5-13	1975	4,2	1	92,22
	ДКВР 6,5-13	1976	4,2	1	91,38
Котельная отдельностоя- щая БМК, ул. Суетинская, д.21 (21а,21б) (Нижего- родский район)	Энтророс ТТ 100-4200	2010	3,6125	1	94,8
	Энтророс ТТ 100-4200	2010	3,6125	1	94,8
	Энтророс ТТ 100-4200	2010	3,6125	1	94,8
	Энтророс ТТ 100-4200	2010	3,6125	1	94,8
Котельная отдельностоящая, пер. Плотничный, д.11 (Нижегородский рай- он)	ДКВР 6,5-13	1966	4,2	1	91,49
	ДКВР 6,5-13	1967	4,2	1	91,17
	ДКВР 6,5-13	1974	4,2	1	90,52
Котельная отдельностоящая ул. Тургенева 13, пер.Бойновский, д.9д (Нижегородский район)	КВ-ТС-1	1993	0,8	1	76,77
	КВ-ТС-1	1993	0,8	1	78
	КВ-ТС-1	1993	0,8	1	78,68
	КВ-ТС-1	1993	0,8	1	79,95
	КВ-ТС-1	1993	0,8	1	80,19
	КВ-ТС-1	1993	0,8	1	82,23
Котельная отдельностоя- щая, ул. Нестерова, д.31 (Нижегородский район)	Братск-1	1994	0,8	1	
	Братск-1	1994	0,8	1	
	Братск-1	1994	0,8	1	89,18
	Братск-1	1994	0,8	1	89,76
	Братск-1	1994	0,8	1	85,3
	Братск-1	1994	0,8	1	89,38
Котельная отдельностоящая, ул. В.Волжская на- бережная, д.7 (Нижего- родский район)	КВГ-0,8-95-н	2005	0,8	1	90,9
	КВГ-0,8-95-н	2005	0,8	1	90,34
	КВГ-0,4-95-н	2005	0,4	1	
Котельная отдельностоящая Почтовый съезд 2, ул. Рождественская, д.24 (Нижегородский район)	Logano SK 725	2008	1,11	1	91,74
	Logano SK 726	2008	0,9	1	92,19
	Logano SK 727				
Котельная отдельностоя- щая, ул. Нижегородская, д.29 (Нижегородский рай- он)	КВ-ТС-1М	1983	0,8	1	82,22
	КВ-ТС-1М	1983	0,8	1	82,53
	КВ-ТС-1М	1983	0,8	1	80,01
	КВ-ТС-1М	1983	0,8	1	78,48
	КВ-ТС-1	1983	0,8	1	79,17

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	количество, шт.	КПД, %
	КВ-ТС-1	1983	0,8	1	78,13
Котельная отдельностоящая, ул. Н.Волжская на-бережная, д.2а (Нижегородский район)	"Факел" (Ква-1Гн)	1999	1,18	1	90,75
	"Факел" (Ква-1Гн)	1999	1,18	1	90,75
	"Факел" (Ква-1Гн)	1999	1,18	1	90,3
	"Факел" (Ква-1Гн)	1999	1,18	1	88,03
	"Факел" (Ква-1Гн)	1999	1,18	1	87,74
	"Факел" (Ква-1Гн)	1999	1,18	1	87,74
Котельная, ул. Рождественская, д.40а (Нижегородский район)	Logano SK 625	2005	0,59	1	93,85
	Logano SK 625	2005	0,59	1	94,12
Котельная отдельностоящая НИИ Педиатрии, ул. Семашко, д.22е (Нижегородский район)	КВ-ТС-1	1989	0,8	1	85,94
	КВ-ТС-1	1989	0,8	1	82,86
	КВ-ТС-1	1989	0,8	1	83,29
	Универсал-5	1989	0,478	1	80,54
	Универсал-5	1989	0,478	1	83,29
Котельная отдельностоящая БМК ул. Огородная 9/10, ул.Радужная, д.2а (Нижегородский район)	Buderus Logano SK 745L	2010		1	
	Buderus Logano SK 745L	2010		1	
	Buderus Logano SK 745L	2010		1	
Котельная встроенная, ул. Соревнования, д.4а (Нижегородский район)	AF-105H	1999	0,09	1	90,27
	AF-105H	1999	0,09	1	90,27
	AF-105H	1999	0,09	1	90,27
	AF-105H	1999	0,09	1	90,27
	AF-105H	1999	0,09	1	90,27
	AF-105H	1999	0,09	1	90,27
	AF-105H	1999	0,09	1	90,27
	AF-105H	1999	0,09	1	90,27
	AF-105H	1999	0,09	1	90,27
	AF-105H	1999	0,09	1	90,27
	AF-105H	1999	0,09	1	90,27
	AF-105H	1999	0,09	1	90,27
	AF-105H	1999	0,09	1	90,27

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	количество, шт.	КПД, %
Котельная отдельностоящая Школа №40, ул. Варварская, д.15б (Нижегородский район)	КВГМ-1,16-95Н	2007	1	1	94,88
	КВГМ-1,16-95Н	2007	2	1	95,82
	КВГМ-1,16-95Н	2007	2	1	не подключен
Котельная отдельностоящая, ул. Родионова, д.28б (Нижегородский район)	Универсал-5	1970	0,18	1	
	Универсал-5	1970	0,18	1	
Котельная встроенная, ул. Минина, д.1 (Нижегородский район)	Viesman Vitoplex 300 TX-3	2007	1,505	1	
	Viesman Vitoplex 300 TX-3	2007	1,505	1	
	Viesman Vitoplex 300 TX-5	2007	0,605	1	
	Viesman Vitoplex 300 TX-5	2007	0,605	1	
Котельная отдельностоящая, ул. Гоголя, д.9д (Нижегородский район)	Тула-3	1957	0,66	1	81,02
	Ланкаширский	1957	0,92	1	70,03
	Кориваллийский	1957	0,43	1	70,79
	AF-105Н	2005	0,09	1	90,33
	AF-105Н	2005	0,09	1	90,33
	AF-105Н	2005	0,09	1	90,33
	AF-105Н	2005	0,09	1	90,33
	AF-105Н	2005	0,09	1	90,33
	AF-105Н	2005	0,09	1	90,33
	AF-105Н	2005	0,09	1	90,33
	AF-105Н	2005	0,09	1	90,33
	AF-105Н	2005	0,09	1	90,33
Котельная встроенная, ул. Б. Покровская, д.16 (Нижегородский район)	Универсал-6	1967	0,396	1	
	Универсал-6	1967	0,396	1	
Котельная отдельностоящая, ул. Максима Горького, д.65д (Нижегородский район)	Ква-2,5Э-ГГ	2001	2,15	1	92,17
	Ква-2,5Э-ГГ	2001	2,15	1	91,92
	Ква-2,5Э-ГГ	2001	2,15	1	91,98
	Ква-2,5Э-ГГ	2001	2,15	1	91,98
Котельная отдельностоящая, ул.	КВ-ТС-1	1980	0,8	1	82,32

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	количество, шт.	КПД, %
Б. Покровская, д.32 (Нижегородский рай-	КВ-ТС-1	1980	0,8	1	82,43
	КВ-ТС-1	1980	0,8	1	82,92
	КВ-ТС-1	1980	0,8	1	82,31
	КВ-ТС-1	1980	0,8	1	82,23
	КВ-ТС-1	1980	0,8	1	78,26
	КВ-ТС-1	1980	0,8	1	86,68
	КВ-ТС-1	1980	0,8	1	81,72
Котельная встроенная, ул. Гребешковский откос, д.7 (Нижегородский район)	AF-105H	2003	0,09	1	90,96
	AF-105H	2003	0,09	1	90,96
	AF-105H	2003	0,09	1	90,96
	AF-105H	2003	0,09	1	90,96
	AF-105H	2003	0,09	1	90,96
	AF-105H	2003	0,09	1	90,96
	AF-105H	2003	0,09	1	90,96
	AF-105H	2003	0,09	1	90,96
	AF-105H	2003	0,09	1	90,96
	AF-105H	2003	0,09	1	90,96
	AF-105H	2003	0,09	1	90,96
	AF-105H	2003	0,09	1	90,96
	AF-105H	2003	0,09	1	90,96
Котельная отдельностоя- щая Художественный музей, Кремль, корпус 3-а (Нижегородский район)	Корналлиийск ий	1940	0,92	1	82,44
	Корналлиийск ий	1940	0,92	1	
Котельная крышная, ул. Ярославская, д.23 (Ниже- городский район)	AFR-70	1997	0,066	1	86,28
	AFR-70	1997	0,066	1	86,28
	AFR-70	1997	0,066	1	86,28
	AFR-70	1997	0,066	1	86,28
Котельная встроенная, ул. Рождественская, д.2 (Нижегородский район)	Logano GE 625	2005	0,3	1	90,15
Котельная отдельностоя- щая, ул. М.Ямская, д.96 (Нижегородский район)	AFR-70	1996	0,07	1	
	AFR-70	1996	0,07	1	
	AFR-70	1996	0,07	1	
	AFR-70	1996	0,07	1	
Котельная отдельностоя- щая, ул. 3-я Ямская, д.7 (Нижегородский район)	AF-105	1998	0,09	1	90,35
	AF-105	1998	0,09	1	91,16
	AF-105	1998	0,09	1	89,98
	AF-105	1998	0,09	1	90,83

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	количество, шт.	КПД, %
	AF-105	1998	0,09	1	91,88
	AF-105	1998	0,09	1	90,86
	AF-105	1998	0,09	1	89,73
Котельная отдельностоящая БМК, ул. Дальняя, д.1/29в (Нижегородский район)	Будерус Logano SK 425	2010	0,26	1	
	Будерус Logano SK 425	2010	0,26		
Котельная отдельностоящая Очистные сооружения, Артемовские луга (Нижегородский район)	ДКВР 20-13	1974	12,9	1	91,32
	ДКВР 20-13	1976	12,9	1	91,12
	ДКВР 20-13	1982	12,9	1	91,9
Котельная отдельностоящая "НИИТО", В.Волжская набережная, д.18ж (Нижегородский район)	МЗК-7АГ	1990	0,645	1	консервация
	МЗК-7АГ	1990	0,645	1	83,21
	МЗК-7АГ	1990	0,645	1	82,4
	МЗК-7АГ	1990	0,645	1	82,46
Котельная крышная, ул. Ульянова, д.47 (Нижегородский район)	AF-105	1997	0,1	1	79,58
	AF-105	1997	0,1	1	79,58
	AF-105	1997	0,1	1	79,58
	AF-105	1997	0,1	1	87,81
	AF-105	1997	0,1	1	87,81
	AF-105	1997	0,1	1	87,81
	AF-105	1997	0,1	1	87,81
	AF-105	1997	0,1	1	87,81
Котельная отдельностоящая санаторий "Нижегородский", ул. Березовская, д.18 (Нижегородский район)	КВ-ТС-1	1972	0,8	1	
	КВ-ТС-1	1972	0,8	1	
	КВ-ТС-1	1972	0,8	1	
	КВ-ТС-1	1972	0,8	1	
	КВ-ТС-1	1972	0,8	1	
	КВ-ТС-1	1972	0,8	1	
Котельная пристроенная, ул. Воровского, д.3 (Нижегородский район)	Logano GE 616	2004	1,03	1	90,9
	Logano GE 618	2004	1,03	1	91,32
Котельная крышная, ул. Горького, д.50 (Нижегородский район)	VITOPLEX 100-575	2004	0,495	1	91,92
	VITOPLEX 100-576	2004	0,495	1	92,19
Котельная отдельностоящая на территории дома отдыха "Зеленый город" (Нижегородский район)	КВ-ТС-1	2001	0,8	1	79,83
	КВ-ТС-1	2001	0,8	1	81,9

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон район)	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуата- цию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
Котельная отдельностоя- щая Мореновская област- ная санаторно-лесная школа, к.п. Зеленый го- род, дом 7г, литер С (Ни- жегородский район)	Buderus Logano SK 645615	2010		1	
	Buderus Logano SK 645615	2010		1	
Котельная отдельностоя- щая санаторий "Ройка", к.п. Зеленый город (Ниже- городский район)	Buderus Logano GE 615	2001	1,03	1	90,59
	Buderus Logano GE 615	2001	1,03	1	90,59
Котельная отдельностоя- щая БМК ДООЛ "Чайка", к.п. Зеленый город (Ниже- городский район)	Buderus Logano SK 745L			1	
	Buderus Logano SK 745L			1	
	Buderus Logano SK 745L			1	
Котельная отдельстоящая Дом интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", к.п. Зе- лennyй город (Нижегород- ский район)	Факел	1993	0,86	1	86,82
	Факел	1993	0,86	1	86,82
	Факел	1993	0,86	1	86,82
	Факел	1993	0,86	1	86,99
Котельная встроенная, ул. Заломова, д.5 (Нижегородский район)	AF-105H	1999	0,09	1	92,15
	AF-105H	1999	0,09	1	92,15
	AF-105H	1999	0,09	1	92,15
	AF-105H	1999	0,09	1	92,15
	AF-105H	1999	0,09	1	92,15
	AF-105H	1999	0,09	1	92,15
	AF-105H	1999	0,09	1	92,15
	AF-105H	1999	0,09	1	92,15
	AF-105H	1999	0,09	1	92,15
	AF-105H	1999	0,09	1	92,15
	AF-105H	1999	0,09	1	92,15
Котельная отдельностоящая, к.п. Зеленый город	Энергия-3			1	
	Энергия-3			1	
	Универсал-6			1	
Советский район					
Котельная отдельностоя- щая,	ПТВМ-50	1968	50	1	92,85

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	количество, шт.	КПД, %
центральная нагорная котельная, Нагорная теплоцентраль (НТЦ), ул. Ветеринарная, д.5 (Советский район)	ПТВМ-50	1969	50	1	91,92
	ПТВМ-60	2012	60	1	92,34
	ПТВМ-100	1975	100	1	92,03
	ПТВМ-100	1977	100	1	92,35
	ПТВМ-100	1978	100	1	92,38
	КВГМ 100-50	1986	100	1	93,22
	КВГМ 100-50	1989	100	1	93,17
Котельная отдельностоящая ("РИАП"), ул. Бекетова, д.13 (Советский район)	ДКВР 10-13	1962	6,5	1	
	ДКВР 10-13	1962	6,5	1	
	ДКВР 10-13	1962	6,5	1	
Котельная отдельностоящая Кардиоцентра, ул. Ванеева, д.209б (Советский район)	КВ-Г-6,5-150	1988	6,5	1	89,89
	КВ-Г-6,5-150	1988	6,5	1	90,78
	КВ-Г-6,5-150	1992	6,5	1	90,68
Котельная отдельностоящая, школа №151, ул. Панина, д.10б (Советский район)	КВ-ГМ-1,16-115М	2006	1	1	93,3
	КВ-ГМ-1,16-115М	2006	1	1	92,7
	КВ-ГМ-1,16-115М	2006	1	1	92,7
Котельная отдельностоящая, ул. Панина, д.19б (Советский район)	ВТКО	1968	0,475	1	81,15
	ВТКО	1968	0,475	1	
	ВТКО	1968	0,475	1	81,59
	КВ-ТС-1	1968	0,8	1	82,35
	КВ-ТС-1	1968	0,8	1	
Котельная отдельностоящая, Дворец спорта, пр. Гагарина, д.25е (Советский район)	ДКВР 6,5-13	1965	4,2	1	91,29
	ДКВР 6,5-14	1966	4,2	1	91,08
	ДКВР 6,5-13	1972	4,2	1	91,72
Котельная встроенная, ул. Генкиной, д.37 (Советский район)	АФ-105	2000	0,09	1	88,2
	АФ-105	2000	0,09	1	88,2
	АФ-105	2000	0,09	1	88,2
	АФ-105	2000	0,09	1	88,2
	АФ-105	2000	0,09	1	88,2
	АФ-105	2000	0,09	1	88,2
	АФ-105	2000	0,09	1	88,2
	АФ-105	2000	0,09	1	88,2
	АФ-105	2000	0,09	1	88,2
Котельная отдельностоящая Инфекционная Больница №2, ул. Барминская, д.8в (Советский район)	Энергия-3	1986	0,59	1	85,21
	Энергия-3	1986	0,69	1	78,54
	КВ-ТС-1	1986	0,8	1	83,03

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	количество, шт.	КПД, %
	КВ-ТС-1	1986	0,8	1	83,23
	КВ-ТС-1	1986	0,8	1	78
Котельная отдельная, ул. Ванеева, д.63 (Советский район)	КВ-ТС-1	1975	0,8	1	79,98
	КВ-ТС-1	1975	0,8	1	82,97
	КВ-ТС-1	1975	0,8	1	80,8
	Энергия-3	1975	0,736	1	87,9
Котельная Высоковской проезд 39, пер. Звенигородский, д.8а (Советский район)	КВ-ТС-1	1981	0,8	1	82,03
	КВ-ТС-1	1981	0,8	1	80,96
	КВ-ТС-1	1981	0,8	1	85,94
	КВ-ТС-1	1981	0,8	1	85,65
	КВ-ТС-1	1981	0,8	1	81,09
	КВ-ТС-1	1981	0,8	1	83,05
Приокский район					
Котельная отдельная, ул. Батумская 5, ул. Углова, д.7 (Приокский район)	ДКВР 6,5-13	1978	4,2	1	90,01
	ДКВР 6,5-13	1980	4,2	1	90,98
	ДКВР 4-13	1966	2,6	1	90,6
	ДКВР 4-13	1968	2,6	1	90,95
Котельная отдельная, ул. Батумская, д.7б (Приокский район)	КВ-ГМ-10-150	1988	10	1	90,22
	КВ-ГМ-10-150	1993	10	1	89,96
	КВ-ГМ-10-150	1988	10	1	90,45
Котельная отдельная, ул. Вятская, ул. Голованова, д.25а (Приокский район)	ТВГ-8М	1976	8,3	1	90,77
	ТВГ-8М	1977	8,3	1	89,17
	ТВГ-8М	1977	8,3	1	88,97
	ТВГ-8М	1977	8,3	1	90,51
Котельная отдельная, ул. Горная, д.13 (Приокский район)	КВ-Г-4(4,65)-150	1987	4	1	89,32
	КВ-Г-4(4,65)-150	1987	4	1	86,92
	КВ-Г-4(4,65)-150	1988	4	1	89,48
	КВ-Г-6,5(7,56)-150	1995	6,5	1	89,48
	КВ-Г-6,5(7,56)-150	1987	6,5	1	не подкл.
Котельная отдельная, Цветочная, д.3 (Приокский район)	ДКВР 10-13	1968	6,5	1	91,5
	ДКВР 10-13	1970	6,5	1	90,79
	ДКВР 10-13	1972	6,5	1	89,59
Котельная отдельная, Академия МВД, Анкудиновское шоссе, д.3б (Приокский район)	ДКВР 6,5-13	1973	4,2	1	92,33
	ДКВР 6,5-13	1973	4,2	1	92,39
	ДКВР 6,5-13	1973	4,2	1	92,21
	ДКВР 6,5-13	1979	4,2	1	92,21

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
Котельная отдельностоя- щая, пр. Гагарина, д.1786 (Приокский район)	ДКВР 6,5-13	1966	6,5	1	89,62
	ДКВР 6,5-13	1967	6,5	1	89,85
	ПТВМ-30М	1986	30	1	90,5
	ПТВМ-30М	1986	30	1	90,95
Котельная отдельностоящая, ул. Гагарина, д.60 корпус 22 (Приокский рай- он)	ДКВР 6,5-13	1987	4,2	1	91,46
	ДКВР 6,5-13	1987	4,2	1	90,37
	ДКВР 6,5-13	1987	4,2	1	91,94
Котельная отдельностоя- щая, мкрн. 2 Щербинки, ул. Военных комиссаров, д.9 (Приокский район)	ТВГ-8М	1970	8,3	1	86,26
	ТВГ-8М	1970	8,3	1	89,23
	ТВГ-8М	1970	8,3	1	85,5
	ТВГ-8М	1970	8,3	1	87,59
Котельная отдельностоя- щая, больница №35, ул.Республиканская, д.47а (Приокский район)	КВ-ТС-1	1977	0,8	1	80,17
	КВ-ТС-1	1977	0,8	1	79,72
	КВ-ТС-1	1977	0,8	1	82,05
	Универсал-6	1977	0,312	1	74,28
Котельная отдельностоящая Лесная школа, Анкудиновское шоссе, д.24 (Приокский район)	КВ-ТС-1	1994	0,8	1	74,17
	КВ-ТС-1	1994	0,8	1	79,58
	Энергия-3	1994	0,74	1	81,01
Котельная, пр. Гагарина, д.156 (Приокский район)	Энергия-3		0,74	1	85,52
	Энергия-3		0,74	1	
	Энергия-3		0,74	1	86,83
	Энергия-3		0,74	1	88,57
	Энергия-3		0,74	1	83,48
	Энергия-3		0,74	1	87,94
	Энергия-3		0,74	1	87,77
Котельная отдельностоящая, ул. Радистов, д.24 (Приокский район)	ДКВР 6,5-13	1960	4,2	1	90,67
	ДКВР 6,5-13	1960	4,2	1	91,7
Котельная отдельностоя- щая, ул. Терешковой, д.7 (Приокский район)	ДКВР 6,5-13	1961	4,2	1	90,87
	ДКВР 6,5-13	1961	4,2	1	90,08
	ДКВР 6,5-13	1961	4,2	1	90,3
	ДКВР 6,5-13	1963	4,2	1	89,44
Котельная отдельностоящая МР Юго-Запад, ул. 40-лет Победы, д.15 (Приокский район)	ДКВР 6,5-13	1985	4,2	1	90,47
	ДКВР 6,5-13	1985	4,2	1	91,56
	ДКВР 6,5-13	1985	4,2	1	89,02
	ДКВР 6,5-13	1985	4,2	1	91,17
Котельная отдельностоящая Медицинская Академия, ул. Гагарина, д.70а (Приокский район)	КВ-ГМ-10-150	1995	10	1	90,97
	КВ-ГМ-10-150	1995	10	1	90,15

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	количество, шт.	КПД, %
Котельная отдельностоящая Центр "Мать и дитя", ул. Тропинина, д.136 (Приокский район)	Кс-Ва-1,25Гс	2002	1,07	1	92,87
	Кс-Ва-1,25Гс	2002	1,07	1	96,79
Котельная отдельностоящая (БМК), ул. Гагарина, д.97 корп. 14 (Приокский район)	Logano Buderus S 825L	2010		1	
	Logano Buderus S 825L	2010		1	
	Logano Buderus S 825L	2010		1	
	Logano Buderus S 825L	2010		1	
Ведомственные котельные					
Нижегородский район					
Котельная отдельностоящая, ул. Ильинская, д. 65А	ТВГ-8М			1	
	ТВГ-8М			1	
	ДЕВ-16-14ГМО			1	
Котельная пристроенная, ул. Дальняя, д. 17А	Универсал-3	1968		1	
	Универсал-6	1968		1	
Котельная крышная, ул. Белинского, д. 62	NTN-AR--400	2003		1	91
	NTN-AR--400	2003		1	91
	NTN-AR--200	2003		1	91
	RTQ-400	2003		1	91
Котельная крышная, ул. 3-я Ямская, д. 30	RED-900	2007		1	91
	RED-900	2007		1	91
Котельная отдельностоящая, ул. Гаршина, д. 40	ДКВР 6,5-13	1976		1	
	ДКВР 6,5-14	1976		1	
Котельная отдельностоящая, ул. Яблонева, д. 18	Факел-Г	2002		1	
	Факел-Г	2002		1	
	НР-18	2002		1	
	НР-18	2002		1	
	НР-18	2002		1	
	КВ-5	2002		1	
Котельная, ул. Деловая, д. 7	КВГМ-10			1	
	КВГМ-10			1	
Котельная, ул. Ильинская, д. 45а	AFR-105			1	
	AFR-105			1	

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуата- цию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
	AFR-105			1	
	AFR-105			1	
	AFR-105			1	
	AFR-105			1	
	AFR-105			1	
	AFR-105			1	
	AFR-105			1	
	AFR-105			1	
	AFR-105			1	
	AFR-105			1	
Котельная, ул. Грузинская, д. 5	Факел-Г	1997		1	
	Факел-Г	1997		1	
	Факел-Г	1997		1	
Котельная, Н. Волжская набережная, д. 17	Братск-1г	1993		1	
	Братск-1г	1993		1	
Котельная, пер.. Бойновский, д. 17	Е 1/9-1г			1	
	Е 1/9-1г			1	
	Тула			1	
Котельная, Казанское шоссе, д. 12а	КВГМ-10			1	
	КВГМ-10			1	
Котельная отдельностоящая, ул. Ярославская, д. 8А	РНW-3000	1998		1	
	РНW-3000	1998		1	
	РНW-3000	2000		1	
	РНW-3000	2000		1	
Котельная отдельностоящая, ул. Белинского, д. 32	РНW-1500	1996		1	
	РНW-1500	1996		1	
Котельная отдельностоящая, ул. Минина, д. 43а	КСВа-1,25	2003		1	
	КСВа-1,25	2003		1	
Котельная, ул. Костина, д.6	Logano GE- 615			1	
	Logano GE- 615			1	
Котельная крышная, ул. Пожарского, д. 5	Фултон-1000			1	
	Фултон-1000			1	
Котельная (крышная), ул. Варварская, д. 40а	RTQ-600			1	
	RTQ-600			1	
	RTQ-250			1	
Котельная, к.п. Зеленый город	ДКВР 4-13			1	

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	количество, шт.	КПД, %
	ДКВР 4-13			1	
Котельная, к.п. Зеленый город	TNA-150			1	
	TNA-150			1	
	RED-700			1	
	RED-700			1	
Котельная, к.п. Зеленый город	Универсал-6	1973		1	
	Универсал-6	1973		1	
	Универсал-6	1973		1	
	Энергия-3	1973		1	
Котельная, к.п. Зеленый город	НР-18	1999		1	
	НР-18	1999		1	
	КВТС	2001		1	
Котельная крышная, ул. Володарского, д. 40	РИЭЛ			1	
	РИЭЛ			1	
Котельная крышная, пер. Обозный, д.2	Вестфалия			1	
	Вестфалия			1	
	Вестфалия			1	
	Вестфалия			1	
	Вестфалия			1	
	Вестфалия			1	
Котельная крышная, ул. Варварская, д.7	СРА-500			1	
	СРА-500			1	
	СРА-500			1	
	СРА-500			1	
	СРА-500			1	
Котельная, ул. Тургенева, д.30	ДКВР 6,5-13			1	
	ДКВР 6,5-13			1	
	ДКВР 20-13			1	
	ДКВР 20-13			1	
Котельная, НижнеВолжская наб., 7/8	Универсал-6			1	
	Универсал-6			1	
Советский район					
Котельная, ул. Нартова, д.6	ПТВМ-30М	1975		1	91
	ДКВР 10-13	1968		1	91
	кВа-1-Г-ээ	2000		1	91
	ДКВР 10-13	1969		1	91

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
Котельная, ул. Нартова, д. 6	Универсал-6	1970		1	85
	Универсал-6	1970		1	85
	Универсал-6	1970		1	85
	Универсал-6(П)	1970		1	85
Котельная, ул. Ошарская, д. 76	Братск-1Г	1965		1	86,3
	Братск-1Г	1965		1	86,3
	Братск-1Г	1965		1	86,2
Котельная, ул. Б. Панина, д. 16	КВА-5 Гн	2007		1	94
	КВА-5 Гн	2007		1	94
	КВА-5 Гн	2007		1	94
Котельная, пр. Гагарина, д.50	ДКВР 4-13	1961		1	91
	ДКВР 4-13	1961		1	91
	ДКВР 6,5-13	1979		1	92
	Prexterm-300	2008		1	90
	Prexterm-1060	2010		1	90
Котельная, ул. Медицинская, д.. 2	ДКВР 4-13	1966		1	90,8
	ДКВР 4-13	1966		1	90,8
	ДКВР 4-13	1966		1	90,8
Котельная, ул. Б. Панина, д. 16	Logano-515	2007		1	92
	Logano-515	2007		1	92
Котельная, пр. Гагарина, д. 23	ДКВР 4-13	1966		1	90,8
	ДКВР 4-13	1966		1	90,8
	ДКВР 4-13	1966		1	90,8
Приокский район					
Промышленная котельная ФГУП НИИС им.Седакова, ул. Тропинина, д.47	ДКВР 20-13	1970		1	92
	ДКВР 20-13	1970		1	92
	ДКВР 20-13	1970		1	92
	КВ-ГМ 11,63-150	2010		1	92
	КВГМ-20	1987		1	92
	КВГМ-20	1987		1	92
Котельная ОАО "НИТЕЛ", пр. Гагарина, д. 37	ДКВР 10-13	1974	6,5	1	91,46
	ДКВР 10-13	1967	6,5	1	91,92
	ДКВР 10-13	1955	6,5	1	93,01
	ДКВР 10-13	1976	6,5	1	92,36
	ДКВР 10-13	1966	6,5	1	91,36

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуата- цию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
	ДКВР 20-13	1975	11,98	1	91,5
Котельная ФГУП "Нижего- родский завод им. М.В. Фрунзе", пр. Гагарин, д. 174	ДКВР-10/13	1978		1	
	ДКВР-10/13	1979		1	
	ДКВР-10/13	1978		1	
	КВГМ-20	1981		1	
Котельная ЗАО "Класс- Плюс", пос. Черепичный, д.14	ДКВР 10-13	1978	6,5	1	
	ДКВ 2/8	1954	1,24	1	
	ДКВ 2/8	1956	1,24	1	
Котельная ОАО МК "Ни- жегородский", ул. Ларина, д.19	ДЕ 25-14 №1	1984	13,66	1	
	ДЕ 25-14 №2	1985	13,8	1	
	ДЕ 25-14 №3	1987	6,59	1	
Котельная, ул. Кащенко, д.9	ДКВР			1	
	ДКВР			1	

4.4 Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки

Распределение тепловой мощности муниципальных котельных по районам города представлено на рисунке 4.2.

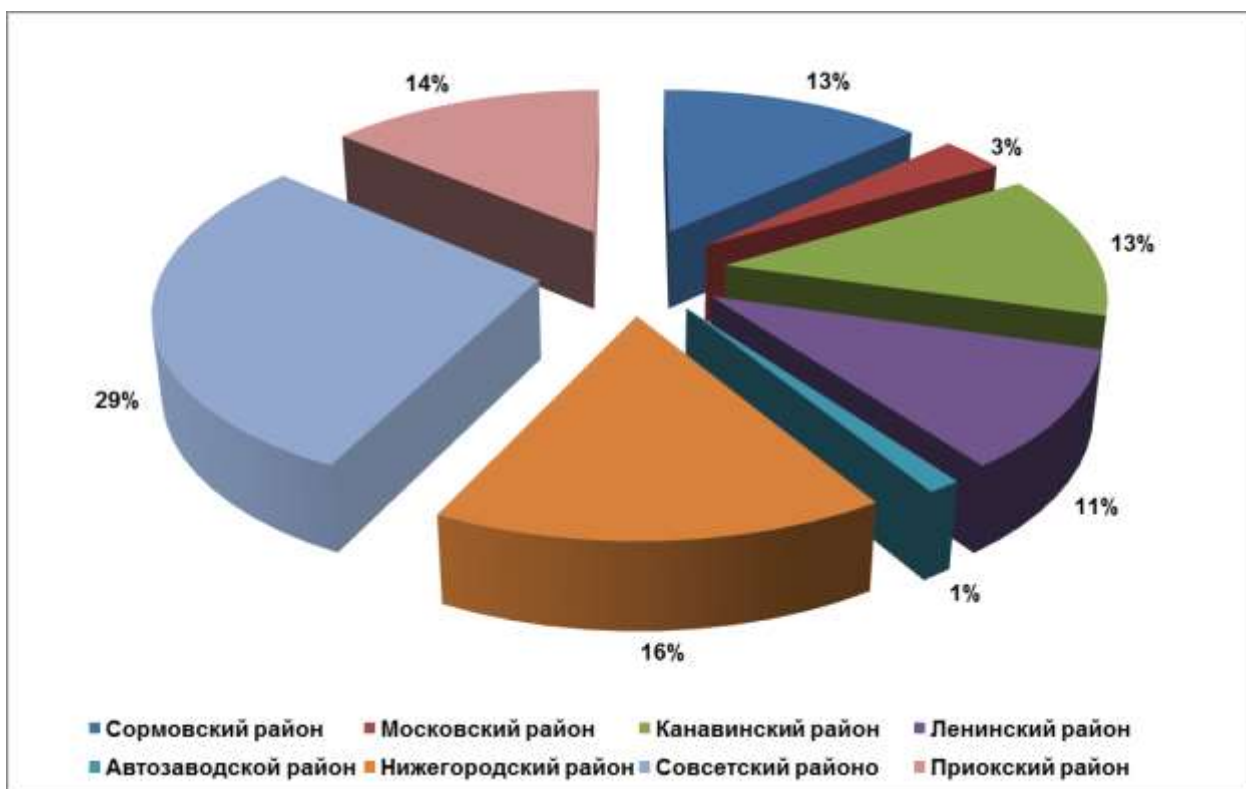


Рисунок 4.2 – Распределение тепловых мощностей муниципальных котельных по районам города

Как видно из рисунка 4.2 наибольшая тепловая мощность муниципальных котельных приходится на Советский район Нагорной части города, наименьшая – на Автозаводский район Заречной части города.

Распределение тепловой мощности промышленных и ведомственных котельных по районам города представлено на рисунке 4.3.

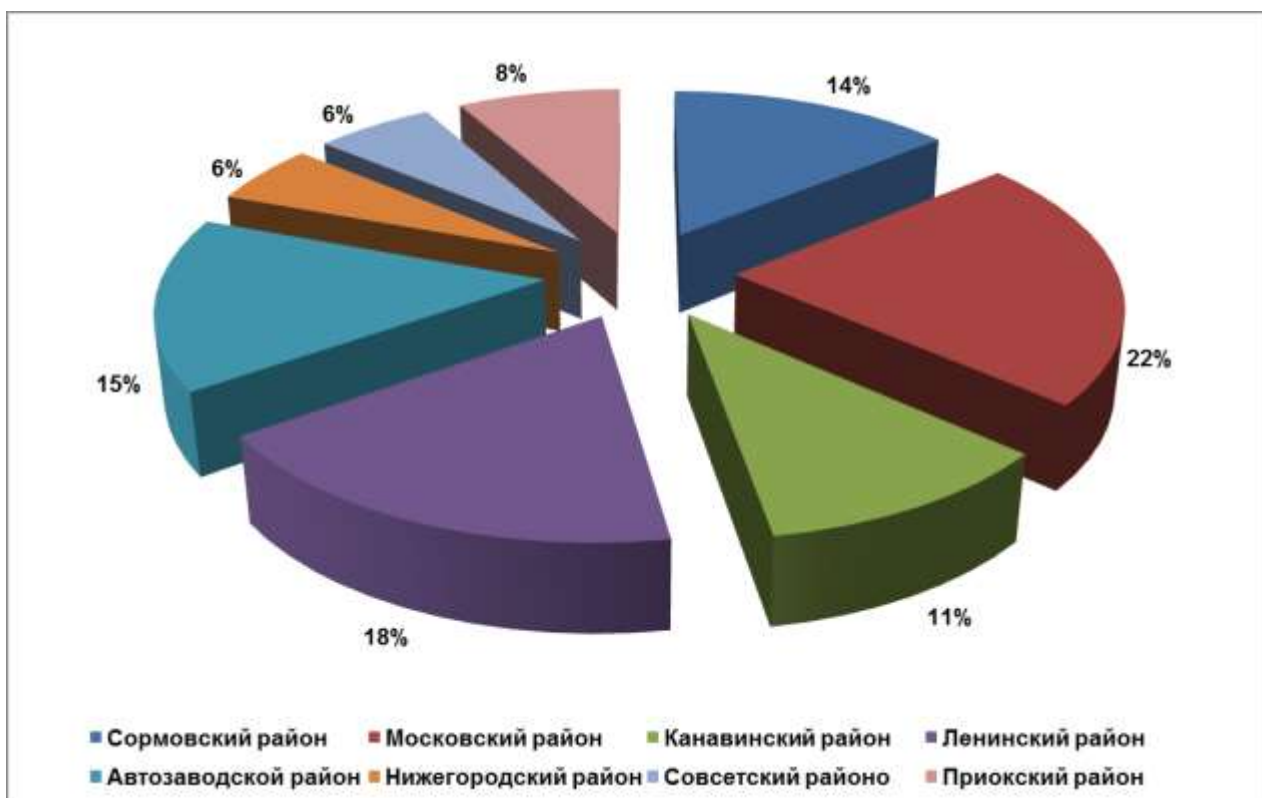


Рисунок 4.3 – Распределение тепловых мощностей промышленных и ведомственных котельных по районам города

Как видно из рисунка 4.3 наибольшая тепловая мощность промышленных и ведомственных котельных приходится на Московский район Заречной части города, наименьшая – на Нижегородский и Советский районы Нагорной части города.

Установленная тепловая мощность и тепловая нагрузка всех котельных по районам города представлена на рисунке 4.4.

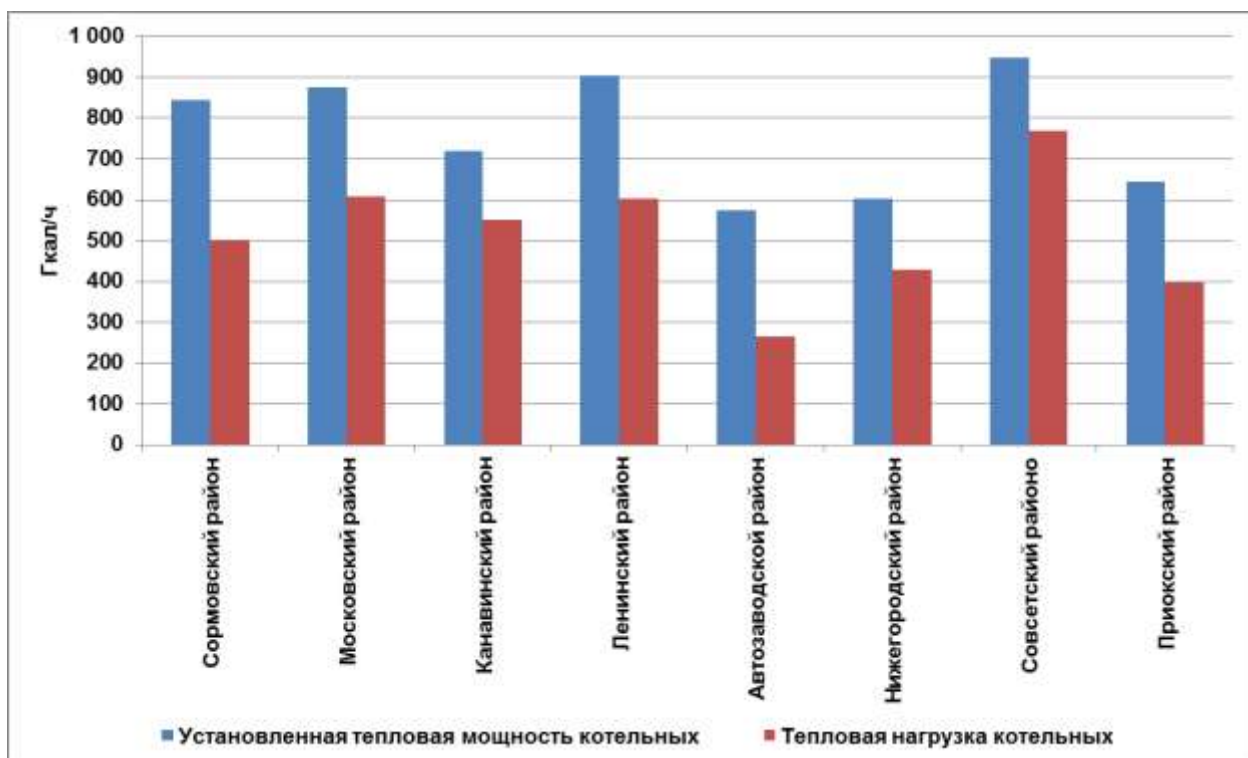


Рисунок 4.4 – Тепловая мощность и тепловая нагрузка котельных по районам города

В таблице 4.6 представлен баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных по районам города.

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
Заречная часть города Нижний Новгород						
Муниципальные котельные						
Сормовский район						
1	Котельная отдельностоящая, пр. Союзный, 43	ОАО "Теплоэнерго", Юридический адрес: 603086, г.Нижний Новгород, б-р Мира, д.14. Почтовый адрес: 603086, г.Нижний Новгород, б-р Мира, д.14 Телефон: (831) 299-93-40 Факс: (831)296-55-49 Заречный РТС	52,77	2,05	39,53	13,24
2	Котельная отдельностоящая "Циолковского, 5", ул. Коперника, д.1а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	13,41	1,64	12,71	0,69
3	Котельная отдельностоящая (БМК), ул. Римского- Корсакова, 50 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	5,50	0,37	4,60	0,90
4	Котельная отдельностоящая, ул. Пугачева, д.1 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	34,61	1,80	32,71	1,90
5	Котельная отдельностоящая 4 МР Сормово, ул. Баренца, д.9а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	21,59	1,20	17,06	4,53
6	Котельная отдельностоящая Баня №7, ул. Станиславского, д.3 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	16,40	1,06	17,90	-1,50
7	Котельная отдельностоящая 9 МР Сормово, ул. Базарная, д.6 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	27,06	1,31	21,22	5,84
8	Котельная отдельностоящая 7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д.6б (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	30,65	0,76	21,38	9,27
9	Котельная отдельностоящая 7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д.25 (Сор-	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	31,00	0,79	17,78	13,22

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
	мовский район)					
10	Котельная отдельностоящая Роддом №6, ул. Су- тырина, д.19а (Сормов- ский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	0,48	0,04	0,11	0,37
11	Котельная отдельностоящая, ул. Иванова, д.36б (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	10,31	0,38	8,93	1,38
12	Котельная отдельностоящая 3 МР Сормово, ул. Иванова, д.14д (Сормов- ский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	22,47	1,13	22,38	0,09
13	Котельная отдельностоящая Квартал Энгельса, ул. Энгельса, д.1в (Сор- мовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	30,32	1,60	22,94	7,38
14	Котельная отдельностоящая поселок Народный, ул. Планетная, д.8а (Сор- мовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	11,64	0,71	9,76	1,88
15	Котельная отдельностоящая школа №116, ул. Меднолитейная, д.1б (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	0,31	0,00	0,21	0,10
16	Котельная отдельностоящая школа №90, пер. Общественный, д.6а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	0,28	0,02	0,23	0,05
17	Котельная отдельностоящая (БМК) пос. Дубрав- ный, ул. Дубравная, д.17 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	5,78	0,54	4,32	1,46
18	Котельная отдельностоящая "КЭЧ", ул.Федосеенко, д.89а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	4,62	0,34	4,00	0,62
19	Котельная ветлечебницы, ул. Перова, д.39	ГУ НО "Гос. Ветеринарное управление"	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Котельная в/ч 48422, ул. Планетная	Нижегородская КЭЧ МО РФ	2,68	0,03	2,74	-0,06
21	Котельная в/ч 40636, ул. Свободы, д.95	Нижегородская КЭЧ МО РФ	0,98	0,01	0,99	-0,01
22	Котельная №2 в/г №53, ул. Федосеенко	Нижегородская КЭЧ МО РФ	4,00	0,04	4,06	-0,06
23	Котельная №3 в/ч 31688, ул.Федосеенко	Нижегородская КЭЧ МО РФ	3,31	0,03	3,38	-0,06
24	Котельная аптеки №274, ул. Ужгородская,	МП "Нижегородская аптечная сеть"	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
	д.1Б					
25	Котельная бани №10, ул. Свободы, д.83а	МП "Нижегородские бани"	0,78	0,69	1,48	-0,70
Итого по Сормовскому району			330,95	16,54	270,42	60,53
Московский район						
26	Котельная отдельностоящая, ул. Люкина, д.6а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	7,11	1,41	7,89	-0,78
27	Котельная отдельностоящая, ул. Баранова, д.11 (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	29,64	0,30	24,82	4,82
28	Котельная отдельностоящая, ул. Безрукова, д.5а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	7,40	0,65	5,23	2,17
29	Котельная отдельностоящая, ул. Красных Зорь, д.4а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	12,41	0,62	12,18	0,23
30	Котельная отдельностоящая, ул. Гастелло, д.1а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	13,08	0,27	12,53	0,55
31	Котельная отдельностоящая, пр. Героев, д.13 (Мо-сковский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	5,66	0,34	5,02	0,64
32	Котельная ветлечебницы, ул. Камская, д.65	ГУ НО "Гос. Ветеринарное управление"	0,01	0,00	0,01	0,00
33	Котельная испыт. станции, ул. Федосеенко	ФГУП "ЦНИИ "Буревестник"	0,68	0,01	0,62	0,07
34	Котельная, ул. Сормовское ш., д.1а	ФГУП "ЦНИИ "Буревестник"	1,80	0,02	1,85	-0,05
35	Котельная депо №2, ул. Сормовское шоссе, д.1б	МП "Нижегородэлектротранс"	0,70	0,01	0,72	-0,03
36	Котельная, ул. Петродворецкая, д.80	МП "Озеленитель"	0,01	0,00	0,01	0,00
37	Котельная оранжереи, ул. Красных Зорь	МУ "Главное управление благоустройства Н.Новгород"	1,32	0,01	1,33	-0,02
Итого по Московскому району			79,81	3,63	72,21	7,60
Канавинский район						
38	Котельная отдельностоящая, ул. Лесной городок, 6А	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	32,37	1,13	24,30	8,07
39	Котельная отдельностоящая, ул. Чкалова, 9г (соб- ственная зона действия)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	16,21	0,80	15,37	0,85
40	Котельная отдельностоящая "Квартал Д",	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	22,82	1,12	17,29	5,52

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
	пр. Ле-нина, 5а (Канавинский район)					
41	Котельная ул. Климовская 86 отдельностоящая, ул. Климовская, д.86а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	20,93	1,11	14,76	6,17
42	Котельная отдельностоящая, ул. Таллинская, д.15в (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	37,82	1,74	30,30	7,52
43	Котельная, ул. Вольская отдельностоящая, д.15а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	5,74	0,17	3,48	2,26
44	Котельная, 15-й квартал, отдельностоящая Московское шоссе, ул. Тихорецкая, д.3в (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	12,05	0,66	13,56	-1,51
45	Котельная отдельностоящая, ул. Знаменская, д.5б (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	4,21	0,19	2,47	1,74
46	Котельная, ул. Ивана Ро-манова отдельностоящая, д.3а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	5,11	0,18	3,62	1,49
47	Котельная ул. Водопроводная отдельностоящая, Московское шоссе, д.15а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	20,67	0,54	16,28	4,39
48	Котельная фабрика "Рекорд" отдельностоящая, ул.Гордеевская, д.61в (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	11,49	0,08	4,43	7,06
49	Котельная отдельностоящая, ул. Мурашкинская, 13 (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	21,08	0,70	17,28	3,80
50	Котельная 17 Квартал отдельностоящая, ул. Куйбышева, 41а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	7,28	0,34	7,03	0,24
51	Котельная отдельностоящая, бульвар Мира, 4а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	2,54	0,08	1,59	0,96
52	Котельная отдельностоящая, ул. Конотопская, 5 (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	2,15	0,21	2,22	-0,07
53	Котельная отдельностоящая, ул.	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	0,91	0,09	0,59	0,32

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
	Конотопская, 4а (Канавинский район)					
54	Котельная БМК отдельно- стоящая, ул. Чкалова, 37а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	2,89	0,07	1,69	1,20
55	Котельная отдельностоящая, ул. Невельская, 9а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	3,10	0,16	2,74	0,36
56	Котельная отдельностоящая, ул. Путейская, 31а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	4,73	0,41	6,42	-1,69
57	Котельная Больница №10, ул. Чонгарская, 43а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	1,02	0,00	0,69	0,33
58	Котельная встроенная, пер. Рубо, 3 (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	1,05	0,00	0,77	0,28
59	Котельная отдельностоящая, ул. Металлистов, 4б (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	2,54	0,19	3,47	-0,93
60	Котельная отдельностоящая, ул. Московское шоссе, 219а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	4,40	0,26	3,39	1,02
61	Котельная ОАО "Агроком-бинат Горьковский" отдельностоящая БМК, ул. Тепличная, 2а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	8,39	0,57	5,75	2,64
62	Котельная, ул. Фильченкова, д.42	МЛПУ "Станция скорой медицинской помощи"	0,06	0,00	0,05	0,01
63	Котельная, ул. Чкалова, д.27	МУК "Централизованная библиотечная система"	0,02	0,00	0,02	0,00
64	Котельная УЗ-62/5, ул. Ракетная, д.2г	ГУИН НО Минюста РФ	4,00	0,04	4,10	-0,10
65	Котельная в/ч 21167, ул. Московское шоссе, д.167	Нижегородская КЭЧ МО РФ	0,81	0,01	0,84	-0,03
66	Котельная в/ч 86700, ул. Вязниковская, д.88	Нижегородская КЭЧ МО РФ	0,59	0,01	0,56	0,03
67	Котельная, ул. Интернациональная, д.38	Нижегородский гос. Цирк	11,21	0,11	11,44	-0,23
68	Котельная, ул. Сивашинская, д.25	РЦГМСН ФГУП "Волгагеология"	0,06	0,00	0,06	0,00
69	Котельная, ул. Кузбасская, д.1	ФГУП "Строительное управление МВО МО РФ 155 УНР"	0,59	0,01	0,52	0,07

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
70	Котельная БОК, ул. Октябрьской революции, д.62	МП "Нижегородские бани"	1,66	0,02	1,69	-0,03
71	Котельная диспетчерской, ул. Литвинова, д.12	МП "Нижегородэлектротранс"	0,01	0,00	0,01	0,00
Итого по Канавинскому району			270,49	11,00	218,76	51,73
Ленинский район						
72	Котельная, ул. Академика Баха, 4 а (Ленинский рай- он)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	66,26	8,06	67,60	-1,34
73	Котельная, ул. Памирская, 11 (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	30,63	1,42	34,62	-3,99
74	Котельная, ул. Премудро- ва, д.12а (квартал Д) (Ле- нинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	26,70	1,98	26,69	0,01
75	Котельная, Роддом №4 отдельностоящая, ул.Октябрьской Револю- ции, д.66 (Ленинский рай- он)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	8,00	0,12	6,40	1,60
76	Котельная, ул.Геройская, д.2а (Ленинский район)	ООО "Генерация тепла"	3,65	0,04	3,57	0,08
77	Котельная, ул.Геройская, д.11а (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	14,74	0,76	15,50	-0,76
78	Котельная отдельностоящая, ул.Херсонская, д.16а (Ленинский район)	ЗАО "Промышленные компьютерные техно- логии"	6,24	0,42	6,44	-0,20
79	Котельная, ул.Профинтерна, д.7Б (Ленинский район)	ООО " Генерация тепла "	0,64	0,01	0,51	0,14
80	Котельная кв. "Ржавка", ул. Комарова, д.14Б (Ле- нинский район)	ООО " Генерация тепла "	3,12	0,15	3,52	-0,40
81	Котельная, ул. Завкомов- ская, д.8 (Ленинский рай- он)	ООО " Генерация тепла "	0,80	0,01	0,94	-0,14
82	Котельная, ул. Архитек- турная, д.2д (Ленинский район)	ООО " Генерация тепла "	1,62	0,01	1,40	0,22
83	Котельная, ул. Снежная, д.100б (Ленинский район)	ООО " Генерация тепла "	2,38	0,03	2,65	-0,26
84	Котельная, ул. Ленина, д.22в (Ленинский район)	ООО " Генерация тепла "	4,53	0,03	2,89	1,64

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
	район)					
85	Котельная, ул. Комарова, д.3 (Ленинский район)	ООО "Генерация тепла "	1,49	0,02	2,22	-0,74
86	Котельная отдельностоящая, ул. Архитектурная, д.26 (Ленинский район)	ЗАО "Промышленные компьютерные техно- логии"	4,94	0,44	6,80	-1,86
87	Котельная РЭБ Флота отдельностоящая, ул. Правдинская, д.27 (Ленинский район)	ЗАО "Промышленные компьютерные техно- логии"	4,39	0,31	4,79	-0,41
88	Котельная "Ипподром", ул. Ленина, д.51, корп.10 (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	18,45	0,59	15,74	2,71
89	Котельная ФОКа, ул. Арктическая, д.7	МОУ ДОД "Дворец спорта для детей и юношей "Заречье" ГУ НО	1,95	0,02	1,97	-0,02
90	Котельная ветлечебница, ул. Дачная, д.13а	"Гос.ветеринарное управление"	0,01	0,00	0,01	0,00
91	Котельная АТХ №2, ул. Удмуртская, д.37/1	Управление ГИБДД ГУВД НО	1,46	0,01	1,45	0,01
92	Котельная ФОК, ул. Перекопская, д.12а	МУ "ГУ по капстроительству г. Н. Новгорода"	1,95	0,02	1,97	-0,02
93	Котельная цеха "Кристалл", ул. Гл. Успенского Итого по Ленинскому району	ОАО "Нижегородский водоканал"	3,21	0,03	3,32	-0,11
Итого по Ленинскому району			207,16	14,48	211,00	-3,84
Автозаводский район						
94	Котельная "Мостоотряд", пос. Мостоотряд, 32А (Автозаводской район)	ООО "Генерация тепла "	5,60	0,06	6,18	-0,58
95	Котельная, ул. Мончегор- ская, д.11 (Автозаводской район)	ООО "Генерация тепла "	7,20	0,08	7,92	-0,72
96	Котельная Больница №40, ул. Героя Смирнова, д.71а (Автозаводской район)	ООО "Генерация тепла "	1,30	0,02	1,55	-0,25
97	Котельная школы №16, ул. Ляхова, д.92а (Гнили- цы) (Автозаводской рай- он)	ООО "Генерация тепла "	0,25	0,00	0,13	0,12
98	Котельная школы №114, ул. Земляничная, д.16 (Стригино) (Автозавод- ской район)	ООО "Генерация тепла "	0,27	0,00	0,20	0,06
99	Котельная школы №145, ул. 19 Линия, д.25а (Н.Доскино) (Автозавод- ской район)	ООО "Генерация тепла "	0,25	0,00	0,21	0,04

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединен- ная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
100	Котельная, ул. Львовская, д.7а (Автозаводской рай- он)	ООО " Генерация тепла "	2,20	0,02	2,00	0,20
101	Котельная Инфекционной больницы №23 отдельно- стоящая, пр. Ильича, д.54а (Автозаводской район)	ЗАО "Промышленные компьютерные техно- логии"	1,31	0,01	0,83	0,48
102	Котельная Больницы №37 блочная, (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д.3 (Автозаводской район)	ЗАО "Промышленные компьютерные техно- логии"	0,05	0,00	0,03	0,02
103	Котельная Больницы №26 блочная, (Гнилицы), ул.Гнилицкая, д.105 (Автозаводской район)	ЗАО "Промышленные компьютерные техно- логии"	0,13	0,00	0,07	0,06
104	Котельная МДОУ №31 "Лесная сказка", ул. Зем- ляничная, д.32 (Автозаводской район)	Департамент образования	0,20	0,00	0,17	0,03
105	Котельная МДОУ №43 "Детсад худож.- эстетического развития", ул. Зенитчиков, д.7а (Ав- тозаводской район)	Департамент образования	0,49	0,00	0,05	0,44
106	Котельная, ул. Космическая, д.38	ГСУ ССЗН "Автозаводский ПНИ"	1,22	0,01	1,23	-0,01
107	Котельная, пр. Ильича, д.56	ГУ "Автозаводский детский дом- интернат"	1,77	0,02	1,83	-0,06
108	Котельная, ул. Ак.Павлова, д.26а	ГУ ДОД СДЮШОР №8 по футболу	0,04	0,00	0,04	0,00
109	Котельная депо №3, пр. Молодежный, д.29а	МП "Нижегородэлектротранс"	0,81	0,01	0,83	-0,03
110	Котельная диспетчерская, ул. Коломенская, д.4	МП "Нижегородэлектротранс"	0,01	0,00	0,01	0,00
111	Котельная диспетчерская, ул. Я.Купалы, д.1	МП "Нижегородэлектротранс"	0,01	0,00	0,01	0,00
112	Котельная промбазы, ул. Смирнова, д.3а	МП РЭД Автозаводского района	0,08	0,00	0,08	0,00
	Итого по Автозаводскому району		23,16	0,23	23,36	-0,20
	Итого муниципальные котельные по Заречной части города		911,58	45,87	795,76	115,82
Ведомственные и промышленные котельные						

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
Сормовский район						
113	Производственная котельная "ЗКПД-4 Инвест", ул. Зайцева, д. 31	ЗАО "ЗКПД-4 Инвест" Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, д. 31 Почтовый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, д. 31 Телефон: (831) 229-71-27 Факс: (831) 223-56-84	106,13	0,55	60,77	45,35
114	Котельная ОАО "ЖБС №5", ул. Федосеенко, д. 44а	ОАО "Железобетонстрой №5"	11,52	0,07	6,89	4,63
115	Котельная ФГУП "Завод Электромаш", ул. Федосеенко, д. 64	Юридический адрес: 603603, г. Нижний Новгород, ул. Федосеенко, д. 64. Почтовый адрес: 603603, г. Нижний Новгород, ул. Федосеенко, д. 64 Тел-фон: (831) 229-56-80 Факс: (831) 229-56-84	98,66	0,28	28,52	70,14
116	Котельная НПАП-1, ул. Кима, д. 335	НПАП №1	8,00	0,06	5,72	2,28
117	Котельная завода, ул. Зайцева, д.35	АО "Силикатный завод №1"	34,13	0,35	35,13	-1,01
118	Котельная, ул. Коминтерна, д.47а	ЗАО "АвиаТехМас"	20,48	0,20	20,37	0,11
119	Котельная, пл. Базарная, д.10	ЗАО "Сормовская кондитерская фабрика"	10,73	0,10	10,31	0,42
120	Котельная, ул. Зайцева, д.46	ЗАО ЗДЖБ "Волга Форм"	0,39	0,01	1,35	-0,96
121	Котельная, ул. Федосеенко, д.6	ОАО "Бумснаб"	8,78	0,09	8,64	0,14
122	Котельная, ул. Торфяная, д.40	ОАО "Волговятмашэлектроснабсбыт"	8,29	0,08	8,21	0,07
123	Котельная, ул. Баррикад, д.1	ОАО "Красное Сормово"	117,00	0,43	43,52	73,48
124	Котельная, ул. Ново-Советская, д.2	ОАО "Хлеб"	4,39	0,04	4,39	0,00
125	Котельная, ул. Травяная, д.6	ООО "Автотехника"	1,95	0,02	1,61	0,34
126	Котельная АБК, ул. Коминтерна, д.43	ООО "Лада-Моторс"	1,95	0,02	1,73	0,22
127	Котельная, ул. Коминтерна, д.105	ООО "Сеть магазинов "Электроника"	1,95	0,02	1,98	-0,03
128	Котельная база, ул. Торфяная, д.43	ООО "Славянский двор"	1,46	0,01	1,40	0,06
129	Котельная, б-р Юбилейный, д.32	ООО "ЭФА-2"	1,95	0,02	1,59	0,36
130	Котельная жилого дома, б-р Юбилейный, д.29а	ТСЖ "Юбилейный"	1,95	0,02	1,59	0,36

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
131	Котельная мебельного цеха, ул. Федосеенко, д.64	ЧП "Андрианов С.М."	1,46	0,01	1,37	0,09
Итого по Сормовскому району			441,14	2,38	245,10	196,04
Московский район						
132	Котельная 1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д.10в	Юридический адрес: 603035, г. Нижний Новгород, ул. Чаадаева, д. 1 Почтовый адрес: 603035, г. Нижний Новгород, ул. Чаадаева, д. 1 Телефон: (831) 229-85-03 Факс: (831)276-97-95	77,38	0,54	54,75	22,63
133	Котельная 3 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 1	Юридический адрес: 603035, г. Нижний Новгород, ул. Чаадаева, д. 1 Почтовый адрес: 603035, г. Нижний Новгород, ул. Чаадаева, д. 1 Телефон: (831) 229-85-03 Факс: (831) 276-97-95	125,35	0,62	62,47	62,88
134	Котельная ГП "ОКБМ им. И.И. Африкантова", Бурнаковский проезд, д. 15	Юридический адрес: 603074, г. Нижний Новгород, Бурнаковский проезд, д. 15 Почтовый адрес: 603074, г. Нижний Новгород, Бурнаковский проезд, д. 15, Телефон: (831) 275-26-40 Факс: (831) 241-87-72	66,32	0,36	33,23	33,09
135	Березовая роща	ОАО "Теплоэнерго"	3,41	0,79	3,72	-0,31
136	Котельная ООО "ЭСМА" (быв. ОАО "Оргсинтез"), Московское шоссе, д. 83а	Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, Московское шоссе, д. 83а Почтовый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, Московское шоссе, д. 83а Телефон: (831) 241-39-64, 244-35-65, 275-48-15 Факс: (831)241-42-82	40,95	0,35	35,65	5,30
137	Котельная ОАО ЗТО "Каменя", п. Б.Пойма, ул. Механизаторов, д. 3	Юридический адрес: 603055, г. Нижний Новгород, ул. Механизаторов, д. 3, Почтовый адрес: 603055, г. Нижний Новгород, ул. Механизаторов, д. 3	14,72	0,05	5,45	9,27

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
		Телефон: (831) 464-95-23 Факс: (831) 464-95-11				
138	Котельная, ул. Коминтерна, д.2	АО "СОРБЕНТ"	5,85	0,05	5,50	0,35
139	Котельная, ул. Бурнаковский пр., д.1	ЗАО "Капитал"	1,37	0,01	1,36	0,01
140	Котельная, ул. Сормовское шоссе, д.11а	ОАО "Волжский хлеб"	2,93	0,03	2,92	0,00
141	Котельная, ул. Шаляпина, д. 2а	ОАО "Мир"	1,46	0,01	1,49	-0,03
142	Котельная №4, ул. Чаадаева	ОАО "Нижегородский авиазавод "Сокол"	35,33	0,27	27,58	7,75
143	Котельная, ул. Московское шоссе, д.105	ОАО "Нижегородский завод "Октябрь"	40,95	0,40	40,48	0,47
144	Котельная Дворец спорта	ОАО "Нижегородский машзавод"	1,17	0,01	1,02	0,15
145	Котельная, ул. Сормовское шоссе, д.21	ОАО "Нижегородский машзавод"	102,38	1,02	103,22	-0,85
146	Котельная, ул. Сормовское шоссе, д.21	ОАО "Нижегородский машзавод"	146,25	1,61	162,28	-16,03
147	Котельная, пр.Героев, д.37/18	ООО "ДЭК"	6,83	0,07	6,88	-0,05
	Итого по Московскому району		672,64	6,21	548,02	124,62
Канавинский район						
148	Котельная, Московское шоссе, д. 52	ООО "Инженерная компания" Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ул. Литвинова, д. 74, Почтовый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ул. Литвинова, д. 74 Телефон: (831)246-25-04 Факс: (831) 246-00-62	34,13	0,35	35,15	-1,02
149	Котельная ОАО "Нормаль", ул. Литвинова, д. 74		22,42	0,11	10,73	11,69
150	Котельная, ул. Интернациональная, д. 95	ОАО "Нижегородский "Мукомол"	21,45	0,03	2,99	18,46
151	Котельная, ул. Интернациональная, д. 96	ОАО "Нижегородский мукомольный завод"	3,38	0,04	3,54	-0,15
152	Котельная, ул. Электровозная, д. 18	ОАО ВВПКП "Оборопромкомплекс"	4,15	0,05	4,88	-0,73
153	Котельная, Московское шоссе, д. 302/1	ООО "Автоград"	1,00	0,00	0,08	0,92
154	Котельная №2, ул. К.Маркса, д. 60Б	ООО "Старт-Строй"	17,74	0,25	25,08	-7,34
155	Котельная ОАО "Нижегородский масло-жировой комбинат", шоссе Жир-	Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ГСП-1058,	69,76	0,70	70,78	-1,01

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
	комбинат, д.11	шоссе Жиркомбина- та, д. 11 Почтовый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ГСП-1058, шоссе Жиркомбината, д. 11 Телефон: (831) 244-40-81 Факс: (831) 241-37-56				
156	Котельная пристроенная, ул. Обухова, д.45	ООО фирма "Нижегородстрой"	1,47	0,01	1,08	0,39
157	Котельная пристроенная, ул. Октябрьской революции, д. 45	ООО фирма "Нижегородстрой"	2,53	0,02	2,25	0,28
158	Котельная, ул. Акимова, д.55а	ЗАО "Энергосервис"	16,08	0,13	13,52	2,55
159	Котельная, ул. Интернациональная, д. 81, 85	ООО "Первая мельница"	0,08	0,00	0,08	0,00
160	Котельная, Московское ш., 52	ООО "СТН-Энергосети"	5,75	0,06	5,98	-0,22
161	Котельная, ул. Интернациональная, д. 95	ОАО"Мельинвест"	32,96	0,09	9,14	23,82
162	Котельная фабрики	АО "Нижегородская карамель"	7,60	0,08	7,81	-0,21
163	Котельная, ул. Стрелка, д.21	АО "Речбыт"	2,15	0,02	2,19	-0,04
164	Котельная НГЧ-2 ст. Кондукторская, д.26	ГЖД филиал ОАО "РЖД"	29,25	0,29	29,70	-0,45
165	Котельная, ул. Вторчермета, д.7	ЗАО "78 ДОК Н.М.,"	5,85	0,10	10,10	-4,25
166	Котельная, ул. Советская, д.12	ЗАО "Стенд-бай"	2,15	0,02	2,04	0,11
167	Котельная жилых домов 5, мкрн. "Мещерский"	ЗАО "Энергосервис"	7,80	0,07	7,28	0,52
168	Котельная, ул. Кузбасская, д.1	ОАО "Автотрансконтейнер"	1,46	0,01	1,43	0,04
169	Котельная, ул. Московское шоссе, д.120	ОАО "Красный якорь"	11,70	0,12	12,04	-0,34
170	Котельная, ул. Кузбасская, д.7а	ОАО "Нижегородагроснаб"	1,56	0,02	1,58	-0,02
171	Котельная, ул. Кузбасская, д.17а	ОАО "Социальная сфера"	1,37	0,01	1,23	0,14
172	Котельная, ул. Гордеевская, д.1	ОАО "Центр-Радуга"	2,44	0,02	2,38	0,06
173	Котельная	ООО "Завод теплогидроизол.труб "Александра"	1,07	0,01	1,02	0,05
174	Котельная, ул. Спортсменский, д.11	ООО "Империал"	18,30	0,19	18,90	-0,60

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
175	Котельная, ул. Долгополова, д.77	ООО "Кондит. Ф-ка "1 Мая"	7,40	0,08	7,58	-0,18
176	Котельная, ул. Московское шоссе, д.30	ООО "Лента"	2,13	0,02	2,21	-0,08
177	Котельная №3, ул. Актюбинская, д.17	ООО "Маслокомбинат "Нижегородский"	2,73	0,03	2,81	-0,09
178	Котельная, ул. Московское шоссе, д.302/2	ООО "Пинго-АВТО"	11,95	0,12	12,43	-0,48
179	Котельная, ул. Жиркомбината, д.22	ООО "СБА-НН"	4,48	0,05	4,64	-0,17
180	Котельная, ул. Московское шоссе, д.300	ООО "ТеплоГазЭнергоМонтаж"	3,50	0,04	3,62	-0,12
181	Котельная, ул. Московское шоссе, д.34	ООО "Торговое предприятие "Нижегородец"	4,28	0,04	4,42	-0,14
182	Котельная, ул. Электровозная, д.1	СМТ №4 филиал ОАО "РЖД"	4,76	0,05	4,90	-0,13
	Итого по Канавинскому району		366,80	3,23	325,57	41,24
Ленинский район						
183	Котельная ФГУП НПП "Полет", ул. Заводская, д.19	ФГУП "НПП "Полет" Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ГСП-462, пл. Комсомольская, д. 1, Почтовый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ГСП-462, пл. Комсомольская, д. 1 Телефон: (831) 244-87-77 Факс: (831) 244-87-77	37,60	0,39	39,34	-1,74
184	Котельная №3, "РУМО", ул. Адмирала Нахимова, д. 13	ОАО "РУМО" Юридический адрес: 603061, г. Нижний Новгород, ул. Адмирала Нахимова, д. 13 Почтовый адрес: 603061, г. Нижний Новгород, ул. Адмирала Нахимова, д. 13 Телефон: (831) 258-21-05 Факс: (831) 253-86-68	73,29	0,54	54,80	18,49
185	Котельная №2, "РУМО", ул. Адмирала Нахимова, д. 13	ОАО "РУМО"	18,54	0,12	11,99	6,55
186	Котельная "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д.18	ООО "Автозаводская ТЭЦ"	233,90	0,82	83,22	150,68
187	Котельная, пр. Ленина, д. 31Б	ОАО, "Хладокомбинат "Заречный"	3,89	0,04	4,04	-0,15
188	Котельная ОАО, "РЖД", пр. Ленина, д. 18		1,34	0,01	1,37	-0,04

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
189	Котельная, ул. Июльских дней, д. 1	ОАО "Теплоэнерго", Канавинский РТС	18,60	0,37	26,86	-8,25
190	Котельная ООО, "Энергосервис", пер. Мотальный, д. 8	Юридический адрес: 603001, г. Нижний Новгород, пер. Вахи- това, д. 4 Б, Почтовый адрес: 603001, г. Нижний Новгород, пер. Вахи- това, д. 4 Б Телефон: (831) 461-91-95 Факс: (831) 461-91-95	12,49	0,04	3,75	8,74
191	Котельная ЗАО "Хромтан", ул. Шекспира, д. 10		6,78	0,07	7,06	-0,28
192	Котельная Нижегородский коммерческий институт, пр. Ленина, д. 27		0,96	0,01	0,94	0,03
193	Котельная Профессиональный лицей №6, ул. Национальная, д. 6		0,98	0,01	1,00	-0,03
194	Котельная ОАО ПКО "Теплообменник", пр. Ленина, д. 85б	Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, пр. Ленина, д. 93 Почтовый ад- рес: 603950, г. Нижний Новгород, пр. Ленина, д. 93 Теле- фон: (831) 259-99-66, 259-99-68 Факс: (831) 253-17-76	3,31	0,03	3,47	-0,16
195	Котельная, ул. Удмуртская, д.40	НПАП №6 ф-л ГП НО "Нижегородпассажиравтотранс"	4,58	0,05	4,76	-0,18
196	Котельная цех спирта, ул. Удмуртская, д.39	ОАО "Продснаб"	3,40	0,03	3,49	-0,09
197	Котельная, ул. Премудрова, д.10/4	ОАО "Этна"	97,19	0,99	99,71	-2,52
198	Котельная, пр. Ленина, д.85	ОАО ПКО "Теплообменник"	2,90	0,03	3,04	-0,14
199	Котельная, пер. Мотальный, д.8	ООО "Атлант Девелопмент"	11,30	0,12	11,71	-0,41
200	Котельная, ул. Баумана, д.66	ООО "Кока-кола ЭйчБиСи Евразия"	1,65	0,02	1,73	-0,08
201	Котельная технологической линии ЖБИ №1	ООО "Новация-2001"	1,15	0,01	1,16	-0,01
202	Котельная, ул. Воротынская, д.1	ООО "Пивоваренная компания "Волга"	3,50	0,04	3,64	-0,14

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
203	Котельная, ул. Воротынская, д.3	ООО "Пивоваренная компания "Волга"	20,95	0,21	21,65	-0,70
204	Котельная, ул. Комарова, д.2	ООО "СнабСпецПром"	1,36	0,01	1,38	-0,02
205	Котельная, ул. Шекспира, д.10	ЧП "Зубаревский Г.Г."	5,45	0,06	5,62	-0,17
Итого по Ленинскому району			565,12	4,02	395,74	169,38
Автозаводский район						
206	Котельная «Ленинская», ул. Монастырка, д. 5 А	ООО "Автозаводская ТЭЦ"	351,00	1,62	163,82	187,18
207	Котельная ООО "Агрокомплекс "Доскино", ул. За-слонова, д.20	Юридический адрес: 603117, г. Нижний Новгород, ул. Заслонова, д. 20, Почтовый адрес: 603117, г. Нижний Новгород, ул. Заслонова, д. 20 Телефон: (831) 294-85-34 Факс: (831) 294-85-34	115,05	0,27	27,27	87,78
208	Котельная, ул. Лесная, д.9а	ТД Нижегородский (Виктория)	3,31	0,02	1,98	1,34
209	Котельная ОАО "МАНН", аэропорт г. Н. Новгорода	Юридический адрес: 603056, г. Нижний Новгород, пгт. Аэропорт Почтовый адрес: 603056, г. Нижний Новгород, пгт. Аэропорт Телефон: (831)259-65-57, 254-08-33 Факс: (831) 294-39-81	4,35	0,04	4,09	0,26
210	Котельная, ул. Ореховская, д.80	ЗАО "ЗЖБК-Стройсервис"	4,38	0,04	4,04	0,34
211	Котельная, пр.Молодежный, д.82	ЗАО "Нижегор.завод композит.материалов и пластмасс"	4,38	0,04	4,07	0,31
212	Котельная, ул. Шуваловский пр., д.5	ЗАО "НПП "СОТЕКС"	1,94	0,02	1,97	-0,03
213	Котельная, ул. Монастырка, д.17а	ЗАО "Производственная компания Автокомпонент"	8,25	0,08	8,46	-0,21
214	Котельная, пр. Молодежный, д.82	ЗАО "ТехноПласт"	3,30	0,03	3,36	-0,06
215	Котельная булочного цеха, хлебного цеха, пр.Кирова, д.1	ОАО "Колос-3"	3,20	0,03	3,27	-0,07
216	Котельная, ул. Дьяконова, д.2в	ОАО "Нижегородский молокозавод №1"	4,18	0,04	4,32	-0,14
217	Котельная, ул. Ковпака, д.1а	ОАО "Хлебавтосервис"	1,65	0,02	1,69	-0,04
218	Котельная автосервис, пр. Молодежный,	ООО "Авангардинвест"	1,45	0,01	1,32	0,13

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
	д.80					
219	Котельная Лесная, ул. Васильева	ООО "Агенство недвижимости "Виктория"	2,81	0,03	2,92	-0,11
220	Котельная, ул. Фучика, д.60	ООО "Статус менеджмент"	11,40	0,11	10,77	0,63
	Итого по Автозаводскому району		520,64	2,41	243,34	277,30
	Итого ведомственные и промышленные котельные по Заречной части города		2 566,34	18,25	1 757,77	808,57
	Всего по Заречной части города (все котельные)		3 477,91	64,13	2 553,53	924,38
Нагорная часть города Нижний Новгород						
Муниципальные котельные						
Нижегородский район						
221	Котельная, Высоковская водогрейная котельная, ул. Деловая, д.14 (Нижегородский район)	ООО "Нижновтеплоэнерго"	53,10	0,57	57,69	-4,59
222	Котельная станции пере- ливания крови (КПСК), ул. Родионова, д. 1946 (Нижегородский район)	ООО "Нижновтеплоэнерго"	116,48	1,15	116,64	-0,16
223	Котельная отдельностоящая, ул. Горького, д.4а Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3,24	0,24	25,19	-21,94
224	Котельная , отдельно- стоящая, ул. Родионова, д. 190 Нижегородский район)	Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко Нижегород- ский РТС	13,64	0,14	13,90	-0,26
225	Котельная отдельностоящая, ул.Донецкая, д.9в (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	15,18	0,47	10,78	4,40
226	Котельная отдельностоящая БМК, ул. Суетинская, д.21 (21а,21б) (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	13,63	0,47	7,12	6,51
227	Котельная отдельностоящая, пер. Плотничный, д.11 (Нижегородский рай- он)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	15,76	0,37	10,84	4,92
228	Котельная отдельностоящая ул.	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский	4,61	0,15	3,33	1,29

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
	Тургенева 13, пер.Бойновский, д.9д (Нижегородский район)	РТС				
229	Котельная отдельностоящая, ул. В.Волжская на- бережная, д.7 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,61	0,01	1,24	0,37
230	Котельная отдельностоящая Почтовый съезд 2, ул. Рождественская, д.24 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,97	0,09	1,25	0,72
231	Котельная отдельностоящая, ул. Нижегородская, д.29 (Нижегородский рай- он)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3,39	0,08	4,39	-1,00
232	Котельная отдельностоящая, ул. Н.Волжская на- бережная, д.2а (Нижего- родский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3,49	0,03	1,67	1,83
233	Котельная, ул. Рождественская, д.40а (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,05	0,02	1,06	-0,01
234	Котельная отдельностоящая НИИ Педиатрии, ул. Семашко, д.22е (Нижего- родский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,68	0,04	1,12	1,56
235	Котельная отдельностоящая БМК ул. Огородная 9/10, ул.Радужная, д.2а (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	4,60	0,14	3,37	1,23
236	Котельная встроенная, ул. Соревнования, д.4а (Ни-	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,12	0,05	0,28	0,84
237	Котельная отдельностоящая Школа №40, ул. Вар- варская, д.15б (Нижего- родский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,99	0,01	1,33	0,66
238	Котельная отдельностоящая, ул. Родионова, д.28б (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,21	0,01	0,27	-0,06
239	Котельная встроенная, ул. Минина, д.1 (Нижегород- ский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3,87	0,03	3,01	0,86
240	Котельная отдельностоящая, ул. Гоголя,	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский	0,87	0,01	0,88	-0,01

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединен- ная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
	д.9д (Ни- жегородский район)	РТС				
241	Котельная встроенная, ул. Рождественская, д.8 (Ни- жегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,78	0,02	0,90	-0,12
242	Котельная встроенная, ул. Б. Покровская, д.16 (Ни- жегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,26	0,01	0,48	-0,22
243	Котельная отдельностоящая, ул. Максима Горько- го, д.65д (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	5,41	0,04	3,93	1,48
244	Котельная встроенная, ул. Гребешковский откос, д.7 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,96	0,03	1,37	-0,41
245	Котельная отдельностоящая Художественный музей, Кремль, корпус 3-а (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,53	0,04	1,37	0,16
246	Котельная крышная, ул. Ярославская, д.23 (Ниже- городской район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,21	0,00	0,15	0,07
247	Котельная встроенная, ул. Рождественская, д.2 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,26	0,00	0,00	0,26
248	Котельная отдельностоящая, ул. М.Ямская, д.9б (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,22	0,00	0,10	0,12
249	Котельная отдельностоящая, ул. 3-я Ямская, д.7 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,61	0,02	0,49	0,12
250	Котельная отдельностоящая БМК, ул. Дальняя, д.1/29в (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,28	0,00	0,19	0,09
251	Котельная отдельностоящая Очистные сооруже- ния, Артемовские луга (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	22,90	0,01	9,61	13,29
252	Котельная отдельностоящая "НИИТО", В.Волжская набережная, д.18ж (Ниже- городской район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,99	0,00	0,58	1,41
253	Котельная крышная, ул. Ульянова, д.47 (Нижего- родский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,50	0,00	0,34	0,16

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
254	Котельная отдельностоящая санаторий "Нижегородский", ул. Березовская, д.18 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,89	0,15	0,46	1,43
255	Котельная пристроенная, ул. Воровского, д.3 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,92	0,06	1,47	0,44
256	Котельная крышная, ул. Горького, д.50 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,92	0,01	0,36	0,56
257	Котельная отдельностоящая на территории дома отдыха "Зеленый город" (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,97	0,03	0,22	0,75
258	Котельная отдельностоящая Мореновская областная санаторно-лесная школа, к.п. Зеленый город, дом 7г, литер С (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,00	0,06	0,62	0,38
259	Котельная отдельностоящая санаторий "Ройка", к.п. Зеленый город (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,23	0,05	0,42	0,81
260	Котельная отдельностоящая БМК ДООЛ "Чайка", к.п. Зеленый город (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,21	0,16	1,38	0,83
261	Котельная отдельностоящая Дом интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", к.п. Зеленый город (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,61	0,10	1,27	1,34
262	Котельная встроенная, ул. Заломова, д.5 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,02	0,00	0,00	1,02
263	Котельная отдельностоящая, к.п. Зеленый город	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,82	0,05	0,29	0,53
264	Котельная, пер. Вахитова, д.4 (Нижегородский район)	НШ ЗАО "Маяк"	0,30	0,00	0,32	-0,02
265	Котельная, наб. В.Волжская, д.18	ГИТО	2,53	0,03	2,63	-0,11
266	Котельная 1, 2, 3 этажа, пл. Театральная,	Академический театр драмы им.	0,04	0,00	0,04	0,00

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
	д.4	М.Горького				
267	Котельная, ул. Октябрьская, д.25	ГОУ ДПО "Нижегородский НИЦ"	0,15	0,00	0,13	0,01
268	Котельная, ул. Ильинская, д.90	ГОУ Профучилище №80	0,04	0,00	0,04	0,00
269	Котельная, ул. Рождественская, д.18 лит. А	ГП НО "ДиРОН"	0,07	0,00	0,06	0,00
270	Котельная, ул. Рождественская, д.18 лит. Б, Д	ГП НО "ДиРОН"	0,04	0,00	0,03	0,01
271	Котельная, ул. Рождественская, д.45	ГП НО "ДиРОН"	0,04	0,00	0,04	0,00
272	Котельная, ул. Тургенева, д.3	ГУ "Автобаза управления делами Губернатора"	0,78	0,01	0,75	0,02
273	Котельная "ЦПС" и гаража, наб.Гребного кан., д.2А	ГУ МЧС России по Нижегородской области	0,18	0,00	0,18	0,00
274	Котельная, ул. Гоголя, д.8	ГУ МЧС России по Нижегородской области	0,16	0,00	0,16	0,00
275	Котельная, ул. Минина, д.14в	Нижегородский государственный музей-заповедник	0,01	0,00	0,01	0,00
276	Котельная музея, ул. Б.Покровская, д.8	Нижегородский историко-археологический музей	0,05	0,00	0,03	0,02
277	Котельная музея, ул. Горького, д.127	Нижегородский историко-археологический музей	0,05	0,00	0,02	0,03
278	Котельная выст.центра, ул. Ильинская	Нижегородский областной метод. кабинет культуры	0,01	0,00	0,01	0,00
279	Котельная амбулатории, пер. Вахитова	Областное бюро судмедэкспертизы	0,01	0,00	0,01	0,00
280	Котельная адм. Здания, лыжехранилища, медико-восст.центра, пл. Сенная, д.2	Спец. ДЮШОР по прыжкам с трамплина	0,06	0,00	0,06	0,00
281	Котельная, наб. Ниж. Волжская, д.1/1	Военно-медицинский институт ФСБ РФ	1,26	0,01	1,31	-0,04
282	Котельная ФОК, ул. Варварская, д.11а	Волго-Вятский банк СБ РФ (филиал)	0,29	0,00	0,25	0,04
283	Котельная, ул. Нестерова, д.5	Волжская госакадемия водного транспорта	1,75	0,02	1,75	0,00
284	Котельная, ул. Ульянова, д.10	ГУ "НИИ ПМК ННГУ Минобразования РФ"	0,58	0,01	0,58	0,00
285	Котельная, ул. Б.Покровская, д.26	ГУ ЦБ РФ по Нижегородской области	1,46	0,01	1,44	0,02

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
286	Котельная корпуса №1-5, ул. Минина, д.28	НГТУ им.Р.Е.Алексеева	2,63	0,03	2,65	-0,02
287	Котельная в/ч 10839, ул. Почтовый съезд, д.9	Нижегородская КЭЧ МО РФ	0,05	0,00	0,05	0,00
288	Котельная склада, ул. Ульянова, д.52	УФНС России по Нижегородской области	0,02	0,00	0,02	0,00
289	Котельная, наб. Гребного канала, д.8	ФГУ "Волжское гос.бассейновое управление водных Пис	0,39	0,00	0,32	0,07
290	Котельная, ул. Деловая, д.7	ЗАО "Элком"	0,29	0,00	0,29	0,00
291	Котельная аптеки №1, ул. Б.Печерская	МП "Нижегородская аптечная сеть"	0,05	0,00	0,03	0,02
292	Котельная аптеки №3, ул. Рождественская	МП "Нижегородская аптечная сеть"	0,02	0,00	0,02	0,00
293	Котельная аптеки №330, Зеленый город	МП "Нижегородская аптечная сеть"	0,04	0,00	0,03	0,01
294	Котельная БОК, ул. Ковалихинская, д.58	МП "Нижегородские бани"	1,26	0,01	1,27	-0,01
295	Котельная БОК, ул. Новая, д.13а	МП "Нижегородские бани"	0,78	0,01	0,77	0,00
296	Котельная, ул. Рождественская, д.38в	МП ДЕЗ Нижегородского района	0,02	0,00	0,02	0,00
297	Котельная НО №7 СБ, ул. Ильинская, д.77	МП ДЕЗ Нижегородского района	0,01	0,00	0,01	0,00
298	Котельная адм.здание, ул. Б. Покровская, д.97	МУ "Нижегородские городские газовые сети"	0,02	0,00	0,02	0,00
299	Котельная, ул. Ярославская, д.25	МУП "Нижегородэлектротранс"	0,21	0,00	0,22	-0,01
Итого Нижегородский район			328,60	5,06	306,89	21,71
Советский район						
300	Котельная отдельностоящая, центральная нагорная котельная, Нагорная теплоцентраль (НТЦ), ул. Ветеринарная, д.5 (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго", Нагорный РТС. Юридический адрес: 603086, г.Нижний Новгород, б-р Мира, д.14. Почтовый адрес: 603086, г.Нижний Новгород, б-р Мира, д.14 Телефон: (831) 299-93-40 Факс: (831) 296-55-49	537,06	40,63	573,87	-36,81
301	Котельная отдельностоящая ("РИАП"), ул. Бекетова, д.13 (Советский район)		9,74	0,50	7,58	2,16
302	Котельная отдельностоящая Кардиоцентра, ул. Ванеева, д.209б (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нагорный РТС	18,55	0,22	21,55	-2,99
303	Котельная отдельностоящая, школа	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский	2,36	0,08	1,63	0,73

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
	№151, ул. Панина, д.10б (Советский район)	РТС				
304	Котельная отдельностоящая, ул. Панина, д.19б (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,11	0,11	2,82	-0,70
305	Котельная отдельностоящая, Дворец спорта, пр. Гагарина, д.25е (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	9,53	0,28	7,58	1,94
306	Котельная встроенная, ул. Генкиной, д.37 (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,39	0,00	0,00	0,39
307	Котельная отдельностоящая Инфекционная Больница №2, ул. Барминская, д.8в (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	2,04	0,10	1,44	0,60
308	Котельная отдельностоящая, ул. Ванеева, д.63 (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3,91	0,14	2,58	1,33
309	Котельная Высоковской проезд 39, пер. Звенигородский, д.8а (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3,10	0,05	2,51	0,59
310	Котельная, ул. Студенческая, д.15	ГУ "Центральный архив технический колледж"	0,29	0,00	0,29	0,00
311	Котельная Центра Юннатов, ул. Овражная	Областной Центр развития творчества детей	0,02	0,00	0,02	0,00
312	Котельная И3-52/1, пр. Гагарина, д.26а	ГУИН НО Минюста РФ	10,70	0,11	10,96	-0,26
313	Котельная в/ч 7408, пр. Гагарина, д.42	Нижегородская КЭЧ МО РФ	1,56	0,02	1,59	-0,04
314	Котельная, ул. Республиканская, д.22	Приволжский РЦГМСН ФГУП "Волгагеология"	0,58	0,01	0,52	0,06
315	Котельная, ул. Эльтонская, д.19	РОСИНКАС ЦБ РФ Нижегородский филиал	0,13	0,00	0,13	0,00
Итого Советский район			602,06	42,23	635,07	-33,01
Приокский район						
316	Котельная отдельностоящая, ул. Батумская 5, ул. Углова, д.7 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	10,27	0,54	6,96	3,31
317	Котельная отдельностоящая,	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	28,71	1,37	21,22	7,49

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
	ул.Батумская, д.7б (Приокский район)					
318	Котельная отдельностоящая, ул.Вятская, ул. Голо- ванова, д.25а (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	31,10	1,03	27,06	4,05
319	Котельная отдельностоящая, ул.Горная, д.13 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	19,11	1,17	17,71	1,40
320	Котельная отдельностоящая, Цветочная, д.3 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	14,89	0,16	5,33	9,56
321	Котельная отдельностоящая, Академия МВД, Ан- кудиновское шоссе, д.3б (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	12,97	0,31	5,61	7,35
322	Котельная отдельностоящая, пр. Гагарина, д.178б (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	46,09	1,77	42,14	3,95
323	Котельная отдельностоящая, ул. Гагарина, д.60 корпус 22 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	11,17	0,50	3,81	7,36
324	Котельная отдельностоящая, мкрн. 2 Щербинки, ул. Военных комиссаров, д.9 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	29,06	1,24	25,71	3,35
325	Котельная отдельностоящая, больница №35, ул.Республиканская, д.47а (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,89	0,10	1,72	0,17
326	Котельная отдельностоящая Лесная школа, Анку- диновское шоссе, д.24 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	6,20	0,25	3,81	2,39
327	Котельная, пр. Гагарина, д.156 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	4,53	0,31	4,48	0,05
328	Котельная отдельностоящая, ул. Радистов, д.24 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	7,04	0,51	6,27	0,77
329	Котельная отдельностоящая, ул. Терешковой, д.7 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	14,53	0,58	13,57	0,96
330	Котельная отдельностоящая МР Юго- Запад, ул. 40-лет Победы, д.15 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	17,26	0,49	15,70	1,56

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
	район)					
331	Котельная отдельностоящая Медицинская Академия, ул. Гагарина, д.70а (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	16,76	0,53	12,76	4,00
332	Котельная отдельностоящая Центр "Мать и дитя", ул. Тропинина, д.136 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	1,21	0,02	0,68	0,53
333	Котельная отдельностоящая (БМК), ул. Гагарина, д.97 корп. 14 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	10,47	0,25	5,66	4,80
334	ИТ-Парк Анкудиновка ОАО "Сбербанк РФ (Кузнечиха)"	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	4,24	0,00	3,76	0,47
335	Котельная МОУ ДОД ДЮЦ "Контакт" д.Бешенцево, д. Бешенцево, д.131 (Приокский район)	Департамент образования	0,01	0,00	0,01	0,00
336	Котельная МОУ ДОД ДЮЦ "Контакт" д.Б.Константиново, ул. Борисова, д.40 (Приокский район)	Департамент образования	0,05	0,00	0,04	0,00
337	Котельная МОУ ДОД "ДЮСШ по парусному спорту", п. Слуда (Приокский район)	Департамент культуры, спорта и молодежной политики	0,05	0,00	0,04	0,00
338	Котельная, ул. Углова, д.3в	ГУ НО "Гос.ветеринарное управление"	0,01	0,00	0,01	0,00
339	Котельная медсклад, ул. Ларина, д.14	ГУЗ НО мед.центр мобрезервов "РЕЗЕРВ"	0,09	0,00	0,09	0,00
340	Котельная	ГП НО "НПЭК"	3,80	0,04	3,87	-0,07
341	Котельная, ул. Геологов, д.10	ГУ "Лаборатория обеспечения сохранности документов"	0,10	0,00	0,10	0,00
342	Котельная офисов, ул. Ларина, д.22	ГУ "Нижегородский инновац. Бизнес-инкубатор"	0,49	0,00	0,49	0,00
343	Котельная, ул. Ветлужская, д.9	ФГУП "ННИИРТ"	0,05	0,00	0,03	0,01
344	Котельная, ул. Ларина, д.20	ОАО "Нижегородский водоканал"	0,68	0,01	0,63	0,05
	Итого Приокский район		292,79	11,18	229,28	63,51
	Итого Муниципальные котельные		1 223,45	58,48	1 171,23	52,21

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
Нагорной части города						
Ведомственные котельные						
Нижегородский район						
345	Котельная отдельностоящая, ул. Ильинская, д. 65А	НГАСУ	17,54	0,49	7,50	10,04
346	Котельная пристроенная, ул. Дальняя, д. 17А	ООО "Ковчег-НН"	0,58	0,00	0,38	0,20
347	Котельная крышная, ул. Белинского, д. 62	ООО "Нижегородстрой"	0,96	0,01	1,01	-0,04
348	Котельная крышная, ул. 3-я Ямская, д. 30	ООО "Нижегородстрой"	0,96	0,01	1,21	-0,24
349	Котельная отдельностоящая, ул. Гаршина, д. 40	ОАО "НКХП-Девелопмент"	6,82	0,11	1,63	5,18
350	Котельная отдельностоящая, ул. Яблонева, д. 18	ООО "Высоковской кирпичный завод+"	5,85	0,21	3,19	2,66
351	Котельная, ул. Деловая, д. 7	ННГУ им. Н.И. Лобачевского	19,50	0,11	11,05	8,45
352	Котельная, ул. Ильинская, д. 45а	ООО "Энергия"	1,17	0,01	1,05	0,12
353	Котельная, ул. Грузинская, д. 5	ООО НПК "Скрудж"	2,34	0,02	1,83	0,51
354	Котельная, Н. Волжская набережная, д. 17	ЗАО "ГражданстройНН"	1,56	0,01	0,59	0,97
355	Котельная, пер.. Бойновский, д. 17	ОАО "Нижегородский текстиль"	1,56	0,01	0,67	0,89
356	Котельная, Казанское шоссе, д. 12а	НГТУ им. Р.Е. Алексеева	19,50	0,07	7,12	12,38
357	Котельная отдельностоящая, ул. Ярославская, д. 8А	ООО "Теплосервис"	2,91	0,17	2,56	0,35
358	Котельная отдельностоящая, ул. Белинского, д. 32	ООО "Теплосервис"	0,68	0,04	0,68	0,00
359	Котельная отдельностоящая, ул. Минина, д. 43а	ООО "Теплосервис"	1,45	0,10	1,60	-0,15
360	Котельная, ул. Костина, д.6	ТСЖ "Костина" (быв.ООО "Актеон")	2,05	0,01	1,35	0,70
361	Котельная крышная, ул. Пожарского, д. 5	ТСЖ "Пожарского, 3"	1,66	0,02	1,66	0,00
362	Котельная (крышная), ул. Варварская, д. 40а	ООО "ВВСК Жилсервис"	1,42	0,01	1,41	0,01
363	Котельная, к.п. Зеленый город	ООО "Санаторий им.ВЦСПС"	4,37	0,05	4,75	-0,39
364	Котельная, к.п. Зеленый город	ООО "Санаторий "Зеленый город"	4,27	0,02	1,74	2,53
365	Котельная, к.п. Зеленый город	ООО "Дом отдыха "Красное Сормово"	1,82	0,00	0,08	1,75

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
366	Котельная, к.п. Зеленый город	Пансионат ветеранов войны и труда "Зеленый город"	2,43	0,01	1,06	1,37
367	Котельная крышная, ул. Володарского, д. 40	ТСЖ "Виктория"	1,66	0,02	1,72	-0,06
368	Котельная крышная, пер. Обозный, д.2	ООО "Элтекс"	0,84	0,01	0,83	0,01
369	Котельная крышная, ул. Варварская, д.7	ТСЖ "Черный пруд"	2,44	0,01	1,01	1,43
370	Котельная, ул. Тургенева, д.30	ОАО "Завод им. Петровского"	24,86	0,13	12,80	12,06
371	Котельная, НижнеВолжская наб., 7/8	ООО "Оздоровительный комплекс "Молодость"	1,00	0,01	0,67	0,33
372	Котельная, ул. Грузинская, д.44	Нижегородское ГП "ИмБио"	2,93	0,02	2,32	0,61
373	Котельная, пер. Вахитова, д.4	НШ ЗАО "Маяк" г.Н.Новгород	2,93	0,03	2,61	0,31
374	Котельная, ул. Ковалихинская, д.18	ОАО "Мясокомбинат и компания"	1,45	0,01	1,49	-0,04
375	Котельная, ул. Варварская, д.32	ОАО "Нижполиграф"	3,90	0,04	3,76	0,14
376	Котельная, пер. Нежинский, д.1	ОАО "Судоход.компания" "Волжское пароходство"	1,55	0,02	1,59	-0,04
377	Котельная, Казанское шоссе, д.6	ОАО "Хлебокомбинат "Печерский"	4,39	0,04	4,27	0,11
378	Котельная автосалон, ул. Бринского, д.12	ООО "А-Б Ко"	1,46	0,01	1,17	0,29
379	Котельная жилого дома, ул. Варварская	ООО "ВВСК-Жилсервис"	1,46	0,01	1,22	0,24
380	Котельная, ул. Почаинская, д.17	ООО "Гепард"	2,24	0,02	2,28	-0,04
381	Котельная торг.центра, ул. Родионова	ООО "Лента"	1,95	0,02	1,83	0,12
382	Котельная склада, ул. М.Ямская, д.18	ООО "МИССИЯ"	1,46	0,01	1,34	0,12
383	Котельная, ул. ДальняяЕреванская, д.8/1	ООО "Нижний Новгород"	1,95	0,02	1,63	0,32
384	Котельная ГК "Волжский откос", наб. В.Волжская	ООО "Отель-сервис"	1,46	0,01	1,20	0,26
385	Котельная офис, ул. Студеная, д.35а	ООО "Петро-офис"	0,10	0,00	0,07	0,03
386	Котельная, пер. Ткачева, д.2а	ООО "Старгород"	1,17	0,01	1,04	0,13
387	Котельная, ул. Володарского, д.40	ООО "Стройснабинвест"	1,36	0,01	1,35	0,01
388	Котельная, ул. Белинского, д.124	ООО "ТК Менеджмент" филиал	2,63	0,03	2,60	0,03
389	Котельная, съезд Георгиевский, д.3	ООО "Фирма "Вика"	1,46	0,01	1,12	0,35
390	Котельная, ул. Родионова, д.187а	ООО "Энергоцентр"	12,65	0,13	13,03	-0,38
391	Котельная, ул. Белинского, д.58/60	ТСЖ "Рубин"	1,07	0,01	1,10	-0,03

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
Итого Нижегородский район			181,75	2,12	118,16	63,60
Советский район						
392	Котельная, ул. Нартова, д.6	ООО "Пофит"	37,80	0,22	19,85	17,95
393	Котельная, ул. Нартова, д. 6	ГБОУ СПО "НРТК"	2,54	0,00	0,27	2,28
394	Котельная, ул. Ошарская, д. 76	ОАО "Механический завод РИЛЗ"	1,06	0,01	0,06	1,00
395	Котельная, ул. Б. Панина, д. 16	ОАО "ВВЭМ"	12,58	0,00	0,31	12,27
396	Котельная, ул. Ижорская, д. 25	ФГУ "401 ВГ МВО"	6,14	0,03	3,07	3,07
397	Котельная, пр. Гагарина, д.50	ООО ЦТО "Меркурий"	9,08	0,27	9,09	-0,01
398	Котельная, ул. Красноезвездная, д. 37	ООО "Автобан"	8,72	0,09	9,28	-0,56
399	Котельная, ул. Медицинская, д.. 2	ФГУП "170 ремонт- ный завод" СОП МО РФ	7,80	0,08	8,50	-0,71
400	Котельная, ул. Б. Панина, д. 16	ОАО "Нижегородская трикотажная фабрика"	0,82	0,01	0,84	-0,03
401	Котельная, пр. Гагарина, д. 23	ННГУ им. Н.И. Лобачевского	7,90	0,07	7,00	0,90
402	Котельная, ул. Белинского, д. 61	ООО "Нижегородский завод "Старт""	10,00	0,18	8,47	1,53
403	Котельная, ул. Охотничья, д. 1	в/ч 85834 ФСБ	3,90	0,00	0,48	3,42
404	Котельная ФГОУ СПО "НРТК", ул. Студенческая, д. 6	ФГОУ СПО "НРТК"	1,61	0,12	1,88	-0,27
405	Котельная крышная, ул. Тимирязева, д. 7/1	ТСЖ "Европейский квартал"	1,17	0,01	1,26	-0,09
406	Котельная крышная, ул. Тимирязева, д. 7/2	ТСЖ "Европейский квартал"	1,17	0,01	1,23	-0,06
407	Котельная крышная, ул. Тимирязева, д. 7/3	ТСЖ "Европейский квартал"	1,14	0,01	1,18	-0,04
408	Котельная, ул. Ошарская, д.74	АО "Каравай"	3,80	0,04	3,84	-0,04
409	Котельная, пр. Гагарина, д.22	НОАО "Гидромаш"	16,55	0,17	16,75	-0,20
410	Котельная, пр. Гагарина, д.34	ОАО "Вермани"	6,80	0,07	7,00	-0,20
411	Котельная, ул. Б.Панина, д.3	ОАО "Верховологоэлектронмонтаж"	1,17	0,01	1,05	0,12
412	Котельная, ул. Кулибина, д.4	ОАО "Нижегородский КБО" МВО	1,56	0,02	1,59	-0,03
413	Котельная, ул. Салганская, д.7	ОАО "НИЖФАРМ"	13,63	0,14	13,87	-0,24
414	Котельная, ул. Нартова, д.2	ОАО "НИИТОП"	2,43	0,02	2,29	0,14

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
415	Котельная, пр. Гагарина, д.60	ООО "Автобан"	15,58	0,15	15,61	-0,04
416	Котельная, ул. Кулибина, д.3	ООО "ДДЭФ "Каноз"	2,93	0,03	2,84	0,08
417	Котельная торговый комплекс, ул. Нартова, д.4	ООО "МЕТРО Кэш энд Кэрри"	1,16	0,01	1,13	0,03
418	Котельная, ул. Тимирязева, д.31А	ООО "Фитнес-клуб "Пушкинский"	1,46	0,01	1,47	-0,01
419	Котельная, ул. Ошарская, д.67	ООО "Цитрон"	0,88	0,01	0,86	0,01
Итого Советский район			181,34	1,81	141,08	40,26
Приокский район						
420	Промышленная котельная ФГУП НИИС им.Седакова, ул. Тропинина, д.47	ФГУП "ФНПЦ НИИИС им. Ю.А. Седакова "Юридический адрес: 603137, г. Нижний Новгород, ул. Тропинина, д. 47 Почтовый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ул. Тропинина, д. 47, ГСП-486 Телефон: (831) 465-49-90 Факс: (831) 466-87-52, 466-67-69	73,34	0,41	75,81	-2,47
421	Котельная ОАО "НИТЕЛ", пр. Гагарина, д. 37	ОАО "НИТЕЛ" Юридический адрес: 603009, г. Нижний Новгород, пр. Гагарина, д. 37 Почтовый адрес: 603009, г. Нижний Новгород, пр. Гагарина, д. 37 Телефон: (831) 469-71-22 Факс: (831) 465-50-19	26,24	0,35	32,55	-6,31
422	Котельная ФГУП "Нижегородский завод им. М.В. Фрунзе", пр. Гагарин, д. 174		81,25	0,20	19,80	61,45
423	Котельная ЗАО "Класс- Плюс", пос. Черепичный, д.14		7,47	0,05	6,83	0,64
424	Котельная Областная психоневрологическая больница №1, пос. Ляхово		4,29	0,04	4,44	-0,16
425	Котельная ОАО МК "Нижегородский", ул. Ларина, д.19		29,15	0,30	30,25	-1,10
426	Котельная, ул. Ларина, д.18	ЗАО "Завод Труд"	2,63	0,03	2,67	-0,04
427	Котельная, п. Черепичный, д.2а	ЗАО "Нижегородмебельбыт"	1,36	0,01	1,35	0,02

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединен- ная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
428	Котельная склад.комплекса, ул. Ларина	ИП "Зорькин А.А."	1,07	0,01	1,04	0,03
429	Котельная, ул. Ларина, д.11	ЛПУМГ Приокский ф-л "Газпром трансгаз Н.Новгород"	1,95	0,02	2,00	-0,05
430	Котельная базы, ул. Ларина, д.19а	ОАО "Волжский подводник"	1,46	0,01	1,35	0,12
431	Котельная, ул. Ларина, д.12	ОАО "НИТЭК"	1,54	0,02	1,61	-0,07
432	Котельная, ул. Геологов, д.12/1	ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"	2,91	0,03	2,99	-0,07
433	Котельная, пр. Гагарина	ООО "Сладкая жизнь НН"	1,05	0,01	1,03	0,01
434	Котельная, ул. Шапошникова, д.13	ООО "СОБИН"	7,96	0,08	8,21	-0,25
435	Котельная, ул. Кащенко, д.9	ООО "ФармстандартФитофарм-НН"	2,33	0,02	2,39	-0,07
	Итого Приокский район		245,98	1,59	194,31	51,67
	Итого промышленные и ведомственные котельные Нагорной части города		609,07	5,52	453,54	155,53
	Всего по Нагорной части города (все котельные)		1 832,52	64,00	1 624,78	207,74
	ИТОГО муниципальные котельные по всему городу		2 135,02	104,35	1 966,99	168,03
	ИТОГО промышленные и ведомственные котельные по всему городу		3 175,41	23,77	2 211,31	964,09
	ВСЕГО все котельные по всему городу		5 310,43	128,12	4 178,31	1 132,12