

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО
НОВГОРОДА
НА ПЕРИОД С 2012 ГОДА ДО 2027 ГОДА
(проект)**

**Муниципальный контракт
от 19 декабря 2011 г. № 13**

Разработчик: ОАО «Газпром промгаз»

Москва 2012



Содержание

Общие сведения.....	5
Введение.....	8
Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города	11
1.1 Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления.....	11
1.1.1 Площадь строительных фондов и приросты площадей строительных фондов	11
1.1.2 Состояние строительства	16
1.2 Объемы потребления тепловой мощности, теплоносителя и приросты потребления тепловой мощности, теплоносителя.....	19
1.2.1 Анализ состояния существующих программ	19
1.2.2 Приросты потребления тепловой мощности.....	22
1.2.3 Потребление тепловой мощности и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах.....	25
1.2.4 Сводные показатели динамики спроса на тепловую мощность жилого, общественного и производственного фондов	28
Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	30
2.1 Радиусы эффективного теплоснабжения	30
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	31
2.2.1 Описание существующих зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии (на 2012 г.)	31
2.2.2 Описание перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии (на 2027 г.)	35
2.3 Описание существующих и перспективных зон застройки, обеспечиваемых теплоснабжением от индивидуальных источников тепловой энергии.....	45
2.4 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	47
Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя.....	56

Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	59
4.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку, для которой не целесообразна передача тепловой энергии от существующих источников.....	59
4.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	63
4.3 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения ...	86
4.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.....	88
4.5 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа	91
4.6 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы	94
4.7 Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии	96
4.8 Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для источников тепловой энергии систем теплоснабжения	98
4.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей	102
Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.....	104
5.1 Предложения по перераспределению тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности	104
5.2 Предложения по обеспечению перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах под жилищную, комплексную или производственную застройку	104

5.3 Предложения по обеспечению возможности поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	110
5.4 Предложения по повышению эффективности функционирования системы теплоснабжения.....	111
5.5 Предложения по обеспечению нормативной надежности и безопасности теплоснабжения.....	113
Раздел 6. Перспективные топливные балансы.....	122
Раздел 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	127
7.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии ..	127
Объект	137
Установленная тепловая мощность, МВт.....	137
Сметная стоимость 2012 г. , млн. руб.	137
7.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов.....	149
Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).....	157
Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	160
Раздел 10. Решения по бесхозным тепловым сетям.....	168
Приложение А Результаты расчета производительности ВПУ котельных для подпитки тепловых сетей.....	186
Приложение Б Перспективные балансы тепловой мощности «нетто» и присоединенной тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии	201

Общие сведения

Схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период с 2012 до 2027 года» (далее - Схема теплоснабжения) выполнена во исполнение требований Федерального Закона №190-ФЗ «О теплоснабжении» от 09.06.2010, устанавливающего статус схемы теплоснабжения как документа, содержащего предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода разработана ОАО «Газпром промгаз» в соответствии с муниципальным контрактом от 19.12.2011 № 13 на период 15 лет, в том числе на начальный период в 5 лет и на последующие пятилетние периоды с расчетным сроком - 2027 год.

Цель разработки Схемы теплоснабжения - формирование основных направлений и мероприятий по развитию систем теплоснабжения города, обеспечивающих надежное удовлетворение спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду.

Работа выполнена с учетом требований:

- Федерального закона от 27 июля 2010 года N 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федерального закона от 23 ноября 2009 года N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»

и на основе:

- исходных данных и материалов, полученных от администрации города, министерства ЖКХ и ТЭК Нижегородской области, основных теплоснабжающих организаций, других организаций и ведомств города;

- решений Генерального плана города Нижнего Новгорода, в том числе схемы планируемого размещения объектов теплоснабжения в границах города.

Для оценки существующего состояния теплоснабжения и разработки предпроектных предложений развития системы теплоснабжения г. Нижнего Новгорода

были использованы и проанализированы материалы следующих работ и документов:

- «Схема теплоснабжения г. Нижний Новгород на 2005 г. с учетом перспективы до 2010 года», утвержденная постановлением Главы Администрации Нижегородской области от 04.03.1992 № 63;

- Генеральный план развития города Нижнего Новгорода с корректировками согласно Постановлению Городской Думы города Нижнего Новгорода от 17 марта 2010 г. N 22 «О генеральном плане города Нижнего Новгорода (с изм., внесенными Решениями Городской Думы г. Н.Новгорода от 21.06.2011 N 80, от 23.11.2011 N 177, от 21.03.2012 N 36, от 26.04.2012 N 43, от 23.05.2012 N 80)»;

- Программа развития электроэнергетики Нижегородской области на 2011-2015 годы;

- Схематические планировочные материалы города Нижнего Новгорода;

- Постановление Городской Думы города Нижнего Новгорода от 15 ноября 2005 г. N 89 «Об утверждении Правил землепользования и застройки в городе Нижнем Новгороде» (с изменениями от 25 октября, 29 ноября 2006 г., 31 января 2007 г.).

- Постановление Городской Думы города Нижнего Новгорода от 24 сентября 2008 г. № 143 «О внесении изменений в правила землепользования и застройки в городе Нижнем Новгороде»;

- Постановление Правительства Нижегородской области от 1 ноября 2008 г. № 514 «Об утверждении областной Целевой программы «Энергетическая безопасность Нижегородской области на 2009-2012 годы»;

- Постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.06.2010 № 3494 «Об утверждении Плана реализации генерального плана города Нижнего Новгорода» (в редакции постановления администрации города Нижнего Новгорода от 16.06.2012 № 2310).

При разработке Схемы теплоснабжения учитывались результаты работ, выполненных ведущими научно-исследовательскими и проектными организациями по реконструкции и развитию энергетического комплекса России, Нижегородской области и города Нижнего Новгорода:

1. Энергетическая стратегия России на период до 2030 года (утв. распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. N 1715-р).

2. Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики на период до 2030 г.

3. «Концепция регионального стратегического развития систем теплоснабжения Нижегородской области в 2009-2013 годах», утвержденная постановлением Правительства Нижегородской области от 11.09.2009 № 667.

Введение

Городской округ – город Нижний Новгород – административный, промышленный, культурный центр Нижегородской области, крупный железнодорожный речной и автодорожный узел расположен на правом берегу Волги и ее притоке - реке Оке, которая делит всю городскую территорию на две части - Нагорную и Заречную, резко отличающиеся друг от друга гидрогеологическими условиями и рельефом местности.

Численность населения по состоянию на 01.01.2011 составляла около 1260 тыс. человек, в том числе экономически активного населения - 800 тыс. человек.

Существующая система теплоснабжения города представлена тремя теплосетевыми районами:

- Нагорным, включающим Нижегородский, Советский и Приокский административные районы;
- Сормовским, включающим Сормовский, Московский и Канавинский административные районы;
- Автозаводским, включающим Автозаводский и Ленинский административные районы.

Теплоснабжение города в настоящее время осуществляется, от Автозаводской ТЭЦ и Сормовской ТЭЦ с общей установленной тепловой мощностью 2720 Гкал/ч, Нагорной теплоцентрали, котельных Ленинская, Северная и ряда крупных муниципальных и ведомственных котельных .

Кроме указанных теплоисточников в городе также функционирует значительное количество средних и мелких (квартальных и местных) муниципальных котельных для теплоснабжения жилых и общественных зданий. На территории многих производственных предприятий располагаются котельные, помимо покрытия собственных нужд в тепловой энергии (паре и горячей воде) обеспечивающие теплом примыкающие к ним жилые кварталы. Суммарная располагаемая тепловая мощность всех муниципальных котельных и ведомственных котельных с установленной тепловой мощностью свыше 1 Гкал/ч составляет 5400 Гкал/ч.

Теплоносителем систем теплоснабжения от ТЭЦ и большинства крупных котельных для систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения является горячая вода со следующими температурными графиками:

- для ТЭЦ и крупных котельных - 150 °С (со срезкой 110 °С) / 70°С;

- для многих районных и крупных производственных котельных 130 °С (со срезкой 115 °С) / 70°С;

- для квартальных котельных 95 °С / 70 °С.

В городе Нижний Новгород представлены самые разнообразные типы систем теплоснабжения: открытые и закрытые, двух-, трех и четырехтрубные, кольцевые и радиальные, одно- и двухступенчатые (с ЦТП).

Преыдущая «Схема теплоснабжения Нижнего Новгорода на 2005 год с учетом перспективы до 2010 года» предусматривала:

- строительство трех крупных котельных в Нагорной части;

- расширение Сормовской ТЭЦ и двух котельных в Сормовском районе и строительство новой котельной (356 Гкал/ч) в Автозаводском районе.

Покрытие прироста нагрузок до 2010 года намечалось обеспечивать передачей тепловой энергии от Новогорьковской ТЭЦ, использования АСТ или расширения котельных.

Фактическая тепловая нагрузка по городу на 01.01.2011 - 7270,5 Гкал/ч по величине соответствует уровню нагрузок 1990 г. (7932 Гкал/ч), что свидетельствует о примерно 20-летнем отставании тепловых нагрузок от прогноза Схемы теплоснабжения 2005 года, объясняет нереализованность многих ее решений и наличие резервов по пропускной способности многих теплопроводов.

Развитие городского округа и существующей системы теплоснабжения обосновано утвержденным Постановлением Городской Думы города Нижнего Новгорода от 17.03.2011 №22 Генеральным планом города Нижнего Новгорода (корректировка), выполненным «НИПИ Генерального плана г. Москвы» в 2008 году на расчетный срок 2030 год, который, наряду с Техническим заданием, явился основанием для разработки настоящей схемы теплоснабжения.

В разработанной схеме определены пути наиболее рационального и эффективного развития систем теплоснабжения города и рассмотрены следующие основные вопросы:

- инженерно-технический анализ фактического состояния обеспечения потребности в тепловой энергии Нижнего Новгорода, технического состояния систем тепло-, электроснабжения (генерирующих мощностей, тепловых сетей) города. По состоянию на 01.01.2012 сформированы тепловые балансы по структуре тепловых нагрузок и направлениям их использования по видам потребления. Проведен ретро-спективный анализ развития города и роста тепловых нагрузок в период 1990-2010 гг.;

– определение перспективных тепловых нагрузок по районам города и города в целом на 2013-2017, 2022, 2027 гг.

Выполнен анализ состояния и планов развития города (численность населения, объемы реконструкции и нового строительства жилищно-коммунального сектора, реорганизации производственных зон и др.). Проведен расчет тепловых нагрузок на перспективу до 2027 г.

На перспективу до 2027 года определены дефициты и избытки тепловых мощностей по районам Нижнего Новгорода. На основе проведенного инженерно-технического анализа существующего состояния, прогнозируемых дефицитов (избытков) тепловых мощностей разработаны варианты обеспечения потребности в тепловой энергии с оптимизацией зон действия источников тепловой энергии города.

Сформированы балансы обеспечения перспективных тепловых нагрузок потребителей Нижнего Новгорода на период 2012-2017, 2022, 2027 гг. и перспективные топливные балансы.

На основании разработанных балансов обеспечения тепловых нагрузок потребителей города, по каждому источнику тепловой энергии разработаны основные технические решения по модернизации, реконструкции и новому строительству генерирующих мощностей. Определены капитальные вложения в проекты строительства и реконструкции генерирующих источников с оценкой их эффективности. Разработана программа развития тепловых сетей с учетом строительства и реконструкции, указанием объемов и стоимости работ на соответствующие периоды.

Выполнено технико-экономическое сопоставление вариантов и на этой основе осуществлен выбор оптимального варианта развития систем теплоснабжения Нижнего Новгорода на перспективу до 2027 года.

Основные положения «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период с 2012 года до 2027 года» базируются на обосновывающих материалах, являющимися неотъемлемой частью работы.

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

1.1 Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов рассчитаны с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)

1.1.1 Площадь строительных фондов и приросты площадей строительных фондов

Жилая и общественная застройка

Генеральный план развития города Нижнего Новгорода до 2030 года предусматривает увеличение доли жилого фонда с 51,6% до 57,8% от общего фонда застройки города.

Для этой цели предусмотрены следующие меры:

1. Перевод земли общей площадью 680 га в жилые территории в административных районах:
 - Сормовском - 140 га;
 - Автозаводском - 340 га;
 - Приокском - 200 га.
2. Освоение незастроенных территорий в следующих административных районах:
 - Нижегородском - 250 га;
 - Советском - 310 га;
 - Приокском - 200 га;
 - Перевод территорий, занятых промышленными предприятиями, в жилые территории в Канавинском, Автозаводском районах - около 120 га.
3. Резервирование территорий для нового жилищного строительства в грани-

цах существующего города на территории общей площадью 0,9 тыс. га в районах:

- Высоково;
- Копосово;
- ул. Левинка;
- микрорайон на Мещерском озере;
- микрорайон Канавино;
- микрорайон Ипподромный;
- микрорайон Сортировочный;
- микрорайон им. Парижской Коммуны;
- микрорайон Аэродромный;
- микрорайон Верхние Печеры;
- микрорайон Кузнечиха;
- ул. Баумана;
- микрорайон Анкудиновка;
- микрорайон Ольгино.

Для реализации Генерального плана объёмы ежегодного ввода жилого фонда должны быть не менее 730 тыс. м² на первом этапе и 1390 тыс. м² - после 2019 г. (таблица 1).

Генеральным планом предусматривается рост территорий общественной застройки с существующих 1,2 тыс. га до 2,9 тыс. га. Прирост общественного фонда на первую очередь (до 2020 г.) предусматривается за счет санации, реконструкции и нового строительства. При этом предполагается сформировать 644 га общественной застройки всех типов, из них до 198 га резервируется под социально значимые общественные специализированные зоны и до 466 га – под общественные коммерческие зоны.

Генеральным планом предусматривается пропорциональное развитие основных многофункциональных общественных зон: городского уровня – 360 га, местного уровня - 548 га, общественных зон, допускающих размещение административно-производственных комплексов – 571 га. Общественные зоны исторического центра города составят 176 га и новые деловые центры города – 40,4 га. Доля общественной застройки для общегородского центра должна составить 90-70 %; доля городских центров районного и регионального уровня - от 90 до 30 %; в зонах смешанной

жилой застройки доля общественной застройки должна быть не ниже 20 % от общего фонда застройки или площади участков зоны или квартала.

Таблица 1 – Застройка в существующих границах города по Генеральному плану г. Нижнего Новгорода

Показатель Генерального плана	Единица измерения	2006 г.	На 1 очередь 2019 г.	Реализация к 2030 году
4.1. Жилой фонд	тыс. м ² %	26595 100	33259 100	48471 100
4.1.1. Многоквартирный жилой фонд	тыс. м ² %	19935 74,9	26330 79,2	40888,5 84,4
4.1.2. Индивидуальный жилой фонд	тыс. м ² %	6660 25,1	6929 20,8	7582 15,6
4.1.3. Выбытие жилого фонда	тыс. м ²	-	666	2188
4.1.4. Новое строительство	тыс. м ²	-	6664	21876
4.1.5. Обеспеченность жилым фондом	м ² /чел	21,0	24,8	33,0
4.1.6. Объем строительства в год, в т.ч. многоквартирного жилого фонда	тыс. м ²	615	730 706	1390 1280

Генеральным планом предусмотрен ежегодный ввод зданий индивидуального жилого строительства в объеме, равном 23,2 тыс. м², и увеличение ввода индивидуального жилого строительства до 96 тыс. м² на втором этапе. Однако, с учетом планируемого сноса, на втором этапе реализации Генерального плана предполагается общее снижение объемов индивидуального жилого фонда (таблица 2).

Таблица 2 – Среднегодовой баланс строительства индивидуального жилого фонда в г. Нижнем Новгороде, тыс. м²

	Новое строительство	снос	Годовой баланс
1 этап	23,2	16,6	6,6
2 этап	115,2	134,6	-19,4

В соответствии с решениями Генерального плана площади и приросты площадей многоквартирной жилой, индивидуальной жилой и общественной застройки приведены в таблице 3. Среднегодовые приросты строительных фондов по этапам реализации Генерального плана представлены в таблице 4.

Таблица 3 – Характеристики строительных фондов по этапам реализации Генерального плана г. Нижнего Новгорода

Район	Существующее состояние 2008 г.		на 1 очередь 2019 г.		Реализация к 2030 году	
	млн. м ²	га	млн. м ²	га	млн. м ²	га
Жилая многоквартирная застройка						
Сормовский район	2,10	532	2,10	532	4,51	1205
Московский район	2,17	452	2,60	511	3,92	957
Канавинский район	3,44	569	3,64	597	5,52	1047
Ленинский район	2,06	550	3,12	661	4,70	1232
Автозаводский район	4,47	1075	5,22	1181	7,38	1908
Нижегородский район	2,82	498	3,06	543	4,61	901
Советский район	2,27	499	3,91	761	7,06	1321
Приокский район	0,54	323	2,30	538	3,45	860
Зеленый город (В-22а)	0,00	0	0,00	0	0,00	0
Итого в существующей границе	19,88	4498	25,95	5325	41,15	9430
Индивидуальная жилая застройка						
Сормовский район	1,42	569	1,54	615	1,43	1266
Московский район	0,35	144	0,35	144	0,40	351
Канавинский район	0,46	168	0,46	168	0,22	168
Ленинский район	0,61	241	0,59	241	0,54	408
Автозаводский район	1,56	623	1,61	670	1,63	1409
Нижегородский район	0,63	191	0,58	197	0,62	441
Советский район	0,59	242	0,55	242	0,62	491
Приокский район	1,09	437	1,09	437	1,11	867
Зеленый город (В-22а)	0,09	35	0,09	35	0,09	35
Итого в существующей границе	6,79	2650	6,86	2749	6,66	5435
Общественная застройка						
Сормовский район	0,28	68	0,59	168	1,11	319
Московский район	0,12	57	0,34	92	0,78	132
Канавинский район	0,66	133	1,69	261	3,36	389
Ленинский район	0,44	103	1,21	166	2,66	210
Автозаводский район	0,82	175	1,12	234	0,99	350
Нижегородский район	1,46	269	2,32	290	5,66	552
Советский район	0,67	138	1,21	196	2,82	299
Приокский район	0,68	167	0,96	231	0,99	311
Зеленый город (В-22а)	0,79	394	0,79	394	0,82	408
Итого в существующей границе	5,76	1458	9,47	1949	17,25	2937

Таблица 4 – Среднегодовые приросты строительных фондов в районах по этапам реализации Генерального плана г. Нижнего Новгорода, тыс. м²

Район	Индивидуальная жилая застройка		Жилая многоквартирная застройка		Общественная застройка	
	на 1 очередь 2019 г.	Реализация к 2030 году	на 1 очередь 2019 г.	Реализация к 2030 году	на 1 очередь 2019 г.	Реализация к 2030 году
Сормовский район	11,4	-10,3	0,0	219,1	30,5	47,4
Московский район	0,0	5,6	42,8	119,8	22,4	39,7
Канавинский район	0,0	-23,5	20,3	170,7	102,9	151,7
Ленинский район	-1,8	-4,9	105,7	143,4	17,2	24,8
Автозаводский район	5,6	1,6	74,3	196,9	29,8	-11,9
Нижегородский район	-4,4	3,4	23,8	140,4	85,6	303,7
Советский район	-4,2	6,5	163,3	287,0	54,6	145,9
Приокский район	0,0	2,1	176,3	104,6	28,2	2,4
Зеленый город (В-22а)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1
Итого в существующей границе	6,6	-19,4	606,6	1382,0	371,2	706,7

Производственные строительные фонды

На первом этапе (2009-2018 гг.) по Генеральному плану планируется освоение производственных территорий с объемом нового фонда, равным 0,966 млн. м², при среднем ежегодном вводе до 275 тыс. м².

На втором этапе (2019-2030 гг.) по Генеральному плану планируется прирост нового фонда производственно-коммунальной застройки до 2,828 млн. м².

В таблице 5 представлены изменения показателей производственных территорий по этапам реализации Генерального плана г. Нижнего Новгорода.

Таблица 5 – Изменение показателей производственных территорий по Генеральному плану

Район	На 1 очередь 2019 г.		Реализация к 2030 году	
	Изменение территории, га	Изменение площади, тыс. м ²	Изменение территории, га	Изменение площади, тыс. м ²
Нагорный теплосетевой район				
Нижегородский	-20,2	- 137,0	-98,8	- 355,7
Советский	-18,4	- 72,1	-155,3	- 837,4
Приокский	-30,7	+1,5	-126,6	+27,9
Всего	- 69,3	- 207,6	- 380,7	- 1165,2
Сормовский теплосетевой район				
Сормовский	+25,9	+ 138,5	-117,6	+1637,8
Московский	-81,3	- 156,5	-609,43	+640,4
Канавинский	-99,6	+56,0	-300,4	+106,1
Всего	- 155,0	+38,1	-1027,43	+2384,3
Автозаводский теплосетевой район				
Автозаводский	+185,3	+1338,9	-105,3	+2021,3
Ленинский	-46,7	-203,4	-174,7	+543,1
Всего	+138,6	+1135,5	-280,0	+2564,4
Итого	-85,7	+ 966,0	-1 688,13	+3 783 ,5

1.1.2 Состояние строительства

Объем подрядных работ крупных и средних организаций в 2010 году составлял 17 436,7 млн. рублей (93,7 % в сопоставимых ценах к уровню предыдущего года). В 2009 году по отношению к объемам докризисного 2008 года снижение составляло 4,6 % в сопоставимых ценах. 2012 год является переломным в сфере строительства - прогнозируется рост на 7,7% (в сопоставимых ценах), объем выполненных работ увеличится до 19 061,0 млн. рублей.

Начиная с 2009 г. по настоящее время регистрируется снижение годового объема строительства относительно показателей Генерального плана.

Динамика изменения годового ввода жилищного фонда в г. Нижнем Новгороде приведена в таблице 6. Аналогичное снижение темпов строительства отмечается в общественном и строительном фонде.

Расчет приростов строительных фондов строится исходя из прогноза восстановления темпов строительства и выхода на показатели Генерального плана в 2015 г. (таблица 7). При этом фиксируется отставание в абсолютных показателях ввода строительных фондов к 2015 г. на 2 года.

Таблица 6 – Динамика изменения показателей жилого фонда

Показатели	Единица измерения	Год						
		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012 план
Общая площадь жилых помещений	млн. м ²	26,595	26,993	27,514	27,959	28,28	28,63	29,11
Ввод в действие жилых домов, общей площадью, в том числе	тыс. м ²	443,3	614,2	618	483,4	363,1	395,8	более 500
многоквартирный жилой фонд	тыс. м ²	396,5	548,3	494,3	335,9	293,9	345,3	
индивидуальное строительство населения	тыс. м ²	46,8	65,9	123,7	147,5	69,2	50,5	

Таблица 7 – Темпы ввода строительных фондов по прогнозу реализации Генерального плана г. Нижнего Новгорода

Год	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Факт, %	66%	50%	54%	план 68%			
Оптимистичный прогноз, %					76%	85%	100%
Отставание от сроков Генерального плана, месяцы	4	10	16	19	22	24	24

Постановлением Администрации г. Нижнего Новгорода от 16.06.2011 №2310 (далее – Постановление №2310) внесены изменения в План реализации генерального плана г. Нижнего Новгорода и установлен перечень развиваемых территорий.

Внесенные изменения затрагивают темпы ввода строительных фондов и их локализацию, установленные в Генеральном плане. В соответствии с представленными данными, в г. Нижнем Новгороде имеет место увеличение планируемых объемов строительства в Автозаводском, Ленинском, Московском и Приокском районах, не предусмотренное Генеральным планом.

В целом по городу Нижнему Новгороду предполагается опережение темпов строительства над показателями, определенными Генеральным планом на период 2016-2021 гг., что предполагает соответствующее значительное возрастание потребности в тепловой мощности на этот период по сравнению с темпами, заложенными в генеральном плане г.Нижнего Новгорода.

Темпы ввода жилого, общественного и производственных фондов, скорректированные с учетом Постановления №2310, представлены в таблицах 8, 9, 10.

Таблица 8 – Сводные показатели динамики прироста жилого многоквартирного фонда, млн. м²

Район	Годы						
	2013	2014	2015	2016	2017	2022	2027
Центральный округ	0,021	0,128	0,285	0,443	0,600	1,261	1,766
Заречная часть	0,021	0,042	0,113	0,184	0,255	0,603	0,943
Нагорная часть	0,000	0,086	0,173	0,259	0,345	0,658	0,823
Сормовский теплосетевой район*	0,176	0,499	0,918	1,337	1,756	3,641	4,784
Сормовский район	0,025	0,108	0,208	0,308	0,408	0,726	0,827
Московский район*	0,092	0,272	0,532	0,792	1,052	2,097	2,764
Канавинский район*	0,059	0,119	0,178	0,237	0,297	0,818	1,194
Автозаводский теплосетевой район*	0,114	0,268	0,777	1,284	1,890	4,968	6,844
Ленинский район*	0,000	0,040	0,175	0,402	0,629	1,824	2,415
Автозаводский район	0,114	0,229	0,602	0,882	1,261	3,145	4,429
Нагорный теплосетевой район*	0,087	0,278	0,468	0,723	0,982	2,806	4,613
Нижегородский район*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,343	0,685
Советский район*	0,000	0,002	0,005	0,071	0,138	0,463	0,786
Приокский район	0,087	0,275	0,463	0,652	0,844	2,000	3,142
Итого по Заречной части	0,311	0,808	1,808	2,805	3,901	9,213	12,571
Итого по Нагорной части	0,087	0,364	0,640	0,982	1,328	3,464	5,436
Всего по городу	0,398	1,172	2,448	3,787	5,229	12,676	18,007

* за вычетом строительных фондов, расположенных в Центральном округе

Таблица 9 – Сводные показатели динамики прироста общественных фондов, млн. м²

Район	Годы						
	2013	2014	2015	2016	2017	2022	2027
Центральный округ	0,037	0,093	0,167	0,238	0,307	0,744	1,231
Заречная часть	0,029	0,055	0,098	0,137	0,176	0,407	0,618
Нагорная часть	0,008	0,038	0,069	0,101	0,131	0,337	0,613
Сормовский теплосетевой район*	0,033	0,117	0,229	0,373	0,519	1,397	2,006
Сормовский район	0,002	0,032	0,069	0,105	0,141	0,595	0,971
Московский район*	0,030	0,084	0,159	0,233	0,309	0,493	0,519
Канавинский район*	0,000	0,000	0,000	0,034	0,068	0,309	0,519
Автозаводский теплосетевой район*	0,015	0,036	0,113	0,183	0,275	0,734	1,000
Ленинский район*	0,010	0,030	0,076	0,146	0,218	0,399	0,404
Автозаводский район	0,005	0,006	0,036	0,036	0,057	0,334	0,595
Нагорный теплосетевой район*	0,028	0,083	0,139	0,210	0,284	1,039	1,836
Нижегородский район*	0,001	0,002	0,004	0,005	0,006	0,086	0,157
Советский район*	0,005	0,011	0,017	0,038	0,061	0,193	0,338
Приокский район	0,022	0,070	0,118	0,167	0,216	0,758	1,339
Итого по Заречной части	0,077	0,208	0,440	0,693	0,970	2,539	3,623
Итого по Нагорной части	0,035	0,119	0,206	0,310	0,414	1,376	2,449
Всего по городу	0,112	0,328	0,646	1,002	1,383	3,912	6,069

* за вычетом строительных фондов, расположенных в Центральном округе

Таблица 10 – Сводные показатели динамики прироста производственных фондов, тыс. м²

Район	Годы						
	2013	2014	2015	2016	2017	2022	2027
Центральный округ	-6,7	-4,6	-9,3	-5,8	-5,8	4,3	4,3
Заречная часть	-2,6	-1,0	-3,4	-1,0	-1,0	39,0	39,0
Нагорная часть	-4,1	-3,6	-5,9	-4,8	-4,8	-34,7	-34,7
Сормовский теплосетевой район*	22,2	74,0	94,0	196,9	196,9	262,5	228,5
Сормовский район	2,1	53,4	71,1	72,3	72,3	64,0	30,0
Московский район*	11,9	13,5	11,1	12,2	12,2	15,3	15,3
Канавинский район*	8,2	7,1	11,8	112,3	112,3	183,2	183,2
Автозаводский теплосетевой район*	22,2	74,0	94,0	196,9	196,9	262,5	228,5
Ленинский район*	2,1	53,4	71,1	72,3	72,3	64,0	30,0
Автозаводский район	11,9	13,5	11,1	12,2	12,2	15,3	15,3
Нагорный теплосетевой район*	-3,1	-2,7	-4,5	-3,7	-3,7	33,2	33,2
Нижегородский район*	-0,7	-0,6	-1,0	-0,8	-0,8	1,6	1,6
Советский район*	-2,5	-2,2	-3,6	-2,9	-2,9	-6,2	-6,2
Приокский район	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	37,9	37,9
Итого по Заречной части	28,1	82,7	137,7	244,4	244,4	355,0	294,8
Итого по Нагорной части	-7,2	-6,3	-10,4	-8,5	-8,5	-1,5	-1,5
Всего по городу	21,0	76,4	127,3	235,9	235,9	353,5	293,3

* за минусом доли Центрального округа

1.2 Объемы потребления тепловой мощности, теплоносителя и приросты потребления тепловой мощности, теплоносителя

1.2.1 Анализ состояния существующих программ

Согласно результатам обработки исходных данных, расчетные объемы потребления тепловой мощности потребителей в зонах действия источников тепловой энергии (котельных и ТЭЦ) на 01.01.2012 составляют с учетом потерь 7270,5 Гкал/ч, а без учета потерь – 6751 Гкал/ч (таблица 11), из них нагрузки объектов жилищно-коммунального комплекса - 4409 Гкал/ч (таблица 12) или 60,7 % от суммарной нагрузки потребителей в зонах действия источников теплоты. Доля производственных предприятий составляет 39,3 % или 2860 Гкал/ч, в том числе в паре – 227 Гкал/ч (таблица 13).

Таблица 11 – Суммарные расчетные объемы потребления тепловой мощности потребителей по районам г. Нижнего Новгорода в зонах действия источников тепловой энергии на 01.01.2012, Гкал/ч

Расположение потребителя	Всего	Отопление и вентиляция	ГВС	Технология	
				всего	в т.ч. пар
Сормовский район	681,8	537,6	39,6	104,7	20,8
Московский район	734,2	558,8	29,5	145,9	0,5
Канавинский район	856,5	708,2	52,4	95,9	5,4
Ленинский район	821,6	768,2	23,2	30,2	20,5
Автозаводский район	2384,7	2023,7	149,0	212,0	170,5
Нижегородский район	729,5	646,2	52,6	30,7	9,6
Советский район	609,5	555,6	45,8	8,1	0,2
Приокский район	452,7	354,4	30,9	67,5	0,01
Итого	7270,5	6152,6	422,9	695,0	227,4

Таблица 12 - Суммарные расчетные объемы потребления тепловой мощности потребителей жилищно-коммунального комплекса по районам г. Нижнего Новгорода, Гкал/ч

Расположение потребителя	Всего	Отопление и вентиляция	ГВС
Сормовский район	439,0	399,5	39,5
Московский район	298,2	269,0	29,3
Канавинский район	701,5	649,5	52,0
Ленинский район	433,4	413,6	19,9
Автозаводский район	961,3	857,0	104,3
Нижегородский район	669,7	623,3	46,4
Советский район	525,8	484,9	40,9
Приокский район	380,7	349,9	30,8
Итого	4409,6	4046,6	363,1

Таблица 13 - Суммарные расчетные объемы потребления тепловой мощности производственных предприятий по районам г. Нижнего Новгорода, Гкал/ч

Расположение потребителя	Всего	Отопление и вентиляция	ГВС	технология	
				всего	в т.ч. пар
Сормовский район	242,8	138,1	0,1	104,7	20,8
Московский район	436,0	289,8	0,2	145,9	0,5
Канавинский район	155,0	58,7	0,4	95,9	5,4
Ленинский район	388,2	354,6	3,3	30,2	20,5
Автозаводский район	1423,4	1166,7	44,7	212,0	170,5
Нижегородский район	59,8	22,9	6,2	30,7	9,6
Советский район	83,6	70,7	4,9	8,1	0,2
Приокский район	72,1	4,5	0,0	67,5	0,01
Итого	2860,9	2106,1	59,8	695,0	227,4

Прогноз объемов потребления тепловой мощности в г. Нижнем Новгороде на 2010-2015 годы, согласно утвержденной Программе развития электроэнергетики Нижегородской области на 2011-2015 гг., представлен в таблице 14.

Таблица 14 – Прогноз объемов потребления тепловой мощности потребителями централизованного теплоснабжения г. Нижнего Новгорода на 2010-2015 годы по Программе развития электроэнергетики Нижегородской области на 2011-2015 гг.

Тепловая нагрузка	Нагрузка на 01.01.11, Гкал/ч	Прогноз прироста тепловой нагрузки по годам, Гкал/ч					
		Всего	2011	2012	2013	2014	2015
ВСЕГО по области, в т.ч.	17 155	3 620	555	678	1 008	980	398
- промышленность	8 987	1 569	296	328	314,4	556	72
- с/хозяйство	429	108	14,7	28,1	50,6	6,4	7,9
- коммунально-бытовое	1 852	260	89,0	71,1	64,9	21,3	12,7
- население	5 885	1 685	156,3	250,0	578,6	395,1	305,1
Тепловая нагрузка по Программе		1 303,6	168,7	263,8	387,5	212,2	271,4
Прирост нагрузки к уровню прироста предыдущего года, %			-	56,4	46,9	-45,3	27,9
Средний прирост в год, %		17,9 (за 5 лет)	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
Нагрузки г. Нижнего Новгорода с учетом равномерного прироста			7531,2	7791,9	8052,6	8313,3	8574,1

Генеральным планом развития г. Нижнего Новгорода предусматривается общий прирост объемов потребления тепловой мощности за расчетный период до 2030 г. на 5675,3 Гкал/ч. В таблице 15 приведены данные прироста объемов потребления тепловой мощности централизованных систем теплоснабжения, определенные в Генеральном плане Нижнего Новгорода до анализа соответствия их требованиям энергоэффективности.

Таблица 15 – Приросты объемов потребления тепловой мощности централизованных систем теплоснабжения по Генеральному плану г. Нижнего Новгорода

Наименование районов	Теплоснабжение (прирост), Гкал/ч*	
	На 1 очередь 2019 г.	Реализация к 2030 г.
Сормовский район	26,3	507,4
Московский район	79,1	310,6
Канавинский район	109,6	338,7
Ленинский район	79,0	541,9
Автозаводский район	270,2	468,3
Нижегородский район	38,3	89,8
Советский район	274,4	561,4
Приокский район	268,4	777,2
Итого по районам	1145,3	3595,3
Центральная часть	94,0, в том числе: Нагорная часть - 29, Заречная часть - 65	2080,0 в том числе: Нагорная часть - 700, Заречная часть - 1380
Всего	1239,4	5675,3

* тепловая нагрузка приведена без учета индивидуальной застройки, обеспечиваемой по децентрализованной схеме.

Применительно к срокам начала реализации Программы теплоснабжения с 2012 г. объемы потребления тепловой мощности по данным Генерального плана указаны в таблице 16, которые и будут рассматриваться далее в качестве исходных.

Таблица 16 – Рост объемов потребления тепловой мощности по Генеральному плану г. Нижнего Новгорода с 2012 года, Гкал/ч

Нагрузка	Годы							
	2012	2013	2014	2015	2016	2020	2025	2029
Всего	7270,5	7383,2	7495,8	7608,5	7721,2	8615,4	10833,4	12607,8

На основе указанных тепловых нагрузок сформирована таблица 17 прогнозных перспективных объемов потребления тепловой мощности с учетом перераспределения, вызванного созданием Центрального округа.

Таблица 17 – Прогнозные перспективные объемы потребления тепловой мощности по городу Нижнему Новгороду, Гкал/ч

Район, теплосетевой район	Годы								
	2012	2013	2014	2015	2016	2019	2020	2025	2029
Центральный округ	1382,1	1390,6	1399,2	1407,8	1416,3	1450,4	1649,0	2642,0	3436,4
Заречная часть	648,6	651,3	654,1	656,8	659,5	670,4	739,4	1084,4	1360,4
Нагорная часть	733,5	739,3	745,1	751,0	756,8	780,0	909,6	1557,6	2076,0
Сормовский тепло-сетевой район*	1692,9	1712,5	1732,0	1751,6	1771,1	1849,3	1943,5	2414,3	2791,0
Сормовский район	681,8	684,3	686,7	689,0	691,4	701,0	749,1	989,7	1182,1
Московский район*	665,5	672,7	679,9	687,0	694,2	723,0	746,1	861,9	954,5
Канавинский район*	345,6	355,5	365,5	375,5	385,4	425,3	448,2	562,7	654,4
Автозаводский теп-лосетевой район*	3137,3	3169,1	3200,9	3232,6	3264,3	3391,3	3457,4	3787,9	4052,3
Ленинский район*	752,6	759,8	767,0	774,2	781,3	810,1	856,4	1087,8	1273,0
Автозаводский район	2384,7	2409,3	2433,9	2458,4	2483,0	2581,3	2601,1	2700,1	2779,4
Нагорный теплосе-тевой район*	1058,2	1111,0	1163,9	1216,7	1269,5	1480,8	1565,6	1989,2	2328,1
Нижегородский район*	296,9	300,3	303,8	307,3	310,7	324,7	329,8	355,6	376,2
Советский район*	308,6	333,6	358,5	383,5	408,4	508,2	536,9	680,4	795,2
Приокский район	452,7	477,2	501,6	526,0	550,4	648,0	698,8	953,2	1156,8
Итого по Заречной части	5478,8	5532,9	5587,0	5641,0	5694,9	5911,0	6140,3	7286,6	8203,7
Итого по Нагорной части	1791,7	1850,3	1909,0	1967,7	2026,3	2260,8	2475,2	3546,8	4404,1
Всего по городу	7270,5	7383,2	7495,8	7608,5	7721,2	8171,8	8615,4	10833,4	12607,8

* объемы потребления тепловой мощности районов за минусом доли Центрального округа
Примечание. Деление на теплосетевые районы, а так же на Нагорную и Заречную часть принято в соответствии с предыдущей «Схемой теплоснабжения г. Нижний Новгород на 2005 г. с учетом перспективы до 2010 года». Понятие Центрального округа введено генеральным планом города Нижнего Новгорода, являющегося основанием для разработки схемы теплоснабжения.

1.2.2 Приросты потребления тепловой мощности

Расчет приростов теплопотребления тепловой мощности выполнен с учетом:

1. Требований Постановления Правительства Российской Федерации от 23 мая 2006 г. N 306 (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 28 марта 2012 г. N 258) «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг» – для жилых зданий нового строительства.
2. Требований СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий» - для общественных зданий и зданий производственного назначения.
3. Требований Постановления Правительства РФ от 25.01.2011 №18 18 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов», предусматривающих поэтапное снижение нормативов теплопотребления.

4. Сохранения показателей теплоснабжения для строящихся в настоящее время зданий, вводимых в 2012-2013 гг., в проекты которых заложены устаревшие нормативы.

Скорректированные сводные показатели прироста спроса на тепловую мощность жилого, общественного и производственного фондов с учетом Постановления №2310 представлены в таблицах 18, 19, 20, 21.

Таблица 18 – Сводные показатели динамики прироста спроса на тепловую мощность централизованного теплоснабжения многоквартирного жилого фонда, Гкал/ч

Район	Год						
	2013	2014	2015	2016	2017	2022	2027
Центральный округ	1,7	8,6	18,9	27,7	36,5	75,2	107,7
Заречная часть	1,7	3,0	7,6	11,6	15,6	34,9	53,4
Нагорная часть	0,0	5,6	11,2	16,0	20,9	40,3	54,3
Сормовский теплосетевой район*	13,2	31,4	58,6	82,1	105,6	210,1	272,4
Сормовский район	2,0	4,6	11,1	16,7	22,3	40,0	45,5
Московский район*	7,3	19,1	36,0	50,5	65,0	123,1	159,5
Канавинский район*	3,9	7,7	11,6	14,9	18,2	47,0	67,4
Автозаводский теплосетевой район*	10,1	19,1	52,2	80,6	114,5	285,4	387,1
Ленинский район*	1,0	2,6	11,4	24,1	36,8	103,0	135,0
Автозаводский район	9,1	16,6	40,9	56,5	77,7	182,4	252,0
Нагорный теплосетевой район*	7,0	19,4	31,7	46,0	60,5	161,5	259,8
Нижегородский район*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	37,6
Советский район*	0,0	0,1	0,3	4,0	7,8	25,8	43,3
Приокский район	7,0	19,2	31,4	42,0	52,8	116,8	178,9
Итого по Заречной части	25,0	53,5	118,5	174,3	235,7	530,5	712,9
Итого по Нагорной части	7,0	25,0	42,9	62,0	81,4	201,8	314,1
Всего по городу	32,0	78,5	161,4	236,4	317,1	732,2	1026,9

* за минусом доли Центрального округа

Таблица 19 – Сводные показатели динамики прироста спроса на тепловую мощность централизованного теплоснабжения общественных строительных фондов, Гкал/ч

Район	Год						
	2013	2014	2015	2016	2017	2022	2027
Центральный округ	2,9	6,5	11,2	15,1	18,9	42,4	68,2
Заречная часть	2,3	4,0	6,7	8,9	11,0	23,4	34,6
Нагорная часть	0,6	2,5	4,5	6,2	7,9	19,0	33,6
Сормовский теплосетевой район*	2,6	7,9	14,9	22,7	30,6	77,9	110,2
Сормовский район	0,2	2,1	4,5	6,4	8,4	32,8	52,7
Московский район*	2,4	5,8	10,6	14,7	18,8	28,8	30,2
Канавинский район*	0,0	0,0	-0,3	1,6	3,4	16,4	27,4
Автозаводский теплосетевой район*	1,2	2,5	7,4	11,1	16,1	40,9	54,9
Ленинский район*	0,8	2,1	5,1	8,9	12,8	22,7	22,9
Автозаводский район	0,4	0,4	2,4	2,2	3,4	18,3	32,0
Нагорный теплосетевой район*	2,2	5,7	9,3	13,2	17,2	57,8	100,0
Нижегородский район*	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	4,8	8,7
Советский район*	0,4	0,7	1,1	2,3	3,6	10,6	18,2
Приокский район	1,7	4,8	7,8	10,5	13,2	42,4	73,1
Итого по Заречной части	6,1	14,4	29,0	42,6	57,7	142,3	199,7
Итого по Нагорной части	2,8	8,2	13,8	19,4	25,1	76,8	133,6
Всего по городу	8,9	22,6	42,8	62,0	82,8	219,1	333,3

* за минусом доли Центрального округа

Таблица 20 – Сводные показатели динамики спроса на тепловую мощность централизованного теплоснабжения жилого фонда, Гкал/ч

Район	Год											
	2013 г.			2014 г.			2015 г.			2016 г.		
	Всего	в том числе		Всего	в том числе		Всего	в том числе		Всего	в том числе	
ОВ		ГВС	ОВ		ГВС	ОВ		ГВС	ОВ		ГВС	
Центральный округ	911,7	834,6	77,1	918,7	840,5	78,2	928,9	849,1	79,8	937,7	856,4	81,3
Заречная часть	380,7	349,3	31,4	382,0	350,4	31,6	386,6	354,3	32,3	390,6	357,6	33,0
Нагорная часть	531,0	485,3	45,7	536,6	490,1	46,6	542,3	494,8	47,4	547,1	498,8	48,3
Сормовский теплосетевой район*	792,6	719,4	73,2	810,8	734,4	76,4	838,1	757,4	80,6	861,5	776,7	84,8
Сормовский район	347,9	313,7	34,3	350,5	315,4	35,1	357,0	320,9	36,1	362,6	325,5	37,1
Московский район*	216,6	198,6	18,0	228,4	208,5	19,8	245,3	222,8	22,4	259,8	234,8	25,0
Канавинский район*	228,0	207,2	20,9	231,9	210,4	21,5	235,7	213,7	22,1	239,1	216,4	22,6
Автозаводский теплосетевой район*	1084,6	984,0	100,6	1093,6	991,5	102,2	1126,7	1019,5	107,3	1155,1	1042,8	112,3
Ленинский район*	312,8	287,9	25,0	314,4	289,0	25,3	323,2	296,5	26,7	335,9	306,9	29,0
Автозаводский район	771,8	696,2	75,7	779,3	702,4	76,8	803,5	723,0	80,6	819,2	735,9	83,4
Нагорный теплосетевой район*	722,3	659,6	62,7	734,7	670,1	64,6	747,1	680,6	66,5	761,3	692,3	69,0
Нижегородский район*	212,9	194,7	18,2	212,9	194,7	18,2	212,9	194,7	18,2	212,9	194,7	18,2
Советский район*	197,3	181,9	15,4	197,4	182,0	15,4	197,6	182,1	15,5	201,3	185,2	16,1
Приокский район	312,2	283,1	29,1	324,4	293,4	31,0	336,7	303,8	32,9	347,2	312,4	34,7
Итого по Заречной части	2257,9	2052,7	205,2	2286,5	2076,3	210,2	2351,4	2131,2	220,2	2407,3	2177,1	230,2
Итого по Нагорной части	1253,4	1145,0	108,4	1271,3	1160,2	111,2	1289,3	1175,4	113,9	1308,4	1191,1	117,3
Всего по городу	3511,3	3197,7	313,6	3557,8	3236,4	321,4	3640,7	3306,6	334,1	3715,7	3368,2	347,5

Продолжение таблицы 20

Район	Год								
	2017 г.			2022 г.			2027 г.		
	Всего	в том числе		Всего	в том числе		Всего	в том числе	
ОВ		ГВС	ОВ		ГВС	ОВ		ГВС	
Центральный округ	946,5	863,6	82,9	985,2	895,7	89,5	1017,7	923,1	94,6
Заречная часть	394,6	360,8	33,8	413,9	376,6	37,2	432,4	391,7	40,6
Нагорная часть	551,9	502,8	49,1	571,3	519,0	52,3	585,3	531,4	53,9
Сормовский теплосетевой район*	885,0	796,0	89,0	989,6	881,7	107,8	1052,4	932,6	119,8
Сормовский район	368,3	330,1	38,1	386,0	344,7	41,3	391,8	349,1	42,6
Московский район*	274,4	246,7	27,6	332,5	294,4	38,1	369,0	324,1	44,9
Канавинский район*	242,4	219,1	23,2	271,2	242,7	28,5	291,6	259,4	32,2
Автозаводский теплосетевой район*	1189,0	1070,7	118,4	1359,9	1210,8	149,2	1463,4	1293,6	169,8
Ленинский район*	348,6	317,4	31,2	414,8	371,6	43,2	448,7	397,8	51,0
Автозаводский район	840,4	753,3	87,1	945,1	839,1	106,0	1014,7	895,9	118,8
Нагорный теплосетевой район*	775,9	704,2	71,6	876,8	787,0	89,9	975,1	867,2	107,9
Нижегородский район*	212,9	194,7	18,2	231,8	210,2	21,6	250,5	225,4	25,0
Советский район*	205,0	188,2	16,8	223,0	203,0	20,0	240,6	217,3	23,3
Приокский район	358,0	321,3	36,7	422,0	373,8	48,2	484,1	424,4	59,6
Итого по Заречной части	2468,6	2227,5	241,1	2763,4	2469,1	294,2	2948,2	2618,0	330,2
Итого по Нагорной части	1327,8	1207,0	120,8	1448,2	1306,0	142,1	1560,5	1398,6	161,9
Всего по городу	3796,4	3434,5	361,9	4211,5	3775,1	436,4	4508,6	4016,5	492,1

* за минусом доли Центрального округа

Таблица 21 – Сводные показатели динамики спроса на тепловую мощность централизованного теплоснабжения общественных строительных фондов, Гкал/ч

Район	Год											
	2013 г.			2014 г.			2015 г.			2016 г.		
	Всего	в том числе		Всего	в том числе		Всего	в том числе		Всего	в том числе	
ОВ		ГВС	ОВ		ГВС	ОВ		ГВС	ОВ		ГВС	
Центральный округ	251,8	244,3	7,5	255,4	247,8	7,6	260,1	252,4	7,8	264,0	256,1	7,9
Заречная часть	92,7	90,0	2,8	94,4	91,6	2,8	97,2	94,3	2,9	99,3	96,3	3,0
Нагорная часть	159,1	154,3	4,8	161,0	156,2	4,8	163,0	158,1	4,9	164,7	159,8	4,9
Сормовский теплосетевой район*	243,6	237,2	6,3	248,9	242,5	6,5	256,1	249,5	6,7	264,0	257,0	6,9
Сормовский район	98,8	95,8	3,0	100,7	97,7	3,0	103,1	100,0	3,1	105,1	101,9	3,2
Московский район*	62,7	60,9	1,9	66,2	64,2	2,0	71,0	68,9	2,1	75,0	72,8	2,2
Канавинский район*	82,0	80,5	1,5	82,0	80,5	1,5	82,0	80,5	1,5	83,9	82,3	1,6
Автозаводский теплосетевой район*	306,3	274,9	31,4	307,7	276,2	31,4	312,6	281,0	31,6	316,4	284,7	31,7
Ленинский район*	90,0	88,4	1,6	91,3	89,6	1,6	94,2	92,5	1,7	98,0	96,2	1,9
Автозаводский район	216,3	186,5	29,8	216,4	186,6	29,8	218,3	188,5	29,8	218,3	188,5	29,8
Нагорный теплосетевой район*	191,9	5,9	201,3	195,3	6,0	204,9	198,8	6,1	208,8	202,5	6,2	191,9
Нижегородский район*	59,6	1,8	61,5	59,7	1,8	61,6	59,8	1,9	61,7	59,8	1,9	59,6
Советский район*	47,7	1,5	49,5	48,0	1,5	49,9	48,4	1,5	51,1	49,5	1,5	47,7
Приокский район	84,6	2,6	90,3	87,6	2,7	93,4	90,6	2,8	96,0	93,2	2,9	84,6
Итого по Заречной части	602,1	40,5	651,0	610,3	40,7	665,8	624,7	41,1	679,6	638,0	41,6	602,1
Итого по Нагорной части	346,2	10,7	362,3	351,5	10,8	367,8	356,9	11,0	373,5	362,3	11,2	346,2
Всего по городу	948,3	51,2	1013,3	961,8	51,5	1033,7	981,6	52,1	1053,1	1000,3	52,7	948,3

Продолжение таблицы 21

Район	Год								
	2017 г.			2022 г.			2027 г.		
	Всего	в том числе		Всего	в том числе		Всего	в том числе	
ОВ		ГВС	ОВ		ГВС	ОВ		ГВС	
Центральный округ	267,8	259,8	8,0	291,3	282,4	8,9	317,1	307,2	9,9
Заречная часть	101,4	98,4	3,0	113,8	110,3	3,5	125,0	121,1	4,0
Нагорная часть	166,4	161,4	5,0	177,5	172,1	5,4	192,1	186,1	6,0
Сормовский теплосетевой район*	271,9	264,7	7,2	319,2	310,3	8,9	351,7	341,3	10,4
Сормовский район	107,0	103,8	3,2	131,4	127,3	4,1	151,5	146,4	5,2
Московский район*	79,2	76,8	2,4	89,2	86,5	2,7	90,5	87,8	2,8
Канавинский район*	85,7	84,1	1,6	98,6	96,6	2,1	109,6	107,1	2,5
Автозаводский теплосетевой район*	321,4	289,5	31,9	346,2	313,5	32,8	360,1	326,9	33,3
Ленинский район*	101,9	100,0	2,0	111,8	109,5	2,3	112,1	109,8	2,3
Автозаводский район	219,5	189,6	29,9	234,4	203,9	30,4	248,0	217,1	31,0
Нагорный теплосетевой район*	212,8	206,4	6,4	253,2	245,3	7,9	295,3	285,8	9,5
Нижегородский район*	61,8	59,9	1,9	66,2	64,2	2,0	70,1	67,9	2,2
Советский район*	52,3	50,7	1,6	59,4	57,5	1,8	66,9	64,8	2,1
Приокский район	98,7	95,8	3,0	127,6	123,6	4,0	158,3	153,1	5,2
Итого по Заречной части	694,7	652,6	42,1	779,2	734,1	45,2	836,9	789,2	47,7
Итого по Нагорной части	379,2	367,8	11,4	430,6	417,4	13,3	487,5	472,0	15,5
Всего по городу	1073,8	1020,4	53,4	1209,9	1151,4	58,4	1324,3	1261,2	63,2

* за минусом доли Центрального округа

1.2.3 Потребление тепловой мощности и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах

Сводные показатели прироста спроса на тепловую мощность, скорректированные с учетом Постановления №2310 представлены в таблице 22. В таблице 23 представлены показатели динамики спроса на тепловую мощность объектами, расположенными в производственных зонах с разделением потребления по теплоносителям воде и пару.

Таблица 22 – Сводные показатели динамики прироста спроса на тепловую мощность производственных фондов, Гкал/ч

Район	Год						
	2013	2014	2015	2016	2017	2022	2027
Центральный округ	-1,0	-1,6	-2,6	-3,2	-3,7	-2,9	-0,8
Заречная часть	-0,4	-0,5	-0,9	-1,0	-1,1	8,5	28,0
Нагорная часть	-0,6	-1,1	-1,7	-2,2	-2,7	-11,5	-28,8
Сормовский теплосетевой район*	3,3	13,7	23,1	42,8	62,5	170,4	294,9
Сормовский район	0,3	7,8	14,9	22,2	29,4	57,7	82,9
Московский район*	1,8	3,7	4,8	6,0	7,2	16,9	24,5
Канавинский район*	1,2	2,2	3,4	14,6	25,9	95,8	187,4
Автозаводский теплосетевой район*	1,3	2,6	7,4	12,2	17,1	43,1	64,6
Ленинский район*	-0,8	-1,4	-2,2	-2,8	-3,5	3,1	11,0
Автозаводский район	2,1	4,1	9,6	15,0	20,5	40,0	53,7
Нагорный теплосетевой район*	-0,5	-0,8	-1,3	-1,7	-2,0	7,1	23,7
Нижегородский район*	-0,1	-0,2	-0,3	-0,4	-0,4	-0,1	0,7
Советский район*	-0,4	-0,7	-1,0	-1,3	-1,6	-4,2	-7,3
Приокский район	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	30,3
Итого по Заречной части	4,2	15,9	29,6	54,1	78,5	222,1	387,5
Итого по Нагорной части	-1,1	-2,0	-3,0	-3,8	-4,7	-4,4	-5,1
Всего по городу	3,1	13,9	26,6	50,2	73,8	217,7	382,4

* за минусом доли Центрального округа

Таблица 23 – Сводные показатели динамики спроса на тепловую мощность зон производственных предприятий, Гкал/ч

Район	Год											
	2013 г.			2014 г.			2015 г.			2016 г.		
	всего	в том числе		всего	в том числе		всего	в том числе		всего	в том числе	
		вода	пар		вода	пар		вода	пар		вода	пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Центральный округ	222,9	210,2	12,7	222,2	209,6	12,7	221,3	208,7	12,7	220,7	208,1	12,7
Заречная часть	163,8	160,8	3,0	163,7	160,7	3,0	163,3	160,3	3,0	163,2	160,2	3,0
Нагорная часть	59,1	49,4	9,7	58,6	48,9	9,7	58,0	48,4	9,7	57,5	47,9	9,7
Сормовский теплосетевой район*	705,5	681,8	23,7	715,9	692,2	23,7	725,3	701,6	23,7	734,0	710,3	23,7
Сормовский район	243,2	222,3	20,8	250,7	229,8	20,8	257,8	236,9	20,8	265,0	244,2	20,8
Московский район*	398,6	398,1	0,5	400,5	400,0	0,5	401,6	401,1	0,5	402,8	402,3	0,5
Канавинский район*	63,8	61,4	2,4	64,8	62,4	2,4	65,9	63,5	2,4	66,2	63,8	2,4
Автозаводский теплосетевой район*	1780,3	1589,4	190,9	1781,7	1590,8	190,9	1786,4	1595,5	190,9	1791,2	1600,7	190,5
Ленинский район*	354,8	334,4	20,5	354,2	333,7	20,5	353,4	332,9	20,5	352,8	332,7	20,1
Автозаводский район	1425,5	1255,0	170,5	1427,5	1257,1	170,5	1433,0	1262,5	170,5	1438,5	1268,0	170,5
Нагорный теплосетевой район*	155,3	155,2	0,1	155,0	154,8	0,1	154,5	154,4	0,1	154,1	154,0	0,1
Нижегородский район*	22,2	22,2	0,0	22,1	22,1	0,0	22,0	22,0	0,0	22,0	22,0	0,0
Советский район*	61,0	60,9	0,1	60,7	60,6	0,1	60,4	60,3	0,1	60,1	60,0	0,1
Приокский район	72,1	72,1	0,01	72,1	72,1	0,0	72,1	72,1	0,01	72,1	72,1	0,01
Итого по Заречной части	2649,6	2432,0	217,7	2661,3	2443,6	217,7	2675,0	2457,4	217,7	2688,5	2471,2	217,3
Итого по Нагорной части	214,4	204,6	9,8	213,5	203,8	9,8	212,5	202,7	9,8	211,7	201,9	9,8
Всего по городу	2864,0	2636,6	227,4	2874,8	2647,3	227,4	2887,5	2660,1	227,4	2900,1	2673,1	227,0

* за минусом доли Центрального округа

Продолжение таблицы 23

Район	Год								
	2017 г.			2022 г.			2027 г.		
	всего	в том числе		всего	в том числе		всего	в том числе	
		вода	пар		вода	пар		вода	пар
Центральный округ	220,14	211,14	9,00	220,93	212,93	8,00	223,09	217,09	6,00
Заречная часть	163,11	163,11	0,00	172,70	172,70	0,00	192,21	192,21	0,00
Нагорная часть	57,03	48,03	9,00	48,23	40,23	8,00	30,89	24,89	6,00
Сормовский теплосете- вой район*	742,70	718,96	23,74	795,62	772,38	23,23	864,29	841,05	23,23
Сормовский район	272,24	251,40	20,84	300,56	279,72	20,84	325,19	304,35	20,84
Московский район*	404,06	403,55	0,51	413,68	413,68	0,00	421,14	421,14	0,00
Канавинский район*	66,41	64,01	2,40	81,37	78,98	2,40	117,95	115,55	2,40
Автозаводский теплосе- тевой район*	1796,08	1605,56	190,52	1822,17	1634,20	187,97	1842,24	1654,27	187,97
Ленинский район*	352,13	332,08	20,05	358,73	341,23	17,50	364,75	347,25	17,50
Автозаводский район	1443,95	1273,49	170,47	1463,44	1292,97	170,47	1477,48	1307,02	170,47
Нагорный теплосетевой район*	153,76	153,63	0,13	163,19	163,19	0,00	179,81	179,81	0,00
Нижегородский район*	21,89	21,87	0,02	22,22	22,22	0,00	23,00	23,00	0,00
Советский район*	59,78	59,68	0,10	57,24	57,24	0,00	54,12	54,12	0,00
Приокский район	72,10	72,09	0,01	83,73	83,73	0,00	102,68	102,68	0,00
Итого по Заречной части	2701,89	2487,63	214,26	2790,48	2579,28	211,20	2898,73	2687,53	211,20
Итого по Нагорной части	210,80	201,67	9,13	211,42	203,42	8,00	210,69	204,69	6,00
Всего по городу	2912,7	2689,3	223,4	3001,9	2782,7	219,2	3109,4	2892,2	217,2

* за минусом доли Центрального округа

1.2.4 Сводные показатели динамики спроса на тепловую мощность жилого, общественного и производственного фондов

Сводные показатели динамики спроса на тепловую мощность жилого, общественного и производственного фондов с учетом Постановления № 2310 с разделением спроса по теплоносителю (вода и пар) приведены в таблице 24.

Таблица 24 – Сводные показатели динамики спроса на тепловую мощность жилого, общественного и производственного фондов, с разделением по теплоносителю вода и пар, Гкал/ч

Район	Год											
	2013**			2014			2015			2016		
	всего	в том числе		всего	в том числе		всего	в том числе		всего	в том числе	
		пар	вода		пар	вода		пар	вода		пар	вода
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Центральный округ	1421,6	12,7	1408,9	1423	12,7	1410,3	1427,5	12,7	1414,8	1433,6	12,7	1420,9
Заречная часть	660,8	3,0	657,8	662	3,0	659,0	665,5	3	662,5	671,5	3	668,5
Нагорная часть	760,8	9,7	751,1	761	9,7	751,3	762	9,7	752,3	762,1	9,7	752,4
Сормовский теп- лосетевой рай- он*	1711,2	23,7	1687,5	1757,5	23,7	1733,8	1801	23,7	1777,3	1841,1	23,7	1817,4

Продолжение таблицы 24

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Сормовский район*	693,6	20,8	672,8	701,9	20,8	681,1	717,9	20,8	697,1	732,7	20,8	711,9
Московский район*	666,5	0,5	666,0	695,1	0,5	694,6	717,9	0,5	717,4	737,7	0,5	737,2
Канавинский район*	351,1	2,4	348,7	360,5	2,4	358,1	365,3	2,4	362,9	370,7	2,4	368,3
Автозаводский теплосетевой район*	3170	190,9	2979,1	3183,2	190,9	2992,3	3225,9	190,9	3035,0	3262,8	190,5	3072,3
Ленинский район*	757,6	20,5	737,1	759,9	20,5	739,4	770,8	20,5	750,3	786,8	20,1	766,7
Автозаводский район	2412,5	170,5	2242,0	2423,3	170,5	2252,8	2455	170,5	2284,5	2476	170,5	2305,5
Нагорный теплосетевой район*	1092,4	0,1	1092,3	1105,6	0,1	1105,5	1120,9	0,1	1120,8	1134,1	0,1	1134,0
Нижегородский район*	299,2	0,02	299,2	299,2	0,02	299,2	299,2	0,02	299,2	299,2	0,02	299,2
Советский район*	319,6	0,1	319,5	319,6	0,1	319,5	319,6	0,1	319,5	319,6	0,1	319,5
Приокский район	473,5	0,01	473,5	486,8	0,01	486,8	502,1	0,01	502,1	515,3	0,01	515,3
Итого по Заречной части	5542	217,7	5324,3	5602,7	217,7	5385,0	5692,4	217,7	5474,7	5775,4	217,3	5558,1
Итого по Нагорной части	1853,2	9,8	1843,4	1866,6	9,8	1856,8	1882,9	9,8	1873,1	1896,2	9,8	1886,4
Всего по городу	7395,2	227,4	7167,8	7469,3	227,4	7241,9	7575,3	227,4	7347,9	7671,6	227	7444,6

* за минусом доли Центрального округа

** спрос на тепловую мощность 2013 г. скорректирован с учетом имеющихся заявок на подключение

Продолжение таблицы 24

Район	Год								
	2017			2022			2027		
	всего	в том числе		всего	в том числе		всего	в том числе	
пар		вода	пар		вода	пар		вода	
Центральный округ	1445,7	9	1436,7	1508,7	8,0	1500,7	1569,2	6,0	1563,2
Заречная часть	677,5	-	677,5	718,8	-	718,8	768	-	768,0
Нагорная часть	768,2	9	759,2	789,9	8,0	781,9	801,2	6,0	795,2
Сормовский теплосетевой район*	1881,2	23,7	1857,5	2086	23,2	2062,8	2250	23,2	2226,8
Сормовский район*	747,5	20,8	726,7	817,9	20,8	797,1	868,6	20,8	847,8
Московский район*	757,6	0,5	757,1	835,3	-	835,3	880,7	-	880,7
Канавинский район*	376,1	2,4	373,7	432,8	2,4	430,4	500,8	2,4	498,4
Автозаводский теплосетевой район*	3306,5	190,5	3116,0	3528,3	188,0	3340,3	3665,8	188,0	3477,8
Ленинский район*	802,7	20,1	782,6	885,4	17,5	867,9	925,6	17,5	908,1
Автозаводский район	2503,9	170,5	2333,4	2642,9	170,5	2472,4	2740,2	170,5	2569,7
Нагорный теплосетевой район*	1151,9	0,1	1151,8	1300,3	-	1300,3	1457,3	-	1457,3
Нижегородский район*	299,2	0,02	299,2	320,6	-	320,6	343,9	-	343,9
Советский район*	323,9	0,1	323,8	346,4	-	346,4	368,4	-	368,4
Приокский район	528,8	0,01	528,8	633,3	-	633,3	745,1	-	745,1
Итого по Заречной части	5865,2	214,3	5650,9	6333,1	211,2	6121,9	6683,8	211,2	6472,6
Итого по Нагорной части	1920,1	9,1	1911,0	2090,2	8,0	2082,2	2258,5	6,0	2252,5
Всего по городу	7785,3	223,4	7561,9	8423,3	219,2	8204,1	8942,3	217,2	8725,1

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

2.1 Радиусы эффективного теплоснабжения

В таблице 25 приведены радиусы теплоснабжения основных источников тепловой энергии г. Нижнего Новгорода.

Таблица 25 – Радиусы теплоснабжения основных источников тепловой энергии

Наименование, адрес источника тепловой энергии	Максимальный радиус теплоснабжения, км	Радиус эффективного теплоснабжения, км
Центральный округ		
Центральный округ (Заречная часть)		
ГП "ОКБМ им. Африкантова", Бурнаковский проезд, д. 15	1,1	0,8
Заречная часть		
Сормовской теплосетевой район		
Сормовской район		
Сормовская ТЭЦ	5,4	3
"ЗКПД-4 Инвест", ул. Зайцева, д. 31	1,3	0,6
ФГУП "Завод Электромаш", ул. Федосеевко, д. 64	1,6	1,2
Котельная по пр. Союзный, 43	1	0,5
Московский район		
Котельная №3 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 1	1	0,1
Котельная №1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 10 в	1,3	0,6
Автозаводский теплосетевой район		
Ленинский район		
Котельная по ул. Академика Баха, 4 а	1,22	0,5
ФГУП НПП "Полет", ул. Заводская, д. 19	2,6	1,2
Автозаводский район		
Автозаводская ТЭЦ	5,8	3
Котельная "Северная"	3,6	2,3
Котельная "Ленинская"	5,6	3,3
Нагорная часть		
Нагорный теплосетевой район		
Нижегородский район		
Котельная станции переливания крови	2,7	1,6
Высоковская водогрейная котельная	2	1,2
Советский район		
Нагорная теплоцентраль (НТЦ)	4,3	2,1
Приокский район		
Нижегородская ТЭЦ	10	6
Котельная ул. Гагарина, д. 178 б	1,2	0,3

Методика расчета радиусов эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии приведена в обосновывающих материалах в главе 6.

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

2.2.1 Описание существующих зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии (на 2012 г.)

Центральный округ (Нагорная часть)

Зона действия НТЦ.

Теплоснабжение Центрального округа Нагорной части осуществляется от НТЦ по четырем основным магистралям: 2, 4, 5 и 6 очередей, по которым осуществляется подача тепловой энергии в объеме 367,6 Гкал/ч (64% от общей подключенной нагрузки НТЦ).

Основными источниками, кроме НТЦ, являются котельные по следующим адресам: ул. Донецкая, д. 9 в, пер. Плотничий, д. 11, ул. Ильинская, д. 65 а, ул. Тургенева, д. 30,

Кроме указанных выше источников тепловой энергии, теплоснабжение осуществляется от более 100 квартальных и индивидуальных источников тепловой энергии.

Центральный округ (Заречная часть)

Зона действия Сормовской ТЭЦ.

От ТЭЦ в Центральный округ (Заречная часть) подается тепловая энергия в объеме 218,6 Гкал/ч (59% от общей подключенной нагрузки ТЭЦ) по магистралям 1, 2, 3, и 6 очередей.

Кроме Сормовской ТЭЦ в данном районе теплоснабжение осуществляется от более 40 квартальных и производственных котельных, включая крупные котельные по следующим адресам:

- ул. Мурашкинская, д. 13 (22,36 Гкал/ч);
- Бурнаковский проезд, д. 15 (70,3 Гкал/ч);
- Московское шоссе, д. 105 (42 Гкал/ч);
- ул. Интернациональная, д. 95 (33,8 Гкал/ч);
- шоссе Жиркомбинат, д. 11 (71,55 Гкал/ч);
- Московское шоссе, д. 52 (35 Гкал/ч).

Сормовский теплосетевой район

Сормовский район

Зона действия Сормовской ТЭЦ. Установленная тепловая мощность – 646 Гкал/ч. Располагаемая тепловая мощность ТЭЦ составляет 464 Гкал/ч. Радиус эффективного теплоснабжения ТЭЦ составляет 3 км. Теплоснабжение района от ТЭЦ осуществляется по 2 основным магистралям (4 и 7 очередь) в объеме 39,2 Гкал/ч (10,6 % от общей подключенной нагрузки ТЭЦ).

Кроме Сормовской ТЭЦ в данном районе теплоснабжение осуществляется от более 40 квартальных и производственных котельных.

Наиболее крупными из них являются котельные по следующим адресам:

- ул. Союзная, д. 43 (54,37 Гкал/ч);
- ул. Гаугеля, д. 6 б (31,8 Гкал/ч);
- ул. Гаугеля, д. 25 (32,35 Гкал/ч);
- ул. Зайцева, д. 31 (114,3 Гкал/ч);
- ул. Федосеенко, д. 64 (101,19 Гкал/ч);
- ул. Баррикад, д. 1 (120 Гкал/ч).

Московский район

Зона действия Сормовской ТЭЦ.

Теплоснабжение района от ТЭЦ осуществляется по 2 основным магистралям (2 и 3 очередь) в объеме 112,3 Гкал/ч (30,4 % от общей подключенной нагрузки ТЭЦ).

Теплоснабжение данного района осуществляется также от более 20 квартальных и производственных котельных.

Наиболее крупными из них являются котельные по следующим адресам:

- ул. Баранова, д. 11 (26,0 Гкал/ч);
- ул. Чаадаева, д. 10 в (95,8 Гкал/ч);
- ул. Чаадаева, д. 1 (223,3 Гкал/ч);
- Московское ш., д. 83 а (42,0 Гкал/ч);
- Сормовское ш., д. 21 (105,0 Гкал/ч);
- Сормовское ш., д. 21 (150,0 Гкал/ч).

Канавинский район

Теплоснабжение района осуществляется от 40 квартальных и производственных котельных.

Наиболее крупными из них являются котельные по следующим адресам:

- ул. Тихорецкая, д. 3 в (12,33 Гкал/ч);
- ул. Кондукторская, д. 26 (30,0 Гкал/ч);
- Московское ш., д. 120 (12,0 Гкал/ч);
- Московское ш., д. 302/2 (12,3 Гкал/ч);
- Лесной городок, д. 6 а (38,85 Гкал/ч);
- ул. Таллинская, д. 15 в (36,19 Гкал/ч).

Автозаводский теплосетевой район

Ленинский район

Зона действия котельной «Ленинская»

Котельная расположена по адресу ул. Монастырка, д. 5а (располагаемая тепловая мощность 360 Гкал/ч). Радиус эффективного теплоснабжения котельной составляет 3,3 км.

Теплоснабжение района от котельной «Ленинская» осуществляется по 2 основным магистралям.

Теплоснабжение района осуществляется также от более 40 квартальных и производственных котельных.

Наиболее крупными из них являются котельные по следующим адресам:

- ул. Академика Баха, д. 4а (71,64 Гкал/ч);
- ул. Памирская, д. 11 (30,0 Гкал/ч);
- ул. Премудрова, д. 12а (30,38 Гкал/ч);
- ул. Заводская, д. 19 (38,9 Гкал/ч);
- ул. Адмирала Нахимова, д. 13 (75,29 Гкал/ч);
- ул. Воротынская, д. 3 (21,5 Гкал/ч).

Автозаводский район

Зона действия Автозаводской ТЭЦ (установленная тепловая мощность 2074 Гкал/ч).

Радиус эффективного теплоснабжения ТЭЦ составляет 3,0 км.

Теплоснабжение района от ТЭЦ осуществляется по 24 магистральным выводам, из которых 9 обеспечивают теплоснабжение жилого сектора района.

Крупными источниками являются котельные по следующим адресам:

- ул. Новикова-Прибоя, 18 (239,9 Гкал/ч);
- ул. Заслонова, 20 (118,0 Гкал/ч).

Теплоснабжение района также осуществляется от более 30 квартальных и производственных котельных.

Нагорный теплосетевой район

Нижегородский район

Основными источниками тепловой энергии в районе являются котельные по следующим адресам:

- ул. Деловая, д. 14 (54,6 Гкал/ч);
- ул. Родионова, д. 194 б (120,0 Гкал/ч);
- ул. Родионова, д. 190 (14,0 Гкал/ч).

Радиус эффективного теплоснабжения котельной ул. Деловая, д. 14 составляет 1,2 км. Радиус эффективного теплоснабжения котельной ул. Родионова, д. 194 б составляет 1,6 км.

Советский район

Зона действия НТЦ. Располагаемая тепловая мощность НТЦ составляет 560 Гкал/ч). Радиус эффективного теплоснабжения НТЦ составляет 2,1 км.

От НТЦ в данный район подается 205,7 Гкал/ч тепловой энергии (36% от общей подключенной нагрузки НТЦ) по магистралям 1 и 3 очередей.

Наиболее крупными являются котельные по следующим адресам:

- ул. Ванеева, д. 209 б (19,5 Гкал/ч);
- ул. Нартова, д. 6 (44,8 Гкал/ч);
- пр. Гагарина, д. 60 (16,0 Гкал/ч).

Приокский район

Зона действия следующих крупных котельных по адресам:

- ул. Голованова, д. 25 а (31,51 Гкал/ч);
- ул. Батумская, д. 7 б (29,97 Гкал/ч);
- ул. Военных комиссаров, д. 9 (30,07 Гкал/ч),
- пр. Гагарина, д. 178 б (67,4 Гкал/ч),
- пр. Гагарина, д. 174 (83,33 Гкал/ч).
- ул. Ларина, д. 19 (30,0 Гкал/ч);
- пр. Гагарина, д. 37 (36,0 Гкал/ч).

2.2.2 Описание перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии (на 2027 г.)

Центральный округ (Нагорная часть)

Зона действия НТЦ.

От НТЦ планируется подача тепловой энергии в Нагорную часть (Центральный округ) в объеме 485 Гкал/ч (65 % от располагаемой тепловой мощности НТЦ). При этом планируется увеличить располагаемую тепловую мощность НТЦ до 746 Гкал/ч.

В Центральном округе Нагорной части планируется строительство нового источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии тепловой мощностью 50 Гкал/ч. Зона действия указанного источника будет распространяться на новый микрорайон «Большие Овраги» (с 2015 г. ввод первой очереди, тепловая мощность 25 Гкал/ч).

Для покрытия перспективной тепловой нагрузки планируется реконструкция котельной по адресу ул. Горького, д. 4а с увеличением ее тепловой мощности до 6 Гкал/ч (с 2014 г.).

Предполагается реконструкция неэффективных котельных или их закрытие с передачей нагрузки на эффективные источники в следующие периоды времени:

В период до 2017 г.:

- поэтапная реконструкция НТЦ (с 2013 г.) с сооружением источника с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии (с 2016 г.);
- реконструкция котельных по адресам:
 - ул. Горького, д. 4 а (с 2014 г.);
 - ул. Донецкая, д. 9 в (с 2013 г.);
 - пер. Плотничный, д. 11 (с 2013 г.);
 - ул. Тургенева 13, пер. Бойновский, д. 9 д (с 2013 г.);
 - ул. Нижегородская, д. 29 (с 2016 г.);
 - НИИ Педиатрии, ул. Семашко, д. 22 е (с 2016 г.);
 - ул. Родионова, д. 28 б (с 2015 г.);
 - ул. Гоголя, д. 9 (с 2015 г.);
 - Художественный музей, Кремль, корпус 3-а (с 2016 г.);
 - наб. В. Волжская, д. 18 (с 2015 г.);
 - Котельная корпуса №1-5, ул. Минина, д. 28 (с 2015 г.);
 - БОК, ул. Ковалихинская, д. 58 (с 2017 г.);

- ул. Панина, д. 19 б (с 2016 г.);
- Инфекционная Больница №2, ул. Барминская, д. 8 в (с 2016 г.);
- Высоковской проезд 39, пер. Звенигородский, д. 8 а (с 2013 г.);
- ул. Республиканская, д. 22 (с 2016 г.);
- ул. Белинского, д. 32 (с 2017 г.);
- ФГОУ СПО "НРТК", ул. Студенческая, д. 6 (с 2015 г.);
- закрытие с переводом нагрузки на эффективные источники следующих

котельных по адресам:

- ул. Нестерова, д. 31 (с 2016 г.)
- ул. Заломова, д. 5 (с 2016 г.);
- БОК, ул. Новая, д. 13 а (с 2016 г.);
- ул. Ванеева, д. 63 (с 2016 г.);
- пер. Ткачева, д. 2 а (с 2012 г.);
- ул. Кулибина, д. 3 (с 2013 г.).

В период 2018-2022 годов:

- реконструкция котельных по адресам:
 - ул. Ульянова, д. 47 (с 2020 г.);
 - ИЗ-52/1, пр. Гагарина, д. 26 а (с 2018 г.);
 - ул. Белинского, д. 58/60 (с 2020 г.)
 - ул. Ижорская, д. 25 (с 2018 г.);
 - ул. Тимирязева, д. 7/2 (с 2022 г.);
 - ул. Тимирязева, д. 7/3 (с 2022 г.).
 - ул. Тимирязева, д. 7/1 (с 2022 г.);
- закрытие с переводом нагрузки на эффективные источники следующих

котельных по адресам:

- ул. Б. Покровская, д. 16 (с 2018 г.);
- ул. Б. Покровская, д. 32 (с 2018 г.);
- ул. Генкиной, д. 37 (с 2021 г.);
- ул. Белинского, д. 61 (с 2018 г.);
- Больница №35, ул. Республиканская, д. 47а (с 2018 г.).

В период 2023-2027 годов:

- Реконструкция котельных по адресам:
 - ул. Воровского, д. 3 (с 2025 г.);

- ул. Нестерова, д. 5 (с 2023 г.);
 - Школа №151, ул. Панина, д. 10 б (с 2027 г.)
 - ул. Минина, д. 43 а (с 2024 г.);
 - ул. Варварская, д. 7 (с 2025 г.);
 - ул. Варварская, д. 40 а (с 2026 г.);
 - ул. Володарского, д. 40 (с 2026 г.).
- Закрытие котельной по адресу: ул. Белинского, д. 62 (с 2024 г.)

Центральный округ (Заречная часть)

В Центральный округ Заречной части от Сормовской ТЭЦ планируется подача тепловой энергии в объеме 215,3 Гкал/ч (37 % от располагаемой тепловой мощности). Перспективные зоны покрытия: М-3 (14,1 Гкал/ч), М-11 (5,9 Гкал/ч).

Увеличивается зона действия котельной по ул. Интернациональная, д. 95, для перспективной нагрузки Зоны К-3 (44 Гкал/ч) (с 2016 г.).

Предполагается реконструкция неэффективных котельных или их закрытие с передачей нагрузки на эффективные источники в следующие периоды времени:

В период до 2017 г.:

- реконструкция с увеличением тепловой мощности котельной по адресу: ул. Интернациональная, д. 95 «Мельнинвест» (с 2021 г.);
- реконструкция с увеличением тепловой мощности котельной до 60 Гкал/ч для перспективных зон К-4, К-7 по адресу: ул. Климовская, д. 86 а (позапно с 2016 г.);
- реконструкция котельных по адресам:
 - ул. Чкалова, 9 г (с 2016 г.);
 - "Квартал Д", пр. Ленина, 5 а (с 2014 г.);
 - ул. Вольская д. 15 в (с 2013 г.);
 - ул. Ивана Романова, д. 3 а (с 2013 г.);
 - ул. Мурашкинская, 13 (с 2016 г.);
 - пр. Героев, д. 13 (с 2013 г.);
 - БОК, ул. Октябрьской революции, д. 62 (с 2015 г.);
 - Бульвар Мира, 4 а (с 2017 г.);
- закрытие с переводом нагрузки на эффективные источники следующих котельных по адресам:
 - Больница №10, ул. Чонгарская, 43 а (с 2013 г.);

- пер. Тургайский, д. 3 а (2013 г.);
- фабрика "Рекорд", ул. Гордеевская, д. 61 в (с 2017 г.).

В период 2018-2022 годов:

- закрытие котельной "17 Квартал", ул. Куйбышева, 41 а (с 2018г.) с переводом нагрузки на эффективный источник.

В период 2022-2027 годов:

- закрытие котельной по адресу: Московское шоссе, д. 15 а (с 2027 г.) с переводом нагрузки на эффективный источник.

Сормовский теплосетевой район

Сормовский район

Зона действия Сормовской ТЭЦ. Планируется реконструкция Сормовской ТЭЦ с развитием располагаемой тепловой мощности до 856 Гкал/ч.

В данный район от ТЭЦ будет подаваться тепловая энергия в объеме 145,5 Гкал/ч (25 % от располагаемой тепловой мощности ТЭЦ). Перспективные зоны покрытия: СР-3 (88,9 Гкал/ч), СР-4 (6,1 Гкал/ч), СР-8 (28,6 Гкал/ч).

Планируется поэтапная реконструкция котельной по адресу: ул. Союзный, 43 (с 2013 г.) с сооружением на ее территории мини-ТЭЦ установленной электрической мощностью 24,8 МВт (с 2015 г.);

Предполагается реконструкция неэффективных котельных или их закрытие с передачей нагрузки на эффективные источники в следующие периоды времени:

В период до 2017 г.:

- реконструкция следующих котельных по адресам:
 - пр. Союзный, 43 (с 2014 г.);
 - ул. Пугачева, д. 2 (с 2014 г.);
 - 9 МР Сормово, ул. Базарная, д. 6 (с 2016 г.);
 - 7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д. 6 б (с 2016 г.);
 - 7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д. 25 (с 2016 г.);
 - Центр Сормово, ул. Энгельса, д. 1 б (с 2016 г.);
 - ул. Федосеенко, д. 89 а (с 2016 г.);
 - в/ч 48422, ул. Планетная (с 2016 г.);
 - в/ч 40636, ул. Свободы, д. 95 (с 2015 г.);
- закрытие с переводом нагрузки на эффективные источники следующих котельных по адресам:

- Роддом №6, ул. Сутырина, д. 19 а (с 2016 г.);
- Квартал Энгельса, ул. Энгельса, д. 1 в (с 2016 г.);
- Котельная ветлечебницы, ул. Перова, д. 39 (с 2013 г.);
- Баня №10, ул. Свободы, д. 83 а (с 2013 г.)

В период 2018-2022 годов:

- реконструкция с увеличением тепловой мощности котельной по адресу: ул. Коперника, д. 1а до 35 Гкал/ч (с 2022 г.);
- реконструкция котельной по адресу: ул. Римского-Корсакова, д. 50 (с 2019 г.)

Московский район

Зона действия Сормовской ТЭЦ.

В данный район от ТЭЦ будет подаваться тепловая энергия в объеме 221,2 Гкал/ч (38 % от располагаемой тепловой мощности ТЭЦ). Перспективные зоны покрытия: М-2 (11,9 Гкал/ч), М-8 (38,1 Гкал/ч), М-1 (3,6 Гкал/ч), М-4 (15,3 Гкал/ч).

Предполагается реконструкция неэффективных котельных в следующие периоды времени:

В период до 2017 г.:

- реконструкция котельных по адресам:
 - ул. Безрукова, д. 5 (с 2016 г.);
 - ул. Красных Зорь, д. 4 а (с 2013 г.);
 - ул. Гастелло, д. 1 а (с 2013 г.);
 - Депо №2, ул. Сормовское шоссе, д. 1 б (с 2017 г.)

В период 2018-2022 годов:

- реконструкция котельных по адресам:
 - ул. Люкина, д. 6 а (с 2022 г.);
 - ул. Баранова, д. 11 (с 2018 г.)

Канавинский район

В Канавинском районе планируется строительство нового источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии (с 2016 г. ввод первой очереди 125 Гкал/ч). Установка 2ГТУ25 + 2Е-160 (электрическая мощность – 50 МВт, тепловая мощность – 250 Гкал/ч).

Зона действия указанного источника будет распространяться на перспективные зоны застройки К-6, К-1, К-2, а также М-9 и Ср-7.

Предполагается реконструкция неэффективных котельных или их закрытие с передачей нагрузки на эффективные источники в следующие периоды времени:

В период до 2017 г.:

- реконструкция котельных по адресам:

- ул. Конотопская, 5 (с 2016 г.);
- ул. Невельская, 9 а (с 2013 г.);
- ул. Металлистов, 4 б (с 2016 г.);
- ул. Московское шоссе, 219 а (с 2013 г.);
- ул. Лесной городок, 6А (с 2013 г.);
- ул. Таллинская, д. 15 в (с 2013 г.);

• закрытие котельных с переводом нагрузки на эффективные источники по адресам:

- ул. Рубо, д. 3 (с 2014 г.);
- ул. Конотопская, 4 а (с 2016 г.).

Автозаводский теплосетевой район

Ленинский район

Планируется поэтапная реконструкция котельной по ул. Академика Баха, д.4а (с 2013 г.) с сооружением на ее территории мини-ТЭЦ установленной электрической мощностью 24,8 МВт (с 2015 г.).

Предполагается реконструкция неэффективных котельных или их закрытие с передачей нагрузки на эффективные источники в следующие периоды времени:

В период до 2017 г.:

- реконструкция котельных по адресам:

- ул. Академика Баха, 4 а (с 2013 г.);
- ул. Памирская, 11 (с 2014 г.);
- ул. Премудрова, д. 12 а (2016 г.);
- ул. Геройская, д. 2 а (с 2015 г.);
- кв. "Ржавка", ул. Комарова, д. 14 Б (с 2015 г.);
- ул. Завкомовская, д. 8 (с 2016 г.);
- ул. Снежная, д. 100 б (с 2016 г.);
- ул. Архитектурная, д. 2 б (с 2017 г.);
- РЭБ Флота, ул. Правдинская, д. 27 (с 2015 г.);

- "Ипподром", ул. Ленина, д. 51, корп.10 (с 2013 г.)

- ФГУП НПП "Полет", ул. Заводская, д. 19 (с 2015 г.);

- «Ленинская», ул. Монастырка, д. 5 А (с 2016 г.);

- ул. Комарова, д. 3 (с 2015 г.);

• закрытие с переводом нагрузки на эффективные источники следующих котельных по адресам:

- ул. Херсонская, д. 16 а (с 2017 г.);

- ул. Профинтерна, д. 7 Б (с 2017 г.);

- ул. Архитектурная, д. 2 д (с 2017 г.);

- ул. Ленина, д. 22 в (с 2016 г.).

Автозаводский район

Зона действия Автозаводской ТЭЦ. К 2027 году установленная тепловая мощность ТЭЦ составит 2080 Гкал/ч. Планируется реконструкция ТЭЦ с выводом из работы оборудования второй очереди и расширение с установкой парогазового энергоблока установленной электрической мощностью 400 МВт, тепловой мощностью 280 Гкал/ч.

Предполагается строительство новых котельных, реконструкция неэффективных котельных или их закрытие с передачей нагрузки на эффективные источники в следующие периоды времени:

В период до 2017 г.:

• планируется реконструкция котельных по адресам:

- "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д. 18 (с 2016 г.);

- школа №16, ул. Ляхова, д. 92 а (Гнилицы) (с 2017 г.);

- школа №145, ул. 19 Линия, д. 25 а (Н. Доскино) (с 2017 г.);

- МДОУ №43"Д/с худож.-эстет. развития" ул. Зенитчиков, д. 7 а (с 2014 г.).

• закрытие с переводом нагрузки на эффективные источники следующих котельных по адресам:

- больница №40, ул. Героя Смирнова, д. 71 а (с 2017 г.);

- ул. Львовская, д. 7 а (с 2017 г.);

- "Мостоотряд", п. Мостоотряд, 32А (с 2017 г.);

- ул. Мончегорская, д. 11 (с 2017 г.);

• строительство новой БМК установленной тепловой мощностью 10 МВт (8,6 Гкал/ч) для теплоснабжения существующей жилой зоны и перспективной зоны А-8 (1,2 Гкал/ч) (с 2015 г.).

В период 2018-2022 годов:

- закрытие с переводом нагрузки на эффективные источники следующих котельных по адресам:

- Булочный цех, хлебного цеха, пр. Кирова, д. 1 (с 2022 г.);

- инфекционная больница №23, пр. Ильича, д. 54 а (с 2022 г.).

В период 2018-2022 годов:

- планируется реконструкция котельной по адресу ул. Земляничная, д. 16 (с 2018 г.).

Нагорный теплосетевой район

Нижегородский район

В данном районе для покрытия перспективных тепловых нагрузок (зона Н-6) планируется увеличить тепловую мощность котельной по адресу: ул. Деловая, 14.

В период до 2017 г.:

- планируется сооружение мини-ТЭЦ на территории котельной по ул. Деловая, 14 (с 2016 г.).

- планируется строительство мини-ТЭЦ на биогазе на очистных сооружениях установленной тепловой мощностью 6,9 Гкал/ч (с 2015 г.)

- реконструкция котельных по адресам:

- ул. Деловая, д. 14 (с 2013 г.);

- ул. Родионова, д. 194 б (с 2016 г.);

- ул. Родионова, д. 190 (с 2015 г.);

- Дом ин-т для престарелых и инвалидов "Зеленый г-д" (с 2013 г.);

- поселок. Зеленый город, Санаторий, (с 2017 г.);

- поселок. Зеленый город, Пансионат (с 2017 г.);

- закрытие с переводом нагрузки на эффективный источник (мини-ТЭЦ на биогазе) котельной по адресу:

- очистные сооружения Артемовские луга (с 2015 г.)

В период 2023-2027 годов:

- планируется реконструкция котельной по адресу: ул. Пожарского, д. 5 (с 2025 г.);

Советский район

Зона действия НТЦ.

Планируется поэтапная реконструкция НТЦ (с 2013 г.) с оборудованием на ней источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии с общим увеличением тепловой мощности котельной до 746,1 Гкал/ч (с 2015 г.). В Советском районе это позволит покрыть перспективные тепловые нагрузки зон Св-1 и Св-4.

Предполагается реконструкция неэффективных котельных или их закрытие с передачей нагрузки на эффективные источники в следующие периоды времени:

В период до 2017 г.:

- планируется реконструкция котельных по адресам:
 - Кардиоцентр, ул. Ванеева, д. 209 б (с 2016 г.);
 - Центр Юннатов, ул. Овражная (с 2016 г.);
 - ул. Краснозвездная, д. 17 (с 2012 г.)

Приокский район

Планируется строительство Нижегородской ТЭЦ с установленной тепловой мощностью 840 Гкал/ч (с 2017 г. ввод первой очереди 420 Гкал/ч).

ТЭЦ будет покрывать часть нагрузки Приокского района (зоны П-7, П-1, П-2, П-3, П-8, П-9, П-4) в размере 317 Гкал/ч, а также часть нагрузки Нижегородского района (зона Н-7) в размере 38 Гкал/ч. Кроме того с помощью ТЭЦ планируется покрытие перспективной нагрузки района Кузнечихи (330 Гкал/ч).

Ведется строительство котельной «ИТ-парк Анкудиновка» установленной тепловой мощностью 130,7 Гкал/ч (ввод первой очереди 65,4 Гкал/ч с 2013 г.).

Предполагается реконструкция неэффективных котельных или их закрытие с передачей нагрузки на эффективные источники в следующие периоды времени:

В период до 2017 г.:

- реконструкция котельных по адресам:
 - поэтапная реконструкция (с 2013 г.) котельной ул. Батумская, д.7 Б с сооружением мини-ТЭЦ установленной электрической мощностью 4 МВт (с 2014 г.);
 - поэтапная реконструкция (с 2013 г.) котельной ул. Голованова, д. 25 А с сооружением мини-ТЭЦ установленной электрической мощностью 4 МВт (с 2014 г.);
 - ул. Горная, д. 13 (с 2016 г.);
 - поэтапная реконструкция (с 2013 г.) котельной ул. Цветочная, д. 3 с сооружением мини-ТЭЦ установленной электрической мощностью 4 МВт (с 2015 г.);
 - Академия МВД, Анкудиновское шоссе, д. 3 б (с 2017 г.);
 - ул. Гагарина, д. 60 корпус 22 (с 2017 г.);

- мкр-н. 2 Щербинки, ул. Военных комиссаров, д. 9 (с 2017 г.);
- Лесная школа, Анкудиновское шоссе, д. 24 (с 2014 г.);
- пр. Гагарина, д. 156 (с 2013 г.);
- ул. Радистов, д. 24 (с 2013 г.);
- МОУ ДОД ДЮЦ "Контакт" д. Б. Константиново ул. Борисова д. 40 (с 2016 г.);
- МОУ ДОД "ДЮСШ по парусному спорту", п. Слуда (с 2016 г.);
- Медсклад, ул. Ларина, д. 14 (с 2016 г.);
- ФГУП "Нижегородский завод им. Фрунзе", пр. Гагарина, д. 174 (с 2014 г.);
- Областная больница №1, п. Ляхово (с 2016 г.);
- ОАО МК "Нижегородский", ул. Ларина, д. 19 (с 2015 г.);
- закрытие с переводом нагрузки на эффективный источник котельной по

адресу:

- ул. Батумская 5 (с 2017 г.)

В период 2018-2022 годов:

- планируется реконструкция котельных по адресам:
- пр. Гагарина, д. 178 б (с 2018 г.);
- МР Юго-Запад, ул. 40-лет Победы, д. 15 (с 2019 г.);
- Медицинская Академия, ул. Гагарина, д. 70 а (с 2019 г.);
- ул. Терешковой, д. 7 (с 2019 г.).

В таблице 26 представлены сводные данные по развитию источников тепловой энергии г. Нижнего Новгорода до 2027 г. по периодам.

Таблица 26 - Сводные данные по развитию источников тепловой энергии г. Нижнего Новгорода до 2027 г. по периодам

Наименование мероприятия	Период до 2017 г.	Период 2018-2022 гг.	Период 2023-2027	Всего до 2027 г.
Закрытие котельных, шт.	24	10	1	35
Реконструкция котельных, шт.	91	17	10	118
Строительство новых источников тепловой энергии, шт.	5	0	0	5
Итого	120	27	11	158

Как следует из таблицы 26, основной период модернизации источников тепловой энергии приходится на период до 2017 г., что связано в первую очередь с существенным износом основного оборудования, наличия в развивающихся районах города дефицита тепловой мощности источников тепловой энергии, а также с измене-

ниями условий теплоснабжения от ведомственных (промышленных) источников тепловой энергии.

2.3 Описание существующих и перспективных зон застройки, обеспечиваемых теплоснабжением от индивидуальных источников тепловой энергии

На рисунке 1 показаны зоны застройки ЖИ-1 г. Нижнего Новгорода, а в таблице 27 приведены характеристики зон застройки ЖИ-1 г. Нижнего Новгорода по административным районам.

Таблица 27 - Характеристики зон застройки ЖИ-1 г. Нижнего Новгорода

Административные районы	№ Зоны	Площадь ЖИ1, га	Теплоплотность, Гкал/ч на 1 га	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч
Канавинский	1	33,9	0,09	3,1
Нижегородский	2	39,3	0,09	3,5
Приокский	3	94,4	0,09	8,5
Автозаводский	4	260,5	0,09	23,4
Сормовский район	5	260,7	0,09	23,5
Итого		688,8		62,0

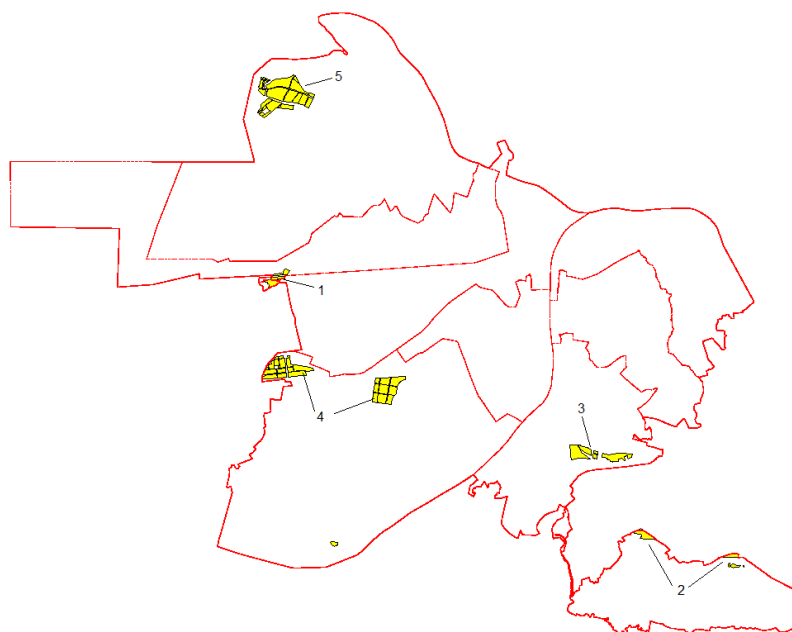


Рисунок 1 - Зоны застройки ЖИ-1 г. Нижнего Новгорода

Обоснование организации теплоснабжения с помощью индивидуальных источников тепловой энергии в существующих и перспективных зонах застройки ЖИ-1

Для сравнения технико-экономических показателей систем централизованного и децентрализованного теплоснабжения в зонах застройки города Нижнего Новгоро-

да малоэтажными жилыми зданиями рассмотрены два варианта энергоснабжения застройки ЖИ-1.

Вариант 1. Централизованное теплоснабжение осуществляется от центральной газовой котельной (ЦГК), которая обеспечивает тепловую нагрузку отопления, вентиляции и горячего водоснабжения поселения. Теплоснабжение жилых и общественных зданий осуществляется от котельной по четырехтрубной тепловой сети. Системы отопления, вентиляции и ГВС подключены через ИТП потребителей. Централизованное электроснабжение (ЦЭС) осуществляется от внешних электрических сетей (ЭС).

Вариант 2. Централизованное электроснабжение осуществляется от внешних электрических сетей. Теплоснабжение жилых и общественных зданий осуществляется с помощью газовых поквартирных теплогенераторов.

Из проведенных оценочных расчетов (обосновывающие материалы глава 6) следует, что минимальные затраты соответствуют варианту 2

Следовательно, обеспечение тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения застройки города малоэтажными зданиями (ЖИ-1) предусматривается производить от поквартирных газовых теплогенераторов, а электроснабжение – от внешних электрических сетей.

В таблице 28 приведены финансовые потребности для организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки ЖИ-1 варианту 2.

Таблица 28 - Финансовые потребности для организации индивидуального теплоснабжения в зонах малоэтажной застройки ЖИ-1 г. Нижнего Новгорода

Наименование работ (статьи затрат) ПИР и ПСД	Зона 1	зона 2	Зона 3	Зона 4
Стоимость поквартирных газовых теплогенераторов, млн. руб.	6,05	6,83	16,58	45,63
Стоимость внутренних систем отопления и ГВС, млн. руб.	5	5	13	35
Всего затраты на оборудование, млн. руб.	10,7	12,1	29,3	80,7
Строительно-монтажные и наладочные работы, млн. руб.	8,6	9,7	23,5	64,6
Стоимость проектных работ, млн. руб.	1,2	1,3	3,2	8,7
Всего капитальные затраты, млн. руб.	19,3	21,7	52,8	145,3
Непредвиденные расходы, млн. руб.	0,4	0,4	1,1	2,9
Всего смета проекта, млн. руб.	20,8	23,5	57,0	156,9

Примечание:

Зона 5 аналогична по площади и нагрузке зоне 4 и финансовые потребности зоны 5 будут тождественны финансовым потребностям в организацию индивидуального теплоснабжения зоны 4.

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Расходная часть баланса тепловой мощности по каждому источнику в зоне его действия складывается из максимума тепловой нагрузки, присоединенной к тепловым сетям источника, потерь в тепловых сетях при максимуме тепловой нагрузки и расчетного резерва тепловой мощности.

Расчетный резерв тепловой мощности определяется исходя из схемы связности тепловых сетей, определяющих зоны действия отдельных источников тепла. Он складывается из мощностей:

- ремонтного резерва, предназначенного для возмещения тепловой мощности оборудования источников тепла выводимого в плановый (средний, текущий и капитальный) ремонт. Исходя из того, что ремонты осуществляются в неотапительный период, в данных балансах ремонтный резерв не учитывается;

- оперативного резерва, необходимого для компенсации аварийного снижения тепловой мощности вследствие отказов теплового оборудования ТЭЦ. Такой резерв учитывается при проектировании по нормам - ВНТП 81, пп. 5.1.3, 5.1.4:

- а) теплопроизводительность и число пиковых водогрейных и паровых котлов низкого давления выбирается исходя из условия покрытия ими, как правило, 40-45% от максимальной тепловой нагрузки отопления, вентиляция и горячего водоснабжения;

- б) на электростанциях с поперечными связями установка резервных водогрейных и паровых котлов низкого давления не предусматривается. В случае выхода из работы одного энергетического котла, оставшиеся в работе энергетические котлы и все установленные водогрейные котлы должны обеспечивать максимально-длительный отпуск пара на производство и отпуск тепла на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в размере 70% от отпуска тепла на эти цели при расчетной для проектирования систем отопления температуре наружного воздуха. При этом для электростанций с поперечными связями, входящих в состав энергосистем, допускается снижение электрической мощности на величину мощности самого крупного турбоагрегата ТЭЦ.

Для определения величины расхода теплоты на хозяйственные нужды Сормовской ТЭЦ приведены отчетные данные за 2010 – 2011 гг. (таблица 29).

Таблица 29 – Отчетные данные по Сормовской ТЭЦ

Показатели	Размерность	2010	2011
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 212,220	1 118,098
в т.ч.: отборным паром (10-18 ата)	тыс. Гкал	13,535	13,968
паром от РОУ	тыс. Гкал	0,000	0,000
горячей водой	тыс. Гкал	1 198,685	1 104,130
горячей водой от ПВК	тыс. Гкал	0,000	0,000
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	2,646	2,609
Тоже от полезного отпуска тепловой энергии	%	0,218	0,233
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,000	0,000
Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	тыс. Гкал	1 212,220	1 118,098
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1 209,574	1 115,489

По данным ТЭЦ расход тепла на собственные нужды составляет 137 Гкал/ч, ограничения по бойлерным установкам т.а. №1,2- 27 Гкал/ч, из-за технических характеристик турбин - 18 Гкал/ч, располагаемая мощность - 464 Гкал/ч. Фактическая среднегодовая мощность ТЭЦ за 2011 год составила 127,637 Гкал/ч. Исходя из приведенных данных отчетных показателей по Сормовской ТЭЦ (таблица 29), расчетный расход тепловой энергии на хозяйственные нужды по годам составлял соответственно 0,218 % и 0,233 %. Последнее значение может быть принято в качестве показателя перспективных затрат тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии. На хозяйственные нужды источников тепловой энергии принято относить расход тепла на отопление и вентиляцию вспомогательных цехов и нужды горячего водоснабжения персонала ТЭЦ. По отчетным данным Сормовской ТЭЦ они составляют 1,5 %.

В соответствии с изложенным, в балансах тепловой мощности источников тепловой энергии ТЭЦ участвуют установленной тепловой мощностью. Это связано и с тем обстоятельством, что при замене старого оборудования новым установленная мощность нового оборудования соответствует располагаемой мощности.

Стратегический резерв, предназначенный для компенсации нарушений баланса мощности из-за непредвиденных отклонений его составляющих от прогноза прироста тепловой нагрузки, с учетом инерционности энергетического строительства в процессе изучения системы теплоснабжения учитывается, если он специально оговорен в ТЗ. В ТЗ такая запись отсутствует.

По данным энергетического паспорта (декабрь 2011 г.) расход тепла на собственные нужды по Автозаводской ТЭЦ составил в 2010 г. - 2,1%.

В таблицах 30 и 31 представлен баланс тепловой мощности источников тепловой энергии, обеспечивающих теплоснабжение объектов промышленности и ЖКС, и тепловой нагрузки в Центральном округе и в теплосетевых районах города по годам с определением резервов (дефицитов).

Таблица 30 – Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в Центральном округе и в теплосетевых районах города Нижнего Новгорода с определением резервов (дефицитов) на 2012-2019 гг.

Наименование района	2012			2013			2014			2015			2016			2017			2018			2019		
	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	1394,1	1457,2	63,1	1421,6	1458,0	36,4	1423,0	1455,5	32,5	1427,5	1481,5	54,0	1433,6	1547,0	113,4	1445,7	1567,8	122,1	1457,3	1583,9	126,6	1466,3	1586,1	119,8
Центральный округ Заречная часть	652,0	794,3	142,3	660,8	791,1	130,3	662,0	785,8	123,8	665,5	779,1	113,6	671,5	791,7	120,2	677,5	773,4	95,9	682,0	801,4	119,4	686,5	793,5	107
Центральный округ Нагорная часть	742,1	662,9	-79,2	760,8	666,8	-94,0	761,0	669,8	-91,2	762,0	702,3	-59,7	762,1	755,3	-6,8	768,2	794,4	26,2	775,3	782,5	7,2	779,8	792,6	13
ЗАРЕЧНАЯ ЧАСТЬ	4859,8	4886,5	26,7	4881,3	4895,8	14,5	4940,7	4896,4	-44,3	5026,9	4935,3	-91,6	5103,9	5130,4	26,5	5187,8	5118,0	-69,8	5273,4	5174,5	-98,9	5363,8	5304,8	-59,0
Сормовский теплосетевой район	1700,8	1923,6	222,8	1711,2	1931,3	220,1	1757,5	1922,0	164,5	1801,1	1938,0	136,9	1841,1	2079,5	238,4	1881,2	2086,8	205,6	1921,2	2141,2	220,0	1959,0	2271,5	312,5
Сормовский район	684,6	807,9	123,3	693,6	811,4	117,8	701,9	800,8	98,9	717,9	814,6	96,7	732,7	829,0	96,3	747,5	833,8	86,3	762,3	853,0	90,7	775,4	858,6	83,2
Московский район	666,5	864,5	198,0	666,5	868,4	201,9	695,1	870,7	175,6	717,9	873,0	155,1	737,7	867,6	129,9	757,6	870,1	112,5	777,5	905,3	127,8	796,8	908,0	111
Канавинский район	349,7	251,3	-98,4	351,1	251,5	-99,6	360,5	250,5	-110,0	365,3	250,5	-114,8	370,7	382,9	12,2	376,1	382,9	6,8	381,4	382,9	1,5	386,8	504,9	118
Автозаводский теплосетевой район	3159,0	2962,9	-196,1	3170,1	2964,4	-205,7	3183,2	2974,4	-208,8	3225,8	2997,3	-228,5	3262,8	3050,9	-211,9	3306,6	3031,1	-275,5	3352,2	3033,3	-318,9	3404,8	3033,3	-371,5
Ленинский район	756,7	779,0	22,3	757,6	780,6	23,0	759,9	790,6	30,7	770,8	804,8	34,0	786,8	852,6	65,8	802,7	849,3	46,6	820,5	851,4	30,9	838,3	851,4	13,1
Автозаводский район	2402,3	2183,8	-218,5	2412,5	2183,8	-228,7	2423,3	2183,9	-239,4	2455,0	2192,5	-262,5	2476,0	2198,4	-277,6	2503,9	2181,8	-322,1	2531,7	2181,9	-349,8	2566,5	2181,9	-384,6
НАГОРНАЯ ЧАСТЬ	1073,8	1147,8	74,0	1091,0	1242,3	151,3	1105,6	1254,6	149,0	1120,9	1233,3	112,4	1134,1	1372,8	238,7	1151,9	1534,9	383,0	1175,3	1536,9	361,6	1206,4	1724,0	517,6
Нагорный теплосетевой район	1073,8	1147,8	74,0	1091,0	1242,3	151,3	1105,6	1254,6	149,0	1120,9	1233,3	112,4	1134,1	1372,8	238,7	1151,9	1534,9	383,0	1175,3	1536,9	361,6	1206,4	1724,0	517,6
Нижегородский район	296,8	315,8	19,0	299,2	345,2	46,0	299,2	345,2	46,0	299,2	313,8	14,6	299,2	342,0	42,8	299,2	365,1	65,9	301,6	368,9	67,3	306,4	391,3	84,9
Советский район	314,2	318,3	4,1	318,3	318,3	0,0	319,6	318,3	-1,3	319,6	322,7	3,1	319,6	368,1	48,5	323,9	365,9	42,0	328,6	371,4	42,8	333,1	376,7	43,6
Приокский район	462,8	513,7	50,9	473,5	578,7	105,2	486,8	591,1	104,3	502,1	596,8	94,7	515,3	662,7	147,4	528,8	803,8	275,0	545,1	796,6	251,5	566,9	956,1	389
г. НИЖНИЙ НОВГОРОД	7327,6	7491,5	163,8	7395,2	7596,0	202,1	7469,3	7606,5	137,2	7575,3	7650,1	74,8	7671,6	8050,3	378,7	7785,3	8220,6	435,2	7906,1	8295,3	389,3	8036,6	8614,9	578,4

Таблица 31 – Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в Центральном районе и в теплосетевых районах города Нижнего Новгорода с определением резервов (дефицитов) на 2020-2027 гг.

Наименование районов	2020			2021			2022			2023			2024			2025			2026			2027		
	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	1483,7	1629,5	145,8	1496,3	1664,7	168,4	1508,7	1664,4	155,7	1521,3	1655,5	134,2	1533,7	1720,9	187,2	1546,2	1710,2	164,0	1557,7	1718,9	161,2	1569,2	1722,2	153,0
Центральный округ Заречная часть	698,3	826,8	128,5	708,6	853,9	145,3	718,8	844,8	126,0	729,1	835,6	106,5	739,3	901,4	162,1	749,5	890,6	141,1	758,8	899,2	140,4	768,0	902,5	134,5
Центральный округ Нагорная часть	785,4	802,7	17,3	787,7	810,8	23,1	789,9	819,7	29,8	792,2	819,9	27,7	794,4	819,5	25,1	796,7	819,6	22,9	798,9	819,7	20,8	801,2	819,7	18,5
ЗАРЕЧНАЯ ЧАСТЬ	5462,2	5358,5	-103,7	5538,3	5367,6	-170,7	5614,3	5382,0	-232,3	5686,5	5391,1	-295,4	5756,4	5468,8	-287,6	5826,6	5479,7	-346,9	5871,2	5490,5	-380,7	5915,9	5559,9	-356,0
Сормовский теплосетевой район	2002,2	2325,2	323,0	2044,0	2334,3	290,3	2086,0	2353,2	267,2	2124,0	2362,4	238,4	2161,8	2440,0	278,2	2199,7	2450,9	251,2	2224,8	2461,8	237,0	2250,1	2531,2	281,1
Сормовский район	788,5	879,7	91,2	803,2	885,7	82,5	817,9	900,9	83,0	832,7	906,9	74,2	847,4	938,8	91,4	862,1	946,0	83,9	865,3	953,1	87,8	868,6	983,2	114,6
Московский район	816,2	940,6	124,4	825,7	943,7	118,0	835,3	947,4	112,1	844,9	950,5	105,6	854,4	996,3	141,9	864,0	1000,0	136,0	872,3	1003,7	131,4	880,7	1043,1	162,4
Канавинский район	397,5	504,9	107,4	415,1	504,9	89,8	432,8	504,9	72,1	446,4	504,9	58,5	460,0	504,9	44,9	473,6	504,9	31,3	487,2	504,9	17,7	500,8	504,9	4,1
Автозаводский теплосетевой район	3460,0	3033,3	-426,7	3494,3	3033,3	-461,0	3528,3	3028,8	-499,5	3562,5	3028,8	-533,7	3594,6	3028,8	-565,8	3626,9	3028,8	-598,1	3646,4	3028,8	-617,6	3665,8	3028,8	-637,0
Ленинский район	856,1	851,4	-4,7	870,8	851,4	-19,4	885,4	851,4	-34,0	900,1	851,4	-48,7	912,8	851,4	-61,4	925,6	851,4	-74,2	925,6	851,4	-74,2	925,6	851,4	-74,2
Автозаводский район	2603,9	2181,9	-422,0	2623,5	2181,9	-441,6	2642,9	2177,4	-465,5	2662,4	2177,4	-485,0	2681,8	2177,4	-504,4	2701,3	2177,4	-523,9	2720,8	2177,4	-543,4	2740,2	2177,4	-562,8
НАГОРНАЯ ЧАСТЬ	1237,4	1732,5	495,1	1268,9	1740,3	471,4	1300,3	1744,5	444,2	1331,7	1744,5	412,8	1363,1	1744,5	381,4	1394,5	1744,5	350,0	1425,9	1744,5	318,6	1457,4	1744,5	287,1
Нагорный теплосетевой район	1237,4	1732,5	495,1	1268,9	1740,3	471,4	1300,3	1744,5	444,2	1331,7	1744,5	412,8	1363,1	1744,5	381,4	1394,5	1744,5	350,0	1425,9	1744,5	318,6	1457,4	1744,5	287,1
Нижегородский район	311,2	394,4	83,2	315,9	397,4	81,5	320,6	396,8	76,2	325,2	396,8	71,6	329,9	396,8	66,9	334,5	396,8	62,3	339,2	396,8	57,6	343,9	396,8	52,9
Советский район	337,6	382,0	44,4	342,0	386,8	44,8	346,4	391,6	45,2	350,8	391,6	40,8	355,2	391,6	36,4	359,6	391,6	32,0	364,0	391,6	27,6	368,4	391,6	23,2
Приокский район	588,6	956,1	367	611,0	956,1	345	633,3	956,1	322,8	655,7	956,1	300,4	678,0	956,1	278,1	700,4	956,1	255,7	722,7	956,1	233,4	745,1	956,1	211,0
г. НИЖНИЙ НОВГОРОД	8183,3	8720,4	537,1	8303,4	8772,6	469,1	8423,3	8790,9	367,6	8539,2	8791,1	251,6	8653,2	8934,2	281,0	8767,3	8934,3	167,0	8854,8	8953,9	99,1	8942,3	9026,6	84,1

Выполненный баланс показал следующее. В целом по городу имеется резерв тепловой мощности источников тепловой энергии, который в 2012 г. составляет 2,2 %, а в 2027 г. может составить 1,0 %. Доля источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в 2012 г. составляет 29,5 %, а доля котельных – 70,5 %. Доля источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в 2027 г. может составить 37,6 %, а доля котельных – 62,4 %. Таким образом, долю котельных в обеспечении покрытия тепловых нагрузок предполагается снизить с 70,5 % до 62,4 %, что отвечает требованиям Федеральных законов и Постановлений Правительства РФ в области теплоснабжения. Предложения по увеличению доли источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергией в покрытии перспективных тепловых нагрузок города подробно изложены в разделе 4.

В таблицах 32 и 33 представлены балансы располагаемой тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии, обеспечивающих теплоснабжение ЖКС, и присоединенной тепловой нагрузки (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях) в Центральном округе и в теплосетевых районах города по годам с определением резервов (дефицитов).

В таблице 34 показаны перспективные балансы располагаемой тепловой мощности «нетто» крупных источников тепловой энергии (тепловая мощность свыше 20 Гкал/ч), обеспечивающих теплоснабжение объектов ЖКС, и присоединенной тепловой нагрузки (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях) в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.

Таблица 32 – Балансы располагаемой тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии, обеспечивающих теплоснабжение ЖКС, и присоединенной тепловой нагрузки (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях) в Центральном округе и в теплосетевых районах города по годам с определением резервов (дефицитов) на 2012-2019 гг.

Наименование района	2012			2013			2014			2015			2016			2017			2018			2019		
	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	1059,5	1064,2	4,8	1078,2	1123,3	45,1	1097,9	1127,5	29,6	1126,8	1153,7	26,9	1163,1	1222,6	59,6	1167,0	1287,1	120,1	1189,2	1299,3	110,1	1211,4	1309,3	97,9
Центральный округ Заречная часть	343,1	395,8	52,8	357,9	451,0	93,1	373,6	452,3	78,7	388,4	445,8	57,4	421,5	460,9	39,4	418,1	492,7	74,6	432,9	516,7	83,8	447,8	516,7	68,9
Центральный округ Нагорная часть	716,4	668,4	-48,0	720,3	672,3	-48,0	724,3	675,2	-49,1	738,4	707,9	-30,5	741,6	761,7	20,2	748,9	794,4	45,5	756,3	782,6	26,3	763,6	792,6	29,0
ЗАРЕЧНАЯ ЧАСТЬ	2589,2	3659,6	1070,4	2637,2	3994,7	1357,5	2688,4	3656,3	967,9	2742,1	3701,8	959,7	2853,2	3971,5	1118,3	2921,2	3976,5	1055,3	2989,9	4038,6	1048,7	3058,6	4039,7	981,1
Сормовский теплосетевой район	1291,4	1351,5	60,0	1304,3	1684,9	380,6	1320,3	1336,6	16,2	1338,7	1349,7	11,0	1414,6	1584,3	169,7	1447,3	1609,0	161,6	1480,9	1669,0	188,2	1514,3	1670,0	155,7
Сормовский район	706,6	743,7	37,0	715,3	742,9	27,6	722,5	727,9	5,4	731,0	742,2	11,2	739,2	733,1	-6,2	747,9	753,3	5,4	756,5	775,6	19,1	765,1	776,6	11,5
Московский район	331,6	356,5	24,9	334,4	358,2	23,8	342,8	358,2	15,3	351,3	358,2	6,9	359,8	346,3	-13,5	368,0	350,8	-17,3	377,1	388,5	11,4	386,1	388,5	2,4
Канавинский район	253,2	251,3	-1,9	254,6	583,8	329,2	255,0	250,5	-4,5	256,4	249,3	-7,1	315,6	504,9	189,4	331,4	504,9	173,5	347,3	504,9	157,7	363,1	504,9	141,8
Автозаводский теплосетевой район	1297,7	2308,2	1010,5	1332,9	2309,8	976,8	1368,2	2319,8	951,6	1403,4	2352,2	948,8	1438,6	2387,3	948,7	1473,8	2367,5	893,7	1509,1	2369,6	860,6	1544,3	2369,6	825,3
Ленинский район	477,2	701,5	224,3	488,9	703,1	214,2	500,6	713,1	212,5	512,3	745,2	232,9	524,0	775,1	251,1	535,7	771,9	236,2	547,4	773,9	226,5	559,1	773,9	214,8
Автозаводский район	820,5	1606,7	786,2	844,0	1606,7	762,6	867,6	1606,7	739,1	891,1	1607,0	715,9	914,6	1612,2	697,6	938,1	1595,6	657,5	961,7	1595,7	634,1	985,2	1595,7	610,5
НАГОРНАЯ ЧАСТЬ	948,2	921,7	-26,5	966,2	1016,1	49,9	984,2	997,4	13,0	1002,3	1001,4	-0,9	1020,4	1140,2	119,8	1144,3	1310,6	166,4	1185,8	1312,5	126,6	1227,6	1501,7	274,1
Нагорный теплосетевой район	948,2	921,7	-26,5	966,2	1016,1	49,9	984,2	997,4	13,0	1002,3	1001,4	-0,9	1020,4	1140,2	119,8	1144,3	1310,6	166,4	1185,8	1312,5	126,6	1227,6	1501,7	274,1
Нижегородский район	336,5	315,8	-20,7	341,1	345,2	4,1	345,8	315,8	-30,1	350,5	313,8	-36,7	355,2	342,0	-13,2	359,9	346,6	-13,3	364,5	350,4	-14,2	369,2	354,2	-15,0
Советский район	290,2	272,1	-18,1	294,4	272,1	-22,3	298,5	272,1	-26,5	302,7	276,3	-26,4	306,9	320,9	14,0	311,1	325,1	14,1	315,2	330,5	15,3	319,4	335,9	16,5
Приокский район	321,5	333,8	12,3	330,7	398,8	68,1	339,9	409,5	69,6	349,1	411,3	62,2	358,3	477,3	119,0	473,3	638,9	165,6	506,1	631,6	125,5	539,0	811,6	272,6
г. НИЖНИЙ НОВГОРОД	4596,9	5645,5	1048,7	4681,6	6134,1	1452,5	4770,5	5781,2	1010,5	4871,2	5856,9	985,7	5036,7	6334,3	1297,7	5232,5	6574,2	1341,8	5364,9	6650,4	1285,4	5497,6	6850,7	1353,1

Таблица 33 – Балансы располагаемой тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии, обеспечивающих теплоснабжение ЖКС, и присоединенной тепловой нагрузки (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях) в Центральном округе и в теплосетевых районах города по годам с определением резервов (дефицитов) на 2020-2027 гг.

Наименование района	2020			2021			2022			2023			2024			2025			2026			2027		
	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	1233,5	1352,3	118,8	1255,7	1396,7	141,0	1277,8	1405,6	127,8	1300,1	1405,8	105,8	1322,2	1476,2	154,0	1344,3	1476,3	132,0	1366,5	1495,9	129,4	1388,7	1511,6	123,0
Центральный округ Заречная часть	462,6	549,6	87,0	477,4	585,9	108,5	492,2	585,9	93,7	507,1	585,9	78,9	521,9	656,7	134,8	536,7	656,7	120,0	551,5	676,2	124,7	566,4	691,9	125,6
Центральный округ Нагорная часть	770,9	802,7	31,8	778,3	810,8	32,5	785,6	819,7	34,1	793,0	819,9	26,9	800,3	819,5	19,2	807,6	819,6	12,0	815,0	819,7	4,7	822,3	819,7	-2,6
ЗАРЕЧНАЯ ЧАСТЬ	3127,3	4076,2	948,9	3196,0	4095,8	899,8	3245,7	4084,4	838,7	3314,4	4084,4	770,0	3383,1	4160,0	776,9	3456,1	4160,0	703,8	3520,5	4160,0	639,5	3589,2	4219,2	630,0
Сормовский теплосетевой район	1547,9	1706,6	158,9	1581,3	1726,1	144,8	1595,8	1719,2	123,6	1629,2	1719,2	90,0	1662,7	1794,8	132,2	1696,1	1794,8	98,7	1729,7	1794,8	65,2	1763,1	1854,1	90,9
Сормовский район	773,8	779,4	5,6	782,4	798,9	16,5	780,0	806,1	26,2	788,6	806,1	17,5	797,2	836,1	38,9	805,8	836,1	30,3	814,5	836,1	21,6	823,1	859,6	36,5
Московский район	395,1	422,3	27,3	404,1	422,3	18,2	405,1	408,2	3,1	414,1	408,2	-5,9	423,1	453,8	30,7	432,1	453,8	21,7	441,1	453,8	12,7	450,1	489,6	39,4
Канавинский район	379,0	504,9	126,0	394,8	504,9	110,1	410,7	504,9	94,3	426,5	504,9	78,4	442,4	504,9	62,6	458,2	504,9	46,7	474,1	504,9	30,9	489,9	504,9	15,0
Автозаводский теплосетевой район	1579,5	2369,6	790,1	1614,7	2369,6	754,9	1650,0	2365,1	715,1	1685,2	2365,1	679,9	1720,4	2365,1	644,7	1759,9	2365,1	605,2	1790,9	2365,1	574,2	1826,1	2365,1	539,0
Ленинский район	570,8	773,9	203,1	582,5	773,9	191,4	594,2	773,9	179,7	605,9	773,9	168,0	617,6	773,9	156,3	633,6	773,9	140,3	641,0	773,9	132,9	652,7	773,9	121,2
Автозаводский район	1008,7	1595,7	587,0	1032,2	1595,7	563,5	1055,8	1591,2	535,4	1079,3	1591,2	511,9	1102,8	1591,2	488,4	1126,3	1591,2	464,9	1149,9	1591,2	441,3	1173,4	1591,2	417,8
НАГОРНАЯ ЧАСТЬ	1269,4	1510,1	240,7	1311,1	1517,9	206,8	1352,8	1522,1	169,4	1394,4	1481,1	86,6	1436,2	1522,1	85,9	1478,0	1522,1	44,1	1519,6	1522,1	2,5	1561,3	1522,1	-39,2
Нагорный теплосетевой район	1269,4	1510,1	240,7	1311,1	1517,9	206,8	1352,8	1522,1	169,4	1394,4	1481,1	86,6	1436,2	1522,1	85,9	1478,0	1522,1	44,1	1519,6	1522,1	2,5	1561,3	1522,1	-39,2
Нижегородский район	373,9	357,3	-16,6	378,6	360,3	-18,3	383,3	359,7	-23,5	387,9	359,7	-28,2	392,6	359,7	-32,9	397,3	359,7	-37,6	402,0	359,7	-42,2	406,6	359,7	-46,9
Советский район	323,6	341,2	17,6	327,8	346,0	18,2	331,9	350,8	18,9	336,1	350,8	14,7	340,3	350,8	10,5	344,5	350,8	6,3	348,6	350,8	2,1	352,8	350,8	-2,0
Приокский район	571,9	811,6	239,7	604,7	811,6	206,9	637,6	811,6	174,0	670,4	770,6	100,1	703,3	811,6	108,3	736,2	811,6	75,4	769,0	811,6	42,6	801,9	811,6	9,7
г. НИЖНИЙ НОВГОРОД	5630,2	6938,6	1308,4	5762,8	7010,4	1247,6	5876,3	7012,1	1135,9	6008,9	6971,3	962,4	6141,5	7158,3	1016,8	6278,4	7158,4	879,9	6406,6	7178,0	771,4	6539,2	7252,9	713,8

Таблица 34 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности «нетто» крупных источников тепловой энергии, обеспечивающих теплоснабжение объектов ЖКС, и присоединенной тепловой нагрузки (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях) в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Наименование, адрес источника	2012			2013			2014			2015			2017			2022			2027		
	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18	19	20	21	22	23	24	25
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ																					
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ ЗАРЕЧНАЯ ЧАСТЬ																					
ул. Чкалова, 9г	15,6	16,8	1,2	16,4	16,8	0,4	17,2	16,8	-0,4	18,0	16,8	-1,2	19,6	27,3	7,7	23,6	27,3	3,7	27,6	27,3	-0,3
"Квартал Д", пр. Ленина, 5а	18,7	17,5	-1,2	18,7	17,5	-1,2	20,3	20,1	-0,2	20,3	20,1	-0,2	20,3	20,1	-0,2	20,3	20,1	-0,2	20,3	20,1	-0,2
ул. Климовская, д.86а	16,8	19,1	2,3	19,4	19,1	-0,3	22,0	19,1	-2,9	24,6	19,1	-5,5	29,8	19,5	-10,3	42,8	39,0	-3,8	55,8	58,6	2,8
ул. Мурашкинская, 13	19,7	21,8	2,1	19,9	21,8	1,9	20,1	21,8	1,7	20,3	21,8	1,5	20,7	24,5	3,8	21,7	24,5	2,7	22,8	24,5	1,7
ул. Интернациональная, д. 95 ООО "Мельинвест"	4,8	5,9	1,0	9,2	5,9	-3,4	13,6	5,9	-7,7	17,9	5,9	-12,1	26,7	33,0	6,3	48,5	49,8	1,3	70,3	76,1	5,8
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ НАГОРНАЯ ЧАСТЬ																					
ТЭЦ для МР "Большие Овраги	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	24,4	14,3	16,8	48,8	32,0	33,6	48,8	15,2	50,5	48,8	-1,7
Сормовский район																					
Сормовская ТЭЦ	397,9	464,0	66,1	420,9	464,0	43,1	443,9	464,0	20,1	466,9	464,0	-2,9	513,0	464,0	-49,0	628,0	642,0	14,0	743,1	856,0	112,9
пр. Союзный, 43	47,4	53,1	5,6	47,8	53,1	5,2	48,2	35,3	-12,9	48,6	49,7	1,1	49,4	51,5	2,1	51,3	51,5	0,2	53,3	51,5	-1,8
"Циолковского", 5, ул. Коперника, д. 1а	14,6	12,3	-2,3	15,1	12,3	-2,8	15,6	12,3	-3,3	16,0	12,3	-3,7	16,9	12,3	-4,6	19,3	34,2	14,9	21,6	34,2	12,6
9 МР Сормово, ул. Базарная, д.6	24,3	25,4	1,1	24,3	25,4	1,1	24,3	25,4	1,1	24,3	25,4	1,1	24,3	25,4	1,1	24,3	25,4	1,1	24,3	25,4	1,1
7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д.6б	22,8	31,0	8,3	23,1	31,0	8,0	23,4	31,0	7,7	23,7	31,0	7,4	24,3	31,7	7,4	25,8	32,4	6,6	27,4	32,4	5,0
7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д.25	18,6	31,6	13,0	18,6	31,6	13,0	18,6	31,6	13,0	18,6	31,6	13,0	18,6	32,0	13,4	18,6	32,4	13,8	18,6	32,4	13,8
Центр Сормово, ул. Энгельса, д.1б	8,5	10,2	1,7	8,5	10,2	1,7	8,5	10,2	1,7	8,5	10,2	1,7	20,9	20,5	-0,4	20,9	20,5	-0,4	20,9	20,5	-0,4
Московский район																					
ул. Баранова, д.11	26,1	25,4	-0,7	26,1	25,4	-0,7	26,1	25,4	-0,7	26,1	25,4	-0,7	26,1	25,4	-0,7	26,1	29,3	3,2	26,1	29,3	3,2
Канавинский район																					
ул. Лесной городок, 6А	24,0	37,9	13,9	24,4	39,0	14,6	24,8	39,0	14,2	25,2	39,0	13,8	26,0	39,0	13,0	28,1	39,0	11,0	30,1	39,0	9,0
ул. Таллинская, д.15в	32,3	35,3	3,1	32,4	34,2	1,7	32,6	34,2	1,6	32,7	34,2	1,4	33,0	34,2	1,1	33,8	34,2	0,4	34,5	34,2	-0,3
ТЭЦ Московское шоссе	0,0	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0	72,2	244	171,8	144,5	244	99,5333	216,7	244,0	27,3
Ленинский район																					
ул. Академика Баха, 4а	62,2	69,9	7,8	63,9	69,9	6,0	65,6	69,9	4,3	67,3	84,4	17,1	70,8	88,5	17,7	79,4	90,6	11,2	88,0	90,6	2,6
ул. Памирская, 11	19,9	28,2	8,4	20,0	28,2	8,2	20,1	38,2	18,1	20,2	38,2	18,0	20,4	38,2	17,8	21,0	38,2	17,2	21,5	38,2	16,7
ул. Премудрова, д.12а	27,5	29,7	2,2	27,6	29,7	2,1	27,7	29,7	2,0	27,8	29,7	1,9	28,0	29,7	1,6	28,6	29,7	1,1	29,1	29,7	0,6
ФГУП НПП "Полет", ул. Заводская, д.19	33,0	38,0	5,0	33,1	38,0	4,8	33,2	38,0	4,7	33,4	37,4	4,1	33,6	37,4	3,8	34,2	37,4	3,2	34,8	37,4	2,6
Котельная, ул. Премудрова, д.10/4	12,1	10,9	-1,2	15,3	10,9	-4,4	18,6	10,9	-7,7	21,9	10,9	-10,9	28,4	58,6	30,2	44,6	58,6	13,9	60,9	58,6	-2,3
Котельная "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д.18	70,3	234,1	163,9	75,1	234,1	159,0	80,0	234,1	154,2	84,8	234,1	149,3	94,5	234,1	139,7	118,7	234,1	115,5	142,9	234,1	91,2
Автозаводской район																					
Атозаводская ТЭЦ	656,7	1284,6	627,9	676,8	1284,6	607,8	696,9	1284,6	587,7	717,0	1284,6	567,6	757,2	1289,8	532,6	857,7	1289,8	432,1	958,2	1289,8	331,5
«Ленинская», ул. Монастырка, д. 5 А	134,3	351,4	217,0	141,9	351,4	209,5	149,4	351,4	202,0	156,9	351,4	194,5	171,9	351,4	179,4	209,5	351,4	141,8	247,1	351,4	104,2
Нижегородский район																					
ул. Деловая, д.14	61,8	53,3	-8,5	64,3	82,6	18,3	66,7	82,6	15,8	69,2	82,6	13,3	74,2	107,0	32,8	86,6	107,0	20,3	99,1	107,0	7,9
Ст. перелив. крови (КПСК), ул. Родионова, д. 194б	113,8	117,1	3,3	116,1	117,1	1,0	118,4	117,1	-1,2	120,6	117,1	-3,5	125,1	124,7	-0,4	136,5	137,9	1,4	147,8	137,9	-9,9

Продолжение таблицы 34

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Советский район																					
НТЦ	596,3	546,6	-49,7	605,1	546,6	-58,6	614,0	546,6	-67,5	622,9	558,8	-64,1	640,7	654,9	14,2	685,1	728,2	43,1	729,5	728,2	-1,3
Кардиоцентр, ул. Ванеева, д.209б	14,7	19,0	4,3	15,8	19,0	3,3	16,8	19,0	2,2	17,9	19,0	1,1	20,0	34,2	14,1	25,4	34,2	8,8	30,7	34,2	3,4
Приокский район																					
ул. Батумская, д.7б	28,1	29,3	1,2	28,8	29,3	0,5	29,5	37,1	7,6	30,2	37,1	6,9	31,6	37,1	5,5	35,1	37,1	2,0	38,6	37,1	-1,5
ул. Голованова, д.25а	26,6	30,8	4,1	26,6	30,8	4,1	26,6	31,2	4,6	26,6	31,2	4,6	26,6	31,2	4,6	26,6	31,2	4,6	26,6	31,2	4,6
пр. Гагарина, д.178Б	45,5	65,8	20,3	45,8	65,8	20,0	46,2	65,8	19,6	46,5	65,8	19,3	47,2	65,8	18,6	49,0	58,6	9,6	50,7	58,6	7,9
мкрн. 2 Щербинки, ул. Военных комиссаров, д.9	27,9	29,3	1,5	27,9	29,3	1,5	27,9	29,3	1,5	27,9	29,3	1,5	27,9	29,3	1,4	27,9	29,3	1,4	27,9	29,3	1,4
Нижегородская ТЭЦ*	0	0	0	0,0	0	0,0	0,0	0	0,0	0,0	0	0,0	118,3	177,6	59,3	236,7	355,3	118,6	355,0	355,3	0,3
Котельная "ИТ-парк Анкудиновка"	0	0	0	8,1	63,8	55,7	16,3	63,8	47,6	24,4	63,8	39,4	40,7	127,6	86,9	81,3	127,6	46,2	122,0	127,6	5,6

* в таблице показано покрытие тепловой нагрузки города от Нижегородской ТЭЦ (без учета территории п. Кузнечиха)

В приложении Б приведены перспективные балансы располагаемой тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях) в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе, работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.

Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя

Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей сформированы по результатам сведения балансов тепловых нагрузок и тепловых мощностей источников систем теплоснабжения, после чего формируются балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии и определяются расходы сетевой воды, объем сетей и теплопроводов и потери в сетях по нормативам потерь в зависимости от вида системы ГВС. При одиночных выводах распределение тепловой мощности не требуется. Значения потерь теплоносителя в магистралях каждого источника принимаются с повышающим коэффициентом (1,05-1,1 в зависимости от химсостава исходной воды, используемой для подпитки теплосети, и технологической схемы водоочистки).

Расчет производительности ВПУ ТЭЦ для подпитки тепловых сетей в их зонах действия с учетом перспективных планов развития. Расчет дополнительной аварийной подпитки тепловых сетей на новых и реконструируемых ТЭЦ

Новые ТЭЦ

В отношении вновь сооружаемых ТЭЦ перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя должны составляться в проектной документации ТЭЦ по действующим нормативам. Сведения о нормативных требованиях из ВНТП-81 и СНиП приведены в части 7 главы 1 обосновывающих материалов.

Расчет производительности ВПУ котельных для подпитки тепловых сетей в их зонах действия с учетом перспективных планов развития. Расчет дополнительной аварийной подпитки тепловых сетей на новых и реконструируемых котельных.

Расчет производительности ВПУ котельных для подпитки тепловых сетей в их зонах действия с учетом перспективных планов развития выполнен согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» (пп.6.16, 6.18).

Расчет дополнительной аварийной подпитки тепловых сетей на новых и реконструируемых котельных предусматривается согласно п. 6.17 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети».

В приложении А приведены результаты расчета производительности ВПУ котельных для подпитки тепловых сетей в их зонах действия с учетом перспективных планов развития, а также результаты расчета аварийной подпитки тепловых сетей на новых и реконструируемых котельных.

В таблице 35 представлены перспективные балансы производительности ВПУ крупных котельных (тепловая мощность более 20 Гкал/ч) и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей в зонах действия котельных

Таблица 35 – Перспективные балансы производительности ВПУ крупных котельных и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей в зонах действия котельных.

	2012		2013		2014		2015		2017		2022		2027		
	Существующий объем системы, м ³	Нормативные потери теплоносителя м ³ /ч	Производительность ХВП, м ³ /ч	Нормативные потери теплоносителя м ³ /ч	Производительность ХВП, м ³ /ч	Нормативные потери теплоносителя м ³ /ч	Производительность ХВП, м ³ /ч	Нормативные потери теплоносителя м ³ /ч	Производительность ХВП, м ³ /ч	Нормативные потери теплоносителя м ³ /ч	Производительность ХВП, м ³ /ч	Нормативные потери теплоносителя м ³ /ч	Производительность ХВП, м ³ /ч	Нормативные потери теплоносителя м ³ /ч	Производительность ХВП, м ³ /ч
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ															
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ ЗАРЕЧНАЯ ЧАСТЬ															
ул. Чкалова, 9г	527,0	1,32	3,33	1,36	3,33	1,40	3,33	1,43	3,33	1,51	3,33	1,71	3,33	1,90	3,33
"Квартал Д", пр. Ленина, 5а	621,4	1,55	3,47	1,55	3,47	1,63	3,47	1,63	3,47	1,63	3,47	1,63	3,47	1,63	3,47
ул. Климовская, д.86а	577,6	1,44	3,79	1,56	3,79	1,67	3,79	1,79	3,79	2,02	3,79	2,59	3,79	3,16	3,79
ул. Мурашкинская, 13	582,4	1,46	4,33	1,47	4,33	1,48	4,33	1,49	4,33	1,51	4,33	1,56	4,33	1,61	4,33
ул. Интернациональная, д. 95 ООО "Мельинвест"	251,9	0,63	0,50	0,84	0,50	1,06	0,50	1,27	0,50	1,69	0,50	2,76	0,50	3,82	0,50
Сормовский район															
пр. Союзный, 43	1160,4	2,90	10,52	2,92	10,52	2,93	10,52	2,95	10,52	2,97	10,52	3,05	10,52	3,12	10,52
"Циолковского", 5, ул. Коперника, д. 1а	491,1	1,23	2,44	1,25	2,44	1,27	2,44	1,30	2,44	1,34	2,44	1,45	2,44	1,57	2,44
9 МР Сормово, ул. Базарная, д.6	583,3	1,46	5,03	1,46	5,03	1,46	5,03	1,46	5,03	1,46	5,03	1,46	5,03	1,46	5,03
7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д.6б	562,1	1,41	6,15	1,42	6,15	1,43	6,15	1,44	6,15	1,46	6,15	1,52	6,15	1,58	6,15
7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д.25	504,2	1,26	6,26	1,26	6,26	1,26	6,26	1,26	6,26	1,26	6,26	1,26	6,26	1,26	6,26
Центр Сормово, ул. Энгельса, д.16	228,2	0,57	2,01	0,57	2,01	0,57	2,01	0,57	2,01	1,01	2,01	1,01	2,01	1,01	2,01
Московский район															
ул. Баранова, д.11	653,8	1,63	5,03	1,63	5,03	1,63	5,03	1,63	5,03	1,63	5,03	1,63	5,03	1,63	5,03
Канавинский район															
ул. Лесной городок, 6А	791,2	1,98	7,52	2,00	7,52	2,02	7,52	2,04	7,52	2,08	7,52	2,18	7,52	2,27	7,52
ул. Таллинская, д.15в	1145,6	2,86	7,00	2,87	7,00	2,88	7,00	2,89	7,00	2,90	7,00	2,94	7,00	2,97	7,00
Ленинский район															
ул. Академика Баха, 4а	1579,4	3,95	13,86	4,01	13,86	4,07	13,86	4,14	13,86	4,26	13,86	4,58	13,86	4,89	13,86
ул. Памирская, 11	593,4	1,48	5,59	1,49	5,59	1,49	5,59	1,50	5,59	1,51	5,59	1,54	5,59	1,56	5,59
ул. Премудрова, д.12а	1015,7	2,54	5,88	2,54	5,88	2,55	5,88	2,56	5,88	2,57	5,88	2,59	5,88	2,62	5,88
Котельная "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д.18	4313,0	10,78	46,42	10,96	46,42	11,14	46,42	11,31	46,42	11,67	46,42	12,55	46,42	13,43	46,42
Автозаводской район															
«Ленинская», ул. Монастырка, д. 5 А	25717,0	64,29	69,66	64,57	69,66	64,84	69,66	65,12	69,66	65,66	69,66	67,04	69,66	68,41	69,66
Нижегородский район															
ул. Деловая, д.14	6192,1	15,48	10,57	15,57	10,57	15,66	10,57	15,75	10,57	15,93	10,57	16,39	10,57	16,84	10,57
Ст. перелив. крови (КПСК), ул. Родионова, д. 194б	6895,7	17,24	23,22	17,32	23,22	17,40	23,22	17,49	23,22	17,65	23,22	18,07	23,22	18,48	23,22
Советский район															
НТЦ	27580,6	68,95	108,36	69,28	108,36	69,60	108,36	69,92	110,78	70,57	129,84	72,19	144,37	73,81	144,37
Кардиоцентр, ул. Ванеева, д.209б	406,9	1,02	3,77	1,06	3,77	1,10	3,77	1,13	3,77	1,21	3,77	1,41	3,77	1,60	3,77
Приокский район															
ул.Батумская, д.7б	711,8	1,78	5,80	1,81	5,80	1,83	5,80	1,86	5,80	1,91	5,80	2,03	5,80	2,16	5,80
ул. Голованова, д.25а	607,4	1,52	6,10	1,52	6,10	1,52	6,10	1,52	6,10	1,52	6,10	1,52	6,10	1,52	6,10
мкрн. 2 Щербинки, ул. Военных комиссаров, д.9	559,5	1,40	5,82	1,40	5,82	1,40	5,82	1,40	5,82	1,40	5,82	1,40	5,82	1,40	5,82
пр. Гагарина, д.15б	113,8	0,28	0,71	0,29	0,71	0,29	0,71	0,29	0,71	0,30	0,71	0,31	0,71	0,32	0,71
Котельная "ИТ-парк Анкудиновка"	1096,0	0,00	0,00	3,10	12,65	3,46	12,65	3,82	12,65	4,54	25,29	6,34	25,29	8,14	25,29

Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

4.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку, для которой не целесообразна передача тепловой энергии от существующих источников

На рисунке 2 приведены границы участков освоения территории г. Нижнего Новгорода. В таблице 36 перечислены участки освоения территории, для которых нецелесообразна передача тепловой энергии от существующих источников.

Таблица 36 – Характеристика участков освоения территории, для которых нецелесообразна передача тепловой энергии от существующих источников

Обозначение участка	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч
Нижегородский административный район	
участок Н-1	24,4
участок Св-2	1,2
участок Н-7	38,0
Приокский административный район	
участок П-1	32
участок П-2	21,7
участок П-3	40,3
участок П-4	68,6
участок П-7	113,4
участок П-8	40,8
участок П-9	8,8
Канавинский административный район	
участок К-1	44,4
участок К-2	60
участок К-6	51,2

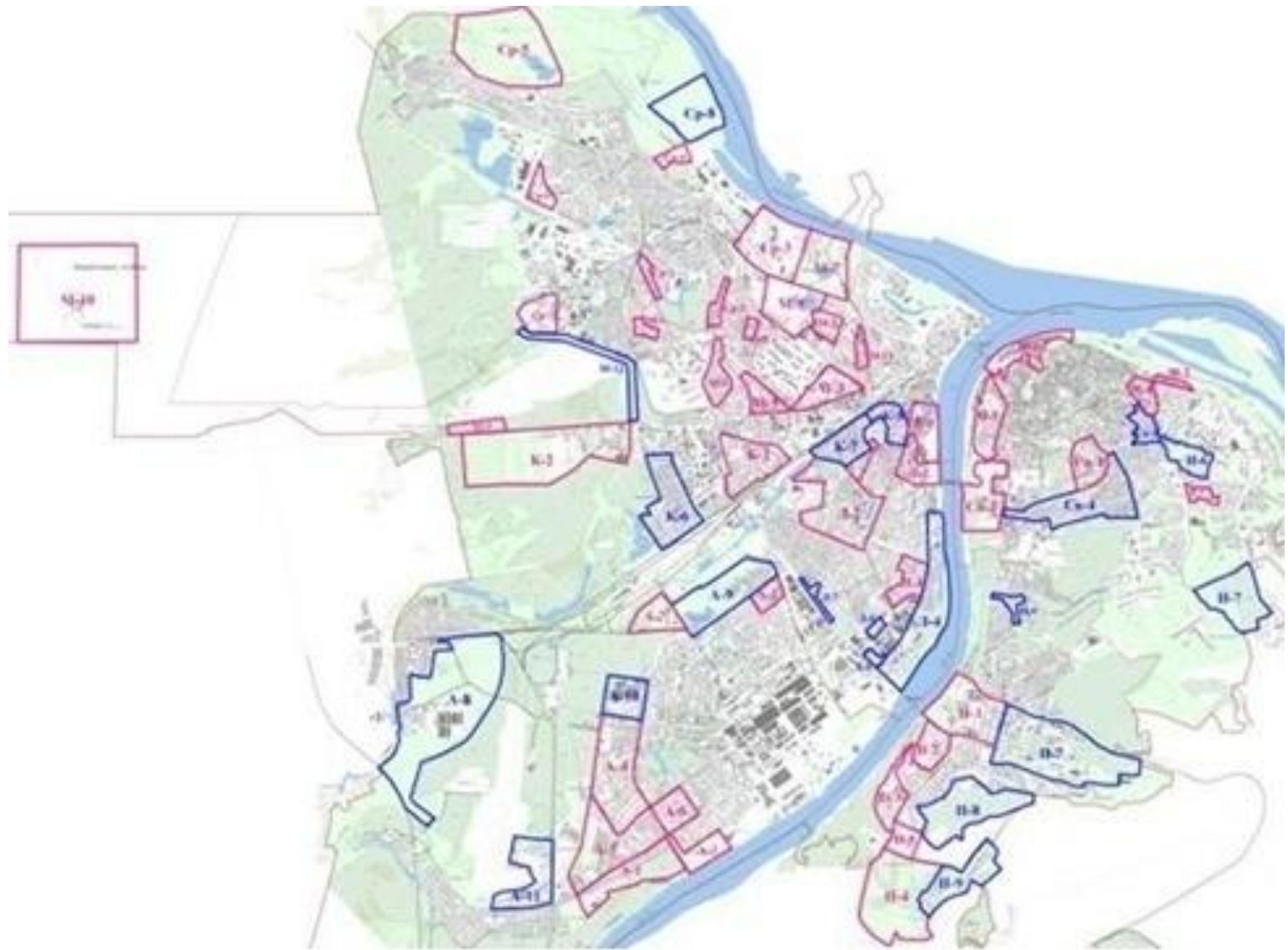


Рисунок 2 - Границы участков освоения территории г. Нижнего Новгорода

Для организации централизованного теплоснабжения потребителей данных участков освоения территории г. Нижнего Новгорода предлагается, в том числе, строительство новых источников тепловой энергии.

Центральный округ Нагорная часть

Строительство нового источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии для микрорайона «Большие Овраги» располагаемой тепловой мощностью 50 Гкал/ч. Зона действия указанного источника распространяется на новый микрорайон «Большие овраги» (участок освоения Н-1).

Нагорный теплосетевой район

Приокский район

Строительство Нижегородской ТЭЦ установленной тепловой мощностью 840 Гкал/ч. Данным источником предполагается покрытие нагрузок следующих участков освоения территории: П-1, П-2, П-3, П-4, П-7, П-8, П-9.

Строительство котельной «ИТ-парк Анкудиновка» установленной тепловой мощностью 130,7 Гкал/ч для покрытия нагрузок района «Анкудиновка».

Нижегородский район

Покрытие перспективных нагрузок территории Н-7 предполагается от Нижегородской ТЭЦ.

Сормовский теплосетевой район

Канавинский район

Строительство нового источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ТЭЦ располагаемой тепловой мощностью 250 Гкал/ч. Данным источником предполагается покрытие следующих участков освоения территории: К-2, К-6, К-1.

В таблице 37 представлены предложения по строительству новых источников тепловой энергии для покрытия нагрузок участков освоения территории, для которых нецелесообразна передача тепловой энергии от существующих источников.

Таблица 37 - Предложения по строительству новых источников тепловой энергии для покрытия тепловых нагрузок участков освоения территории для которых нецелесообразна передача тепловой энергии от существующих источников(в таблице указана тепловая мощность источника в Гкал/ч)

№ п/п	Наименование мероприятия	Площадка строительства	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Канавинский район																		
1	Сооружение ТЭЦ	Район Московского шоссе	0	0	0	0	125	125	125	250	250	250	250	250	250	250	250	250
Центральный округ Нагорная часть																		
2	Сооружение ТЭЦ (начало проекта - 2014 г.)	Микрорайон «Большие Овраги»	0	0	0	25	25	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Приокский район																		
3	Сооружение Нижегородской ТЭЦ	с. Федяково	0	0	0	0	0	420	420	840	840	840	840	840	840	840	840	840
4	Строительство котельной «ИТ-парка Анкудиновка»	р-н Анкудиновка	0	65,4	65,4	65,4	130,7	130,7	130,7	130,7	130,7	130,7	130,7	130,7	130,7	130,7	130,7	130,7

Перспективные зоны малоэтажной застройки

В соответствии с Генеральным планом и его корректировками на территории Нижнего Новгорода предусматриваются зоны застройки ЖИ-1 малоэтажными зданиями с низкой плотностью тепловой нагрузки (рисунок 1, таблица 27).

В этих зонах следует проектировать системы децентрализованного теплоснабжения от индивидуальных домовых или поквартирных источников теплоты.

Выбор между общедомовыми или поквартирными источниками теплоты в зданиях, строящихся в зонах децентрализованного теплоснабжения, определяется заданием на проектирование.

В этих зонах следует рассматривать, в том числе, источники тепловой энергии, использующие возобновляемые или вторичные энергоресурсы (тепловые насосы и др.).

При организации теплоснабжения от индивидуальных котлов следует ориентироваться на энергоэффективные котлы конденсационного типа.

4.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Базовые данные

В данном разделе представлен результат работы по анализу, обобщению и определению сценарных условий, тенденций и показателей развития электро- и теплоэнергетики города Нижнего Новгорода. За основу приняты показатели Программы развития электроэнергетики Нижегородской области на 2011-2015 годы и материалы Агентства по прогнозированию балансов в электроэнергетике для Сценарных условий развития электроэнергетики России на период до 2030 года, относящихся к ОЭС Средней Волги и к Нижегородской энергосистеме.

Показатели Паспорта Программы принимались в качестве стартовых, с их корректировкой на последующие периоды с учетом тенденций изменения показателей Сценарных условий и перспективных тепловых нагрузок, обеспечиваемых от существующих и новых ТЭЦ, предлагаемых к сооружению в городском округе.

При обосновании предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии за исходные принималось следующее положение Постановления Правительства РФ №154:

- покрытие перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью;
- максимальная выработка электрической энергии на базе прироста теплового потребления;
- определение перспективных режимов загрузки источников по присоединенной тепловой нагрузке;
- определение потребности в топливе и рекомендации по видам используемого топлива.

В качестве основных материалов при подготовке предложений по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников теплоснабжения кроме вышеперечисленных были приняты материалы корректировки Генерального плана г. Нижнего Новгорода, материалы областных целевых программ и стратегий на краткосрочную перспективу и инвестиционных программ теплоснабжающих организаций по развитию инженерных систем коммунального хозяйства и теплоэнергетического комплекса. При определении параметров развития систем теплоснабжения и расчетных перспективных тепловых и электрических нагрузок рассматривались исходные данные архитектурно-планировочного раздела Генерального плана, включающие перспективные показатели общей площади застройки и численности населения.

Были проанализированы тепловые нагрузки, рассмотренные в предыдущей схеме теплоснабжения с перспективой до 2010 года, решения, принятые в ней, и результаты ее реализации.

В процессе выполнения Схемы рассматривались на вариантной основе принципиальные предложения по энергоресурсному обеспечению расширяемых территорий административных районов от систем тепло-, электро-, газоснабжения с выделением первоочередных мероприятий.

Для принятия решений по инженерному оборудованию развития систем теплоэнергетического комплекса определялись экспертно тепловые и электрические нагрузки и уточнялись приросты нагрузок и источники энергии, а также потребные

мощности новых источников энергоснабжения с учетом старения и вывода из эксплуатации основного оборудования существующих источников.

В Схеме уточнены перспективные балансы тепловой мощности, определена возможность перераспределения тепловых нагрузок между существующими ТЭЦ и районными котельными в пользу ТЭЦ из-за сложившегося дефицита электроэнергии, с уточнением производительности котельных. Уточнена мощность предлагаемых к строительству новых источников теплоснабжения и пропускная способность отходящих тепломагистралей, в том числе выводов электростанций, в связи с увеличением их мощности.

Важными обобщенными показателями эффективности теплофикации являются динамика доли ТЭЦ в установленной мощности электростанций и динамика доли ТЭЦ в производстве централизованного тепла.

Электроснабжение и электропотребление

Максимальная электрическая нагрузка Нижнего Новгорода по стороне 6-10 кВ (по данным загрузки подстанций 110 кВ) составляла около 1100 МВт, в том числе по жилому и коммунально-бытовому секторам – около 600 МВт.

Электроснабжение потребителей города Нижний Новгород централизованное и осуществляется от двух местных генерирующих станций:

- Сормовской ТЭЦ ОАО «ТГК-6» электрической мощностью 350 МВт;
- ООО «Автозаводская ТЭЦ» электрической мощностью 580 МВт.

От Сормовской и Автозаводской ТЭЦ запитана нагрузка около 700 МВт. Дефицит мощности по городу – более 400 МВт. Резервирование осуществляется от загородных источников по сетям ОАО «Нижегородская магистральная сетевая Компания» (НМСК) через системные подстанции напряжением 500-220 кВ.

На 2011 г. установленная мощность городских генерирующих станций составляла 933,18 МВт. Располагаемая мощность без учета резерва составляет 904,0 МВт, за вычетом резерва (11 %) – 805 МВт.

По данным Агентства по прогнозированию балансов в электроэнергетике, по Сценарным условиям развития электроэнергетики России на период до 2030 года, в зоне ОЭС Средней Волги на период до 2015 года сохранится превышение установленной мощности электростанций над потребностью в ней.

Следовательно, учитывая наличие внешних электрических связей Нижегородской энергосистемы, строительство новых источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии и ввод генерирующих мощностей за 2015 годом может обосновываться значительным ростом электропотребления, что должно быть подтверждено разрабатываемой Схемой электроснабжения Нижнего Новгорода.

Другим основанием может быть выявленная необходимость обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, при одновременном выводе из работы основного оборудования действующих электростанций, в связи с выработкой им установленного паркового ресурса.

Развитие ТЭЦ, предполагавшееся по предыдущей схеме теплоснабжения и проектной документации

На момент разработки Схемы теплоснабжения все водогрейные котлы обеих ТЭЦ и большая часть паровых котлов Автозаводской ТЭЦ выработала установленный срок и дальнейшая их эксплуатация их требовала обследования и вынесения комиссионного решения о возможности их дальнейшего нахождения в работе. По данным предыдущей Схемы теплоснабжения, котлы № 6, 7, 8, 9 и турбины № 3, 4, 5, 6 Автозаводской ТЭЦ предлагались комиссией к выводу из эксплуатации еще в 1986 г.

Сценарными условиями развития электроэнергетики РФ на период до 2030 г. вывод этих турбин намечен в период 2010-2015гг.

Развитие ТЭЦ Нижнего Новгорода по отраслевым документам

Генерирующие мощности, рекомендованные к демонтажу и вводу в 2010-2030 годах в Нижегородской энергосистеме по базовому варианту представлены в таблице 38.

Таблица 38 - Предусмотренные к демонтажу и вводу в 2010-2030 годах в Нижегородской энергосистеме мощности, МВт

Нижегородская энергосистема, электростанции, ст. № агрегата	Генкомпания	- Вывод + Ввод			
		2010-2015 годы	2016-2020 годы	2021-2025 годы	2026-2030 годы
Сормовская ТЭЦ	ОАО «ТГК-6»				
№3 Т-110-130				-110.0	+110.0
№3 ГТ-110(Т)					
Изменение мощности				- 110	+ 110
Автозаводская ТЭЦ	ООО "Автозаводская ТЭЦ"				
№3 Р-25-90		-25.0			
№4 Т-25-29		-25.0			
№5 Т-25-90		-25.0			
№6 Т-25-90		-25.0			
№13 ПГУ-400(Т)			+400.0		
Изменение мощности*		-100.0	+400.0		
Нижегородская ТЭЦ	ОАО "ВВГК"				
№1 ПГУ-450(Т)			+450.0		
№2 ПГУ-450(Т)			+450.0		
Изменение мощности			+ 900		
Распределенная генерации Нижегородской области	Заказчик не определен				

* согласно письму ООО «Автозаводская ТЭЦ» от 06.09.2012 №6025 ввод в 2015 г.

Эти величины не учитывают требования о выводе из работы котельного и турбинного оборудования Автозаводской и Сормовской ТЭЦ, отработавшего установленный срок, начиная с 2014 года, а также создание необходимого аварийного резерва мощности.

Предлагаемые сроки ввода генерирующих мощностей на ТЭЦ Нижнего Новгорода

В таблице 39 представлены предлагаемые сроки ввода генерирующих мощностей на ТЭЦ Нижнего Новгорода, с учетом отраслевых планов развития электростанций. ООО «Автозаводская ТЭЦ» в письме №6025 от 06.09.2012г. указало, что снижение установленной мощности не будет, в связи с проведением мероприятий по модернизации основного оборудования ТЭЦ-3,4,5.

Таблица 39 - Предлагаемые сроки ввода генерирующих мощностей на ТЭЦ Нижнего Новгорода

Год	Вводимое оборудование	Вводимая мощность	
		Тепловая, Гкал/ч	Электрическая, МВт
Автозаводская ТЭЦ			
2015	1х ПГУ400	250	400
Сормовская ТЭЦ			
2023	1х ПТ-140+2х Е-420	120	140/165
2026	1х Т-185+3х Е-420	278	185/210
2017, 2019	2х Е-160	178	-
2027	1х ГТ-110 +КУ	125	110
Нижегородская ТЭЦ			
2016	№1 ПГУ-450(Т)	420	450
2018	№2 ПГУ-450(Т)	420	450
ТЭЦ Московское шоссе (новая)*			
2015	ГТ ТЭЦ-25 +Е-160	125	25
2018	ГТ ТЭЦ-25+Е-160	125	25

Для бездефицитности баланса тепловой мощности предлагается строительство в Канавинском районе ГТЭЦ (Московское шоссе) электрической мощностью 50 МВт, тепловой мощностью 250 Гкал/ч.

Кроме указанных вводов ниже рассмотрены варианты развития Сормовской ТЭЦ, в том числе предлагавшиеся решениями предыдущей схемы теплоснабжения, и варианты, связанные со строительством ТЭЦ Московское шоссе, предусмотренной Генеральным планом, (вариант 4) и варианты строительства мини-ТЭЦ

Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии

К техническому перевооружению можно отнести сооружение ПГУ на Автозаводской ТЭЦ вместо выводимых агрегатов на 10 МПа второй очереди, а также замену новым оборудованием предложенных к выводу агрегатов третьей и четвертой очередей.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» указало в письме №6025 от 06.09.2012г., что выводу оборудования из эксплуатации и снижения установленной тепловой мощности не произойдет, в связи с проведением мероприятий по модернизации основного оборудования - модернизацией паровых турбин с заменой ЦВД, заменой поверхностей нагрева паровых котлов и продлением, в связи с этим, срока эксплуатации основного оборудования. На Сормовской ТЭЦ уже проведена модернизация турбин №1 №2, взамен выводимой из эксплуатации турбины №3 предусматривается ввод

ГТ-110. Дать иные предложения по техническому перевооружению по существующим ТЭЦ до проведения комплексного энергетического обследования и предоставления материалов обследования с рекомендациями не представляется возможным. Предложения по установке оборудования комбинированного цикла в существующих котельных рассмотрено в соответствующих главах схемы теплоснабжения.

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Результаты совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно, приведено в главе 4 «Балансы тепловой мощности источников теплоснабжения».

Условия и последовательность демонтажа существующей генерирующей мощности ТЭЦ Нижнего Новгорода

Приказом Минэнерго России от 07.09.2010 № 430 определены критерии технических характеристик (параметров) генерирующего оборудования для участия в конкурентном отборе мощности. Предполагается, что в дальнейшем, по мере развития рынка мощности, критерии отбора могут ужесточаться, чтобы повысить эффективность функционирования электроэнергетики.

В Генеральной схеме объем демонтажа генерирующего оборудования в период до 2020 года учтен в соответствии с поступившими от энергетических компаний предложениями с учетом проведенной оптимизации структуры установленной мощности. За 2020 годом объем демонтажа определен исходя из технико-экономических оценок целесообразности замены неэффективного оборудования и целевых установок по выводу из эксплуатации ПСУ на газе с высокими удельными расходами топлива.

В частности, в период 2021-2030 годов рекомендуется:

- демонтаж и замена на парогазовые и газотурбинные установки конденсационные и теплофикационные агрегаты с начальными параметрами пара 9 МПа и ниже, работающие на газе. Замена генерирующей мощности демонтируемого оборудования осуществляется как на действующих площадках, так и за счет установки оборудования на новых площадках;

- демонтаж и замена около 80% оставшегося в эксплуатации конденсационного, а также более 30 % теплофикационного оборудования, работающего на газе, с начальными параметрами пара 13 МПа;

- замена не менее 50 % газовых конденсационных и теплофикационных энергоблоков с начальными параметрами пара 240 МПа единичной мощностью 250 МВт и выше.

В таблице 40 представлены рекомендуемые упомянутыми документами значения мощности демонтируемого генерирующего оборудования на ТЭС с разбивкой по энергосистемам.

Таблица 40 - Рекомендации по демонтажу оборудования в период 2010-2030 гг., млн. кВт

Энергосистемы, электростанции	2010-2015 годы	2016-2020 годы	2021-2025 годы	2026-2030 годы	2010-2030 годы
Всего по зоне централизованного электроснабжения, в том числе:	7,7	9,6	23,3	27,1	67,7
ТЭС - всего, в т. ч.:	7,5	5,8	18,7	19,2	51,2
ОЭС Средней Волги	0,9	1,9	2,0	2,7	7,6
Нижегородская энергосистема	0,225*	0,06	0,325	-	0,61

*согласно паспорту Программы развития электроэнергетики Нижегородской области на 2011-2015 годы демонтируется 0,464 млн. кВт.

Замену выводимого из эксплуатации оборудования рекомендовано проводить на новых или действующих площадках, с заменой теплофикационных ПСУ на ПГУ-ТЭЦ и ГТУ-ТЭЦ, при необходимости, обеспечивая ввод распределенных когенерационных установок малой мощности.

Предлагаемые сроки вывода генерирующих мощностей на ТЭЦ Нижнего Новгорода

Предложения по срокам вывода из эксплуатации теплосиловых агрегатов Автозаводской ТЭЦ представлены в таблице 41.

Таблица 41 - Данные по срокам вывода из эксплуатации теплосиловых агрегатов, согласно программе модернизации по программе собственника Автозаводской ТЭЦ – ОАО «ЕвроСибЭнерго»

Котлы паровые			Турбины паровые	
Станционный №, марка котла	Год вывода по нормативу	Год вывода по программе	Станционный №, марка турбины	Год вывода по нормативу/по программе
№6 СПП-160/100	2014	2015	№3 ВР-25-1	2014/2015
№7 51-СПП-220-100	2014	2015	№4 АТ-25-1	2014/2015
№8 66-СПП-230/100	2014	2015	№5 ВТ-25-4	2014/2015
№9 66-СПП-230/100	2015	2015	№6 ВТ-25-4	2014/2015
№10 ТГМ -96	2016	2042	№7 ВТ-100-130	2015 -2016/2046
№11 ТГМ -96	2017	2041	№8 ВТ-100-130	2016 2017/2049
№12 ТГМ -96«Б»	2018	2044	№9 ПТ-60-130/13	2018/2048
№13 ТГМ -96«Б»	2022	2043	№10 ПТ-60-130/13	2022/2045
№14 ТГМ -96«Б»	2025	2042	№11 ПТ-60-130/13	2025/2050
№15 ТГМ -96«Б»	2026	2046	№12 Т-110/120-130-3	2026/2052
№16 БКЗ -420-140 НГМ-4	2049	2049		

Данные по годам изготовления, срокам вывода из эксплуатации паровых и водогрейных котлов ТЭЦ представлены в таблице 42 и 43.

Таблица 42 – Данные по годам изготовления, срокам вывода из эксплуатации водогрейных котлов Автозаводской ТЭЦ

Станционный №, марка	Год изготовления	Предлагаемый год перевода в пиковый режим	Предлагаемый год вывода
№1В ПТВМ-100	1962	2013	2035
№2В ПТВМ-100	1963	2013	2034
№3В ПТВМ-100	1965	2013	2036
№4В ПТВМ-100	1968	2013	2037
№5В ПТВМ-180	1972	2016	2032
№6В ПТВМ-180	1972	2014	2031
№7В ПТВМ-180	1973	2014	2032
№8В ПТВМ-180	1978	2017	2033

ООО «Автозаводская ТЭЦ» в письме №6025 от 06.09.2012г. указало, что снижение установленной мощности не будет, в связи с проведением мероприятий по модернизации основного оборудования.

Таблица 43 - Данные по годам изготовления, срокам вывода из эксплуатации паровых котлов Сормовской ТЭЦ

Станционный №	Марка	Год изготовления	Год ввода	Предлагаемый год вывода
№1	ТГМ-84Б	1972	1974	2022-2027
№2	ТГМ-84Б	1975	1975	2025-2028
№3	ТГМ-84Б	1977	1978	2026
№4	ТГМ-84Б	1980	1981	2026-2029

В связи с осуществленной модернизацией турбин №1, №2 Сормовской ТЭЦ предлагается их вывод до 2027 года не проводить, а вывод турбины №3 осуществить в соответствии с намеченным сроком в 2026 году. В связи с истечением нормативного срока эксплуатации паровых котлов до нормативного срока эксплуатации паровых турбин предлагается по результатам обследования рассмотреть возможность модернизацию котлов с целью продления срока их эксплуатации до года, указанного в таблице или рассмотреть вопрос возможности их использования в качестве котлов-утилизаторов для газовой турбины.

Изменение электрической и тепловой мощности городских ТЭЦ рассмотрено ниже на вариантной основе.

Описание вариантов изменение тепловой и электрической мощности ТЭЦ г. Нижнего Новгорода

Вариант 1. Вывод агрегатов существующих ТЭЦ из работы в связи с предельной наработкой без замещения. Ввод агрегатов на ТЭЦ, запланированных ранее, но не предусмотренных прежней схемой теплоснабжения. Если не восстанавливать выбывающую мощность, а вводить только намеченные агрегаты начатых строительством ТЭЦ, то при благоприятном балансе электрических нагрузок (мощности) нарастает дефицит тепловой мощности, обеспечиваемой от ТЭЦ, такой вариант не имеет перспективы реализации.

Вариант 2. Вывод агрегатов с замещением агрегатами, предусмотренными схемой теплоснабжения на 2005-2010 гг. и ввод агрегатов на ТЭЦ, начатых строительством ранее.

Вариант 3. Вывод и ввод агрегатов на ТЭЦ по варианту 2 и строительство двух ТЭЦ, рекомендованных Генпланом.

Вариант 4. Ввод блока ПГУ 400 МВт на Автозаводской ТЭЦ с сохранением в работе оборудования 3 и 4 очередей без строительства, условно названной, Сартаковской ТЭЦ, рекомендованной Генпланом. Исходя из складывающегося дефицита по располагаемой тепловой мощности и мощности нетто в Сормовском районе, вывод турбин №1 и №2 Сормовской ТЭЦ можно рассматривать не ранее 2028 года, при этом необходим кроме двух энергоблоков ввод двух паровых котлов Е-160 в 2017 и в 2019 году.

В соответствии с представленными документами о намерении владельца сохранять в работе основное оборудование Автозаводской ТЭЦ до расчетного периода, вариант 4 принят в качестве основного.

В таблице 44 приведено изменение тепловой мощности городских ТЭЦ по варианту 4.

Таблица 44- Изменение тепловой мощности ТЭЦ, вариант 4

Объект	Изменение	Тепловая мощность, Гкал/ч								
		2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Сормовская ТЭЦ	Установленная мощность	646	646	646	646	646	646	646	735	735
Автозаводская ТЭЦ	Установленная мощность	2074	2074	2074	2074	2074	2080	2080	2080	2080
Нижегородская ТЭЦ	Установленная мощность							420	420	840
Итого с Мещерской ТЭЦ	Установленная мощность	2720	2720	2720	2720	2720	2851	3271	3360	3780
Итого по ТЭЦ вариант 4		2720	2720	2720	2720	2720	2851	3271	3271	3271
Итого по ТЭЦ вариант 3		2720	2720	2720	2720	2720	2745	3445	3285	3308

Продолжение таблицы 44

Объект	Изменение	Тепловая мощность, Гкал/ч									
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
Сормовская ТЭЦ	Установленная мощность	824	824	824	824	944	944	944	1038	1163	
Автозаводская ТЭЦ	Установленная мощность	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	
Нижегородская ТЭЦ	Установленная мощность	840	840	840	840	840	840	840	840	840	
Итого с Мещерской ТЭЦ	Установленная мощность, вариант 4	3994	3994	3994	3994	4114	4114	4114	4208	4333	
Итого с Мещерской и Сартаковской ТЭЦ	Установленная мощность, вариант 3	3148	3148	3133	3033	3278	3556	3139	3233	3358	

Исходя из данных таблицы, без строительства, Сартаковской ТЭЦ и демонтажа оборудования на Автозаводской и Сормовской ТЭЦ располагаемой мощности Автозаводской, Сормовской и Мещерской ТЭЦ достаточно, для сведения бездефицитного баланса по району не только по установленной, но и по располагаемой мощности и мощности нетто.

В таблицах 45 и 46 приведен баланс тепловых нагрузок и мощностей по варианту 4.

Таблица 45 - Баланс тепловых нагрузок и мощностей до 2019 г.

Год	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Мощность ТЭЦ, Гкал/ч	2720	2720	2720	2851	3271	3360	3780
Нагрузки	7395,2	7469,3	7575,3	7682,6	7807,3	7939,1	8080,6
Дефицит мощности, покрываемый котельными	4675,2	4749,3	4855,3	4831,6	4599,3	4668,1	4264,6
% участия котельных	63,22	63,58	64,09	62,89	58,91	58,80	52,78

Таблица 46 - Баланс тепловых нагрузок и мощностей до 2028 г.

Год	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Мощность, Гкал/ч	3994	3994	3994	3994	4114	4114	4114	4208	4333
Нагрузки	8238,3	8369,4	8500,3	8627,2	8752,2	8877,3	8975,8	9074,3	9172,9
Дефицит мощности, покрываемый котельными	4244,3	4375,4	4506,3	4633,2	4638,2	4763,3	4861,8	4866,3	4839,9
% участия котельных	51,52	52,28	53,01	53,70	52,99	53,66	54,17	53,63	52,76

По варианту 4 доля участия источников комбинированной выработки тепловой энергии к расчетному сроку возрастает более чем на 9,5%.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» в письме от 06.09.2012 №6025 указало, что вывод из эксплуатации основного оборудования ТЭЦ-2 планируется в 2015 г., а ввод в эксплуатацию ПГУ-400 в 2015 г. с увеличением установленной мощности до 880 МВт.

Баланс электрических нагрузок и мощностей

Баланс электрических нагрузок и мощности города Нижнего Новгорода представлен в таблицах 47 и 48. Динамика изменения электрической нагрузки и мощности города Нижнего Новгорода на расчетный срок до 2030 года представлена на рисунке 3.

Баланс выработки и потребления электроэнергии города Нижнего Новгорода на первую очередь до 2019 года и на расчетный срок до 2030 года представлен в таблицах 49 и 50. Динамика выработки и потребления электроэнергии города Нижнего Новгорода на расчетный срок до 2030 года представлена на рисунке 4.

В таблице 51 приведена электрическая мощность и выработка электроэнергии когенерационными установками и ВИЭ города Нижний Новгород.

Таблица 47 - Баланс электрических нагрузок и мощности города Нижний Новгород на первую очередь до 2019 года

Наименование	2010 факт	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Установленная мощность всего, МВт	930	930	930	930	930	930	1255	1705	1705	2180
Сормовская ТЭЦ	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Автозаводская ТЭЦ	580	580	580	580	580	580	880	880	880	880
Нижегородская ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	450	450	900
ТЭЦ Московское шоссе	0	0	0	0	0	0	25	25	25	50
Резерв (11%), МВт	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	138,05	187,55	187,55	239,8
Располагаемая мощность за вычетом резерва. Всего, МВт	827,7	827,7	827,7	827,7	827,7	827,7	1116,95	1517,45	1517,45	1940,2
Максимальная нагрузка (по материалам Генплана), МВт	1100	1122	1155	1232	1287	1353	1419	1485	1551	1683
Рост, %	-	102	105	112	117	123	129	135	141	153
Избыток(+), Дефицит(-), МВт	-272,3	-294,3	-327,3	-404,3	-459,3	-525,3	-302,05	32,45	-33,55	257,2
Максимальная нагрузка (по данным ОАО «Газпром промгаз»), МВт	1100	1128,6	1157,2	1185,8	1214,4	1243	1258,4	1273,8	1289,2	1304,6
Рост, %	-	102,6	105,2	107,8	110,4	113	114,4	115,8	117,2	118,6
Избыток(+), Дефицит(-), МВт	-272,3	-300,9	-329,5	-358,1	-386,7	-415,3	-141,45	243,65	228,25	635,6
Нижегородская АЭС, МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 48 – Баланс электрических нагрузок и мощности города Нижний Новгород на расчетный срок до 2030 года

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность всего, МВт	2180	2180	2180	2180	2320	2320	2320	2395	2505	2505	2505
Сормовская ТЭЦ	350	350	350	350	490	490	490	565	675	675	675
Автозаводская ТЭЦ	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880
Нижегородская ТЭЦ	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
ТЭЦ Московское шоссе	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Резерв (11%), МВт	239,8	239,8	239,8	239,8	255,2	255,2	255,2	263,45	275,55	275,55	275,55
Располагаемая мощность за вычетом резерва. Всего, МВт	1940,2	1940,2	1940,2	1940,2	2064,8	2064,8	2064,8	2131,55	2229,45	2229,45	2229,45
Максимальная нагрузка (по материалам Генплана), МВт	1815	1947	2090	2222	2354	2497	2629	2761	2893	3036	3168
Рост, %	165	177	190	202	214	227	239	251	263	276	288
Избыток(+), Дефицит(-), МВт	125,2	-6,8	-149,8	-281,8	-289,2	-432,2	-564,2	-629,45	-663,55	-806,55	-938,55
Максимальная нагрузка (по данным ОАО «Газпром промгаз»), МВт	1320	1342	1364	1386	1408	1430	1454,2	1478,4	1502,6	1526,8	1551
Рост, %	120	122	124	126	128	130	132,2	134,4	136,6	138,8	141
Избыток(+), Дефицит(-), МВт	620,2	598,2	576,2	554,2	656,8	634,8	610,6	653,15	726,85	702,65	678,45
Нижегородская АЭС, МВт	1150	1150	1150	2300	2300	3450	3450	3450	4600	4600	4600

Таблица 49 – Баланс выработки и потребления электроэнергии г. Нижнего Новгорода на первую очередь до 2019 года

Наименование	2010 факт	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Выработка электроэнергии всего, млн. кВт·ч в том числе:	3588,6	4067,0	4067,0	4067,0	4067,0	4067,0	5642,0	7532,0	7532,0	9527,0
Сормовская ТЭЦ	1147,9	1225,0	1225,0	1225,0	1225,0	1225,0	1225,0	1225,0	1225,0	1225,0
Среднее время использования установленной мощности Сормовской ТЭЦ, ч	3279,7	3500	3500	3500	3500	3500	3500	3500	3500	3500
Автозаводская ТЭЦ	2440,7	2842,0	2842,0	2842,0	2842,0	2842,0	4312,0	4312,0	4312,0	4312,0
Среднее время использования установленной мощности Автозаводской ТЭЦ, ч	4208,1	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Нижегородская ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	1890,0	1890,0	3780,0
Среднее время использования установленной мощности Нижегородской ТЭЦ, ч	0	0	0	0	0	0	0	4200	4200	4200
ТЭЦ Московское шоссе	0	0	0	0	0	0	105	105	105	210
Среднее время использования установленной мощности ТЭЦ Московское шоссе, ч	0	0	0	0	0	0	4200	4200	4200	4200
Потребление электроэнергии всего, млн.кВт·ч	8026,9	8318,9	8621,7	8935,6	9260,8	9487,0	9713,7	9945,9	10183,6	10427,0
Среднегодовой темп прироста за пять лет, %		3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	2,39	2,39	2,39	2,39
Располагаемая мощность за вычетом резерва 11%.Всего, МВт	827,7	827,7	827,7	827,7	827,7	827,7	1117,0	1517,5	1517,5	1940,2
Среднее время использования располагаемой мощности, ч	4336	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200
Выработка электроэнергии всего, с учетом резерва мощности, млн. кВт·ч	3 588,60	3 476,34	3 476,34	3 476,34	3 476,34	3 476,34	4 691,19	6 373,29	6 373,29	8 148,84
Сальдо переток, млн. кВт·ч	-4 438,3	-4 842,6	-5 145,4	-5 459,2	-5 784,5	- 6 010,7	- 5 022,5	- 3 572,6	- 3 810,3	- 2 278,2

Таблица 50 - Баланс выработки и потребления электроэнергии г. Нижнего Новгорода на первую очередь до 2030 года

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Выработка электроэнергии всего, млн. кВт·ч в том числе:	9527,0	9527,0	9527,0	9527,0	10017,0	10017,0	10017,0	10279,5	10664,5	10664,5	10664,5
Сормовская ТЭЦ	1225,0	1225,0	1225,0	1225,0	1715,0	1715,0	1715,0	1977,5	2362,5	2362,5	2362,5
Среднее время использования установленной мощности Сормовской ТЭЦ, ч	3500	3500	3500	3500	3500	3500	3500	3500	3500	3500	3500
Автозаводская ТЭЦ	4312,0	4312,0	4312,0	4312,0	4312,0	4312,0	4312,0	4312,0	4312,0	4312,0	4312,0
Среднее время использования установленной мощности Автозаводской ТЭЦ, ч	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Нижегородская ТЭЦ	3780,0	3780,0	3780,0	3780,0	3780,0	3780,0	3780,0	3780,0	3780,0	3780,0	3780,0
Среднее время использования установленной мощности Нижегородской ТЭЦ, ч	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200
ТЭЦ Московское шоссе	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
Среднее время использования установленной мощности ТЭЦ Московское шоссе, ч	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200
Потребление электроэнергии всего, млн. кВт·ч	10676,2	10864,1	11055,3	11249,9	11447,9	11649,4	11853,2	12060,7	12271,7	12486,5	12705,0
Среднегодовой темп прироста за пять лет, %	2,39	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Располагаемая мощность за вычетом резерва 11%. Всего, МВт	1940,2	1940,2	1940,2	1940,2	2064,8	2064,8	2064,8	2131,6	2229,5	2229,5	2229,5
Среднее время использования располагаемой мощности, ч	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200
Выработка электроэнергии всего, с учетом резерва мощности, млн. кВт·ч	8 148,84	8 148,84	8 148,84	8 148,84	8 672,16	8 672,16	8 672,16	8 952,51	9 363,69	9 363,90	9 363,90
Сальдо переток, млн. кВт·ч	-2 527,4	-2 715,3	-2 906,5	- 3 101,0	- 2 775,7	- 2 977,2	- 3 181,1	-3 108,1	- 2 908,0	-3 122,6	-3 341,1

Таблица 51 – Электрическая мощность и выработка электроэнергии когенерационными установками и ВИЭ города Нижний Новгород

Наименование	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность. Всего в том числе, МВт	8,0	77,6	121,6	127,6	127,6	127,6	127,6	127,6	127,6	127,6	127,6	127,6	127,6	127,6	127,6	127,6	127,6
Строительство мини-ТЭЦ на биогазе. Очистные сооружения, Артемовские луга		10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Реконструкция существующей котельной с установкой когенерационных агрегатов ул. Ветеринарная, д.5			32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
Реконструкция существующей котельной с установкой когенерационных агрегатов пр. Союзный, д.43		24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8
Реконструкция существующей котельной с установкой когенерационных агрегатов ул. Академика Баха, 4а		24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8
Реконструкция существующей котельной с установкой когенерационных агрегатов ул. Деловая, 14			12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Строительство мини-ТЭЦ, микрорайон «Большие Овраги»		6,0	6,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Оборудование существующей котельной установками когенерации ул. Вятская, д.25а	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Оборудование существующей котельной установками когенерации ул. Батумская, д.7б	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Оборудование существующей котельной установками когенерации ул. Цветочная, д.3		4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Располагаемая мощность за вычетом резерва 11%. Всего, МВт	7,1	69,1	108,2	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6
Среднее время использования располагаемой мощности, ч	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000
Выработка электроэнергии, млн. кВт·ч	21,3	207,3	324,6	340,8	340,8	340,8	340,8	340,8	340,8	340,8	340,8	340,8	340,8	340,8	340,8	340,8	340,8



Рисунок 3 - Динамика изменения электрической нагрузки и мощности города Нижний Новгород

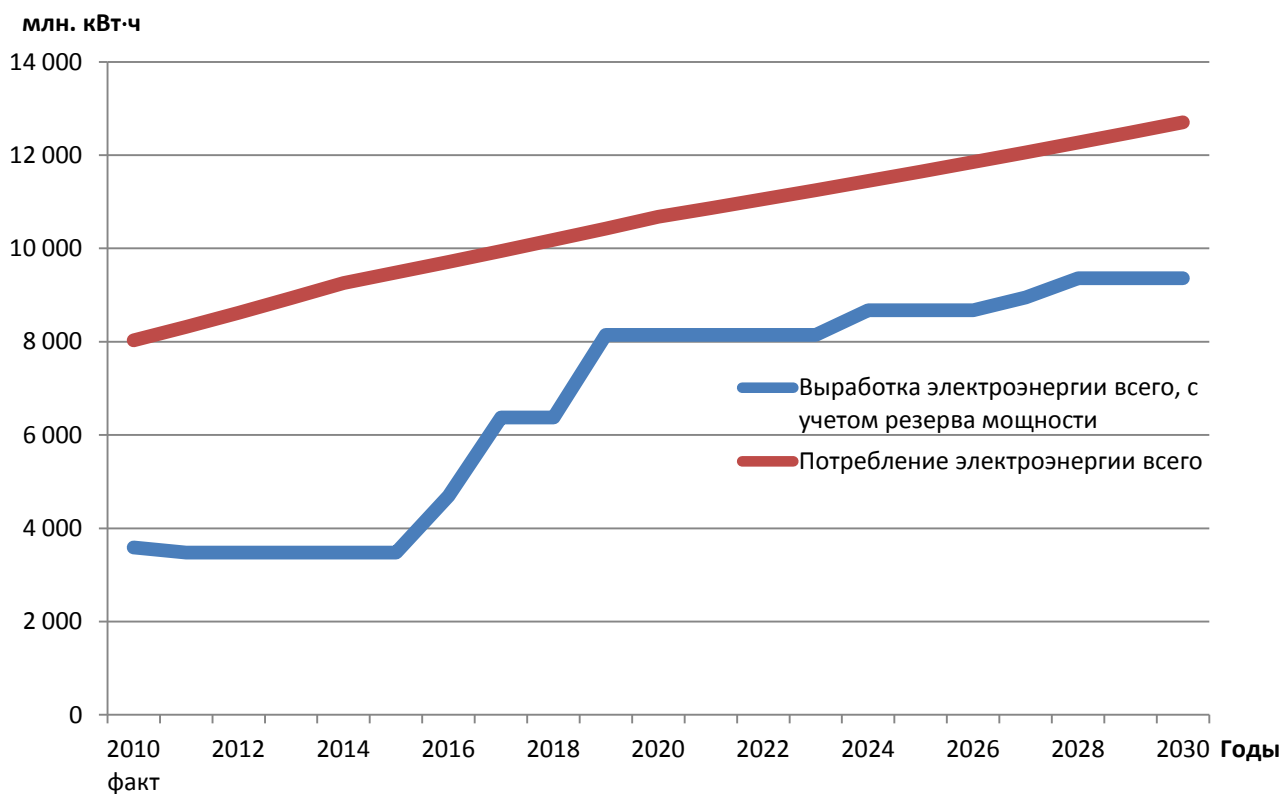


Рисунок 4 – Динамика выработки и потребления электроэнергии города Нижний Новгород на расчетный срок до 2030 года

Несмотря на кажущееся снижение уровня котельнизации по сравнению с 2013 г. фактически этот показатель будет более чем на 9% выше (см. нижнюю строку таблицы 46), в связи с тем, что 840 Гкал/ч из 2080 Гкал/ч на Автозаводской ТЭЦ покрывается водогрейными котлами, вытесняющими 810 Гкал/ тепла, которое смогли бы вырабатывать новые ТЭЦ комбинированным способом с меньшими (лучшими) значениями показателей удельного расхода топлива.

По принятому варианту мощность новых агрегатов будет составлять 400 МВт или 45 % от установленной мощности ТЭЦ.

Годовой отпуск тепла ТЭЦ приведен в таблице 52.

Начиная с 2016-2017 года, предлагается осуществлять дополнительный ввод мощностей комбинированной выработки электроэнергии и тепла с одновременным дальнейшим снижением уровня котельнизации до 50%, на базе крупных котельных, предусмотренных решениями Генерального плана г. Нижний Новгород. Исходя из сохранения тепловой мощности Автозаводской ТЭЦ, начало строительства новых котельных предлагается начинать, сообразуясь с необходимостью ввода в этот период дополнительных генерирующих электромощностей и реальным ростом тепловых нагрузок.

Таблица 52- Годовой отпуск тепла ТЭЦ, тыс. Гкал

Объект	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Сормовская ТЭЦ	1118	1140	1163	1186	1210	1246	1258	1323	1336
Автозаводская ТЭЦ	3210	3274	3306	3338	3371	3381	3415	3449	3482
Нижегородская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	756	794	1512
ТЭЦ Московское шоссе	-	-	-	-	-	250	250	250	450
Итого по ТЭЦ	4328	4414	4469	4524	4581	4877	5679	5816	6780

Продолжение таблицы 52

Объект	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Сормовская ТЭЦ	1483	1498	1513	1527	1699	1716	1733	1868	2093
Автозаводская ТЭЦ	3516	3550	3584	3618	3651	3685	3719	3753	3787
Нижегородская ТЭЦ	1557	1572	1588	1603	1618	1633	1648	1663	1678
ТЭЦ Московское шоссе	450	450	450	450	450	450	450	450	450
Итого по ТЭЦ	7006	7070	7135	7198	7418	7484	75505	7734	8008

Предложения по реконструкции существующих котельных

Реконструкция существующих котельных осуществляется по следующим направлениям:

- замена основного оборудования на современное оборудование без существенного изменения установленной тепловой мощности (в этом случае происходит увеличение располагаемой тепловой мощности, если ранее существовали технические ограничения по мощности);

- замена основного оборудования с увеличением установленной тепловой мощности котельной (в случае расширения зоны действия и подключения новых потребителей тепловой энергии);

- замена основного оборудования с уменьшением установленной тепловой мощности котельной (в случае, когда тепловая мощность котельной избыточна).

В таблице 53 приведены предложения по котельным, подлежащим реконструкции с заменой основного оборудования на современное оборудование без существенного изменения установленной тепловой мощности.

В таблице 54 приведены предложения по котельным, подлежащим реконструкции с уменьшением установленной тепловой мощности.

В таблице 55 приведены предложения по котельным, подлежащим реконструкции с увеличением установленной тепловой мощности.

Таблица 53 – Предложения по котельным, подлежащим реконструкции с заменой основного оборудования на современное оборудование без существенного изменения установленной тепловой мощности

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч																
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Котельная 9 МР Сормово, ул. Базарная, д. 6 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
2	Котельная 7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д. 6б (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	32,1	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4
3	Котельная 7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д. 25 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	32,35	32,35	32,35	32,35	32,35	32,35	32,55	32,75	32,95	33,15	33,15	33,15	33,15	33,15	33,15	33,15	33,15
4	Котельная в/ч 40636, ул. Свободы, д. 95	Нижегородская КЭЧ МО РФ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
5	Котельная, ул. Гоголя, д. 9д (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
6	Котельная, ул. Донецкая, д. 9в (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	12,33	12,33	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
7	Котельная ИЗ-52/1, пр. Гагарина, д. 26а	ГУИН НО Минюста РФ	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
8	Котельная школа №90, пер. Общественный, д. 6а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
9	Котельная депо №2, ул. Сормовское шоссе, д. 16	МП "Нижегородэлектротранс"	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
10	Котельная РЭБ Флота, ул. Правдинская, д. 27 (Ленинский район)	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
11	Котельная "Ипподром", ул. Ленина, д. 51, корп.10 (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго Канавинский РТС	15,57	15,57	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
12	Котельная «Ленинская», ул. Монастырка, д. 5 А	ООО "Автозаводская ТЭЦ"	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360
13	Котельная ул. Тургенева 13, пер.Бойновский, д. 9д (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,87	2,87	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
14	Котельная НИИ Педиатрии, ул. Семашко, д. 22е (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
15	Котельная крышная, ул. Ульянова, д. 47 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
16	Котельная пристроенная, ул. Воровского, д. 3 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	2,06	2,06	2,06
17	Котельная, наб. В.Волжская, д. 18	ГИТО	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
18	Котельная, ул. Нестерова, д. 5	Волжская госакадемия водного транспорта	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	2	2	2	2	2
19	Котельная корпуса №1-5, ул. Минина, д. 28	НГТУ им.Р.Е.Алексеева	2,7	2,7	2,7	2,7	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
20	Котельная БОК, ул. Ковалихинская, д. 58	МП "Нижегородские бани"	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
21	Котельная, школа №151, ул. Панина, д. 10б (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
22	Котельная Инфекционная Больница №2, ул. Барминская, д. 8в (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
23	Котельная Центра Юннатов, ул. Овражная	Областной Центр развития творчества детей	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
24	Котельная, ул. Республиканская, д. 22	Приволжский РЦГМСН ФГУП "Волгагеология"	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
25	Котельная, мкрн. 2 Щербинки, ул. Военных комиссаров, д. 9 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	30,07	30,07	30,07	30,07	30,07	30,07	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
26	Котельная МОУ ДОД ДЮЦ "Контакт" д. Б.Константиново, ул. Борисова, д. 40 (Приокский район)	Департамент образования	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
27	Котельная медсклад, ул. Ларина, д. 14	ГУЗ НО мед. центр мобрезервов "РЕЗЕРВ"	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
28	Котельная, ул. Белинского, д. 32	ООО "Теплосервис"	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
29	Котельная, ул. Минина, д. 43а	ООО "Теплосервис"	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	2,15	2,15	2,15	2,15

Продолжение таблицы 53

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
30	Котельная крышная, ул. Пожарского, д. 5	ТСЖ "Пожарского, 3"	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
31	Котельная (крышная), ул. Варварская, д. 40а	ООО "ВВСК Жилсервис"	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
32	Котельная крышная, ул. Варварская, д. 7	ТСЖ "Черный пруд"	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
33	Котельная, ул. Володарского, д. 40	ООО "Стройснабинвест"	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5
34	Котельная, ул. Белинского, д. 58/60	ТСЖ "Рубин"	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
35	Котельная ФГОУ СПО "НРТК", ул. Студенческая, д. 6	ФГОУ СПО "НРТК"	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
36	Котельная крышная, ул. Тимирязева, д. 7/1	ТСЖ "Европейский квартал"	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
37	Котельная крышная, ул. Тимирязева, д. 7/2	ТСЖ "Европейский квартал"	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
38	Котельная крышная, ул. Тимирязева, д. 7/3	ТСЖ "Европейский квартал"	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
39	Котельная, пос. Ляхово	Областная психоневрологическая больница №1	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48
40	Котельная, ул. Ларина, д. 19	ОАО МК "Нижегородский"	30	30	30	30	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
41	Котельная отдельностоящая "Квартал Д", пр. Ленина, 5а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	17,95	17,95	17,95	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6
42	Котельная, ул. Памирская, 11 (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	28,93	28,93	28,93	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1
43	Котельная ФГУП НПП "Полет", ул. Заводская, д. 19	ФГУП "НПП "Полет"	38,9	38,9	38,9	38,9	38,34	38,34	38,34	38,34	38,34	38,34	38,34	38,34	38,34	38,34	38,34	38,34	38,34
44	Котельная станции переливания крови (КПСК), ул. Родионова, д. 194б (Нижегородский район)	ООО "Нижновтеплоэнерго"	120	120	120	120	120	123,9	127,8	131,7	135,6	138,8	141,9	141,3	141,3	141,3	141,3	141,3	141,3
45	Котельная, пр. Гагарина, д. 174	ФГУП "Нижегородский завод им. М.В. Фрунзе"	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33
46	Котельная, ул. Пугачева, д. 2 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	17,2	17,2	17,2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
47	Котельная, ул. Металлистов, 4б (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго Канавинский РТС	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
48	Котельная, ул. Красных Зорь, д. 4а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	11,6	11,6	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
49	Котельная, ул. Гастелло, д. 1а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	10,77	10,77	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
50	Котельная, ул. Ивана Романова, д. 3а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго Канавинский РТС	3,89	3,89	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
51	Котельная кв. "Ржавка", ул. Комарова, д. 14Б (Ленинский район)	ООО "Генерация тепла"	3,026	3,026	3,026	3,026	3,026	3,026	3,026	3,026	3,026	3,026	3,026	3,026	3,026	3,026	3,026	3,026	3,026
52	Котельная, ул. Премудрова, д. 12а (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго Канавинский РТС	30,38	30,38	30,38	30,38	30,38	30,38	30,38	30,38	30,38	30,38	30,38	30,38	30,38	30,38	30,38	30,38	30,38
53	пр. Гагарина, д. 156		3,68	3,68	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
54	ул. Радистов, д. 24		7,99	7,99	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
55	ул. Терешковой, д. 7	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	15	15	15	15	15	15	15	15	15
56	МР Юго-Запад, ул. 40-лет Победы, д. 15	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	16,14	16,14	16,14	16,14	16,14	16,14	16,14	16,14	18	18	18	18	18	18	18	18	18
57	Медицинская Академия, ул. Гагарина, д. 70а	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	17,98	17,98	17,98	17,98	17,98	17,98	17,98	17,98	18	18	18	18	18	18	18	18	18
58	Котельная (БМК), ул. Римского-Корсакова, 50 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18
59	Котельная, ул. Таллинская, д. 15в (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго Канавинский РТС	36,19	36,19	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35

Продолжение таблицы 53

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
60	Котельная, ул. Мурашкинская, 13 (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго Канавинский РТС	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1
61	Котельная ул. Люкина, д. 6а	ОАО "Теплоэнерго Заречный РТС	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	8	8	8	8	8	8
62	Котельная, пр. Героев, д. 13 (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго Заречный РТС	3,6	3,6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
63	Котельная, пер. Плотничный, д. 11 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	11,95	11,95	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
64	Котельная БОК, ул. Октябрьской революции, д. 62	МП "Нижегородские бани"	1,70	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
65	Котельная, бульвар Мира, 4а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго Канавинский РТС	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
66	Котельная, ул. Горького, д. 4а Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,99	2,99	2,99	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
67	Котельная, ул. Горная, д. 13	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
68	Котельная, ул. Московское шоссе, 219а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	3,89	3,89	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
69	Котельная "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д. 18 (Автозаводский район)	ООО "Автозаводская ТЭЦ"	239,9	239,9	239,9	239,9	239,9	239,9	239,9	239,9	239,9	239,9	239,9	239,9	239,9	239,9	239,9	239,9	239,9
70	Котельная ул. Краснозвездная, д. 17		6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
71	МОУ ДОД "ДЮСШ по парусному спорту", п. Слуда		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
72	Котельная Высоковской проезд 39, пер. Звенигородский, д. 8а (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3,41	3,41	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
73	Котельная, ул. Лесной городок, 6А	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	38,85	38,85	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40

Таблица 54 - Предложения по котельным, подлежащим реконструкции с уменьшением установленной тепловой мощности

№ п/п	Наименование котельной, адрес, телефон.	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч																
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	Котельная, ул. Ижорская, д. 25	ФГУ "401 ВГ МВО"	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	2	2	2	2	2	2	2	2
2	ул. Гагарина, д. 60 корпус 22	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	11	11	11	11	11	11	11	11	8	8	8	8	8	8	8	8	8
3	Академия МВД, Анкудиновское шоссе, д. 3б	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	10	10	10	10	10	10	10	10	10
4	Котельная, ул. Родионова, д. 190 Нижегородский район)	Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко Нижегородский РТС	14	14	14	14	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
5	Котельная, пр. Гагарина, д. 178б (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	67,4	67,4	67,4	67,4	67,4	67,4	67,4	67,4	67,4	60	60	60	60	60	60	60	60
6	Котельная ул. Безрукова, д. 5	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Таблица 55 – Предложения по котельным, подлежащим реконструкции с увеличением установленной тепловой мощности

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч																
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	Котельная, ул. Архитектурная, д. 26 (Ленинский район)	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
2	Котельная, ул. Баранова, д. 11 (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	26	26	26	26	26	26	26	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
3	Котельная, ул. Чкалова, 9г (собственная зона действия)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
4	Котельная, Высоковская водогрейная котельная, ул. Деловая, д. 14 (Нижегородский район)	ООО "Нижновтеплоэнерго"	54,6	54,6	84,6	84,6	84,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6
5	Котельная, ул. Конотопская, 5 (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго Канавинский РТС	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
6	Котельная, ул. Нижегородская, д. 29 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
7	Котельная, ул. Интернациональная, д. 95	ОАО "Мельинвест"	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	51,0	51,0	51,0	77,8	77,8	77,8	77,8
8	Котельная "Циолковского, 5", ул. Коперника, д. 1а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	35	35	35	35	35	35
9	Котельная Кардиоцентра, ул. Ванеева, д. 209б (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нагорный РТС	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
10	Котельная Художественный музей, Кремль, корпус 3-а (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
11	Котельная, ул. Вольская, д. 15а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго Канавинский РТС	3,167	3,167	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
12	Котельная, ул. Панина, д. 19б (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
13	Котельная, ул. Июльских дней, д. 1	ОАО "Теплоэнерго Канавинский РТС	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
14	Котельная ул. Климовская, д. 86а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго Канавинский РТС	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	20	20	20	20	20	40	40	40	40	40	60	60
15	Котельная Центр Сормово, ул. Энгельса, д. 1б (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21

4.3 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Предложения по техническому перевооружению существующих ТЭЦ.

К техническому перевооружению существующих ТЭЦ можно отнести сооружение ПГУ на Автозаводской ТЭЦ вместо выводимых агрегатов на 10 МПа второй очереди и агрегатов на 13 МПа третьей и четвертой очередей. На Сормовской ТЭЦ взамен турбины №3 предусматривается ввод ГТ-110.

Предложения по техническому перевооружению котельных.

К техническому перевооружению котельных отнесено строительство современных блочно-модульных котельных (БМК) взамен существующих, новое строительство и предложения по организации приборного учета тепловой энергии на источниках. Как правило, БМК устанавливаются на площадке рядом с существующей котельной с последующим переключением на нее тепловых сетей.

В таблице 56 приведены предложения по котельным, подлежащим замещению БМК.

В таблице 57 приведены предложения по строительству новых котельных.

В таблице 58 приведены предложения по организации приборного учета тепловой энергии на котельных.

Таблица 56 - Предложения по котельным, подлежащим замещению БМК

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч																
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	Котельная "КЭЧ", ул. Федосеенко, д. 89а	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
2	Котельная в/ч 48422, ул. Планетная	Нижегородская КЭЧ МО РФ	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
3	Котельная, ул. Невельская, 9а	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	3,31	3,31	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
4	Котельная, ул. Завкомовская, д. 8	ООО "Генерация тепла"	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
5	Котельная, ул. Снежная, д. 100б	ООО "Генерация тепла"	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
6	Котельная, ул. Геройская, д. 2а	ООО "Генерация тепла"	3,8	3,8	3,8	3,8	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
7	Котельная школы №16, ул. Ляхова, д. 92а (Гнилицы)	ООО "Генерация тепла"	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
8	Котельная, ул. Комарова, д. 3 (Ленинский район)	ООО "Генерация тепла"	1,54	1,54	1,54	1,54	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
9	Котельная МДОУ №43 "Детсад худож.-эстетического развития", ул. Зенитчиков, д. 7а	Департамент образования	0,50	0,50	0,50	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
10	Котельная школы №145, ул. 19 Линия, д. 25а (Н.Доскино)	ООО "Генерация тепла"	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
11	Котельная, ул. Родионова, д. 28б	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,27	0,27	0,27	0,27	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
12	Котельная Дом интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", к.п. Зеленый город	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,69	0,69	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
13	Котельная, к.п. Зеленый город	ООО "Санаторий им. ВЦСПС"	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
14	Лесная школа, Анкудиновское шоссе, д. 24		1,88	1,88	1,88	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
15	ООО "Агрокомплекс "Доскино", ул. Заслонова, д. 20 (Строительство БМК 10 МВт для покрытия тепловых нагрузок жилой зоны)		118	118	118	118	126,6	126,6	126,6	126,6	126,6	126,6	126,6	126,6	126,6	126,6	126,6	126,6	126,6
16	Школа №114, ул. Земляничная, д. 1б (Стригино)		0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
17	Котельная, к.п. Зеленый город	Пансионат ветеранов войны и труда "Зеленый город"	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58

Таблица 57 – Строительство новых котельных

№ п/п	Наименование мероприятия	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	Котельная " ИТ-парк Анкудиновка"	0	65,4	65,4	65,4	130,7	130,7	130,7	130,7	130,7	130,7	130,7	130,7	130,7	130,7	130,7	130,7

Таблица 58 - Предложения по организации приборного учета тепловой энергии на котельных (в таблице указано количество котельных, шт.)

N п/п	Наименование мероприятия	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	Организация приборного учета тепловой энергии на котельных ОАО «Теплоэнерго»	33	34														

4.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Графики совместной работы источников тепловой энергии

Результаты совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных представлены в табличной форме в приложении Б в связи со сложностью представления их в графической форме из-за большого количества теплоисточников, участвующих в покрытии тепловых нагрузок.

Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котельных, выработавших нормативные сроки службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.

В таблице 59 приведены предложения по закрытию неэффективных котельных.

Таблица 59 – Предложения по закрытию неэффективных котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч																	Примечание
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	Котельная бани №10, ул. Свободы, д. 83а	МП "Нижегородские бани"	0,8	0,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на котельную Союзный, 43
2	Котельная ул. Водопроводная, Московское шоссе, д. 15а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго Канавинский РТС"	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	0	Закрытие с переключением на Сормовскую ТЭЦ
3	Котельная 17 Квартал, ул. Куйбышева, 41а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго Канавинский РТС"	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на Сормовскую ТЭЦ
4	Котельная, ул. Конотопская, 4а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго Канавинский РТС"	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на котельную Конотопская 5
5	Котельная, ул. Херсонская, д. 16а (Ленинский район)	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на котельную Ленинскую
6	Котельная, ул. Профинтерна, д. 7Б (Ленинский район)	ООО "Генерация тепла"	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на котельную Архитектурную, 2Д
7	Котельная, ул. Ленина, д. 22в (Ленинский район)	ООО "Генерация тепла"	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на котельную Академика Баха
8	Котельная "Мостоотряд", пос. Мостоотряд, 32А (Автозаводской район)	ООО "Генерация тепла"	5,785	5,785	5,785	5,785	5,785	5,785	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на Автозаводскую ТЭЦ
9	Котельная Больница №40, ул. Героя Смирнова, д. 71а (Автозаводской район)	ООО "Генерация тепла"	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением Автозаводскую ТЭЦ
10	Котельная, ул. Львовская, д. 7а (Автозаводской район)	ООО "Генерация тепла"	2,263	2,263	2,263	2,263	2,263	2,263	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением Автозаводскую ТЭЦ
11	Котельная Инфекционной больницы №23, пр. Ильича, д. 54а (Автозаводской район)	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением Автозаводскую ТЭЦ
12	Котельная булочного цеха, хлебного цеха, пр. Кирова, д. 1	ОАО "Колос-3"	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на Автозаводскую ТЭЦ
13	Котельная встроенная, ул. Б. Покровская, д. 16 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на НТЦ
14	Котельная, ул. Б. Покровская, д. 32 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на НТЦ
15	Котельная БОК, ул. Новая, д. 13а	МП "Нижегородские бани"	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на НТЦ
16	Котельная встроенная, ул. Генкиной, д. 37 (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на НТЦ
17	Котельная, ул. Ванеева, д. 63 (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на НТЦ
18	Котельная, пер. Ткачева, д. 2а	ООО "Старгород"	1,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на НТЦ
19	Котельная Роддом №6, ул. Сутырина, д. 19а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
20	Котельная крышная, ул. Белинского, д. 62	ООО "Нижегородстрой"	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	Закрытие с переключением на НТЦ
21	Котельная, ул. Архитектурная, д. 2д (Ленинский район)	ООО "Генерация тепла"	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с подключением с 2017 на котельную Архитектурный 2б
22	Котельная, ул. Белинского, д. 61	ООО "Нижегородский завод "Старт"	11	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на НТЦ
23	Котельная ул. Заломова, д. 5	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на котельную Нижегородская, 29
24	ул. Батумская 5, ул. Углова, д. 7	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на котельную Батумская, 7б
25	ул. Бекетова, д. 13		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на НТЦ
26	Котельная Квартал Энгельса, ул. Энгельса, д. 1в (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на котельную Центр Сормово, Энгельса, д. 1б
27	Котельная Больница №10, ул. Чонгарская, 43а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго Канавинский РТС"	1,36	1,36	1,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на котельную Ленина, 5а

Продолжение таблицы 59

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
28	Котельная, пер. Тургайский, д. 3 а (Канавинский район)	ОАО «Теплоэнерго» Канавинский РТС	1,06	1,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на котельную Июльских дней, 1
29	Котельная встроенная, пер. Рубо, 3 (Канавинский район)	ОАО «Теплоэнерго» Канавинский РТС	1,00	1,00	1,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на котельную Ленина, 5а
30	Котельная ул. Кулибина, д. 3		3,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на НТЦ
31	Котельная ветлечебницы, ул. Перова, д. 39		0,003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на Сормовскую ТЭЦ
32	Котельная фабрика «Рекорд», ул. Гордеевская, д. 61 в	ОАО «Теплоэнерго»	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на Сормовскую ТЭЦ
33	Котельная ул. Мончегорская, д. 11		7,45	7,45	7,45	7,45	7,74	7,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на Автозаводскую ТЭЦ
34	Котельная, больница №35, ул. Республиканская, д. 47а (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на котельную Звенигородский пр.8а
35	Котельная, ул. Нестерова, д. 31 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие с переключением на НТЦ

4.5 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии включают следующие:

- сооружение источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на площадке существующей котельной с организацией его совместной работы с основным оборудованием котельной (увязка в тепловой схеме);
- строительство нового источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
- строительство нового источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в районе закрытия существующей неэффективной котельной;
- дооборудование существующей котельной когенерационной установкой на базе газопоршневых машин с целью выработки электрической и тепловой энергии для собственных нужд котельной.

В таблице 60 приведены предложения по закрытию существующих котельных и строительству вместо них источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

В таблице 61 приведены предложения по реконструкции существующих котельных и сооружению на них источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

В таблице 62 приведены предложения по строительству новых источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

В таблице 63 приведены предложения по оборудованию существующих котельных когенерационными установками на базе газопоршневых машин для выработки электрической и тепловой энергии для собственных нужд.

Таблица 60 – Предложения по закрытию существующих котельных и строительством вместо них источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии (в таблице указана располагаемая тепловая мощность источников в Гкал/ч)

№ п/п	Наименование мероприятия	Площадка строительства	Тип установки	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Примечание
1	Строительство мини-ТЭЦ на биогазе	Котельная Очистные сооружения, Артемовские луга	Будет уточнен при проектировании	0	0	0	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	Строительство мини-ТЭЦ на возобновляемом источнике энергии (БИОГАЗ) (электрическая мощность-10МВт, тепловая мощность-6,9 Гкал/ч)

Таблица 61 – Предложения по реконструкции существующих котельных и сооружением на них источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии (в таблице указана располагаемая тепловая мощность источников в Гкал/ч)

№ п/п	Наименование мероприятия	Площадка строительства	Тип установки	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Примечание
1	Этап 1 (2013-2014 гг.) - переоборудование ХВП; - техническое перевооружение ГРП; - реконструкция баков аварийной подпитки ст. NN 1,2; - установка оборудования очистки сетевой воды от механических примесей на 1, 2, 3, 4, 6 очередях с реконструкцией подающего и обратного коллекторов 1,2,3, 6 очередей. Этап 2 (2015 г.) - замена котельного оборудования, теплообменников, насосов, реконструкция здания Этап 3 (2016 г.) - замена котельного оборудования, теплообменников, насосов, реконструкция здания - сооружение источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	Нагорная теплоцентраль (НТЦ), ул. Ветеринарная, д. 5 (Советский район)	2хГТУ-16+КУ	560	560	560	572,5	658,5	671	686,7	702,4	718,1	732,1	746,1	746,1	746,1	746,1	746,1	746,1	Установка 2х ГТУ-16+КУ в 2016 году (электрическая мощность 32 МВт, тепловая мощность с пиковыми котлами - 86 Гкал/ч)
2	Этап 1 (2013 г.) - замена вспомогательного оборудования Этап 2 (2014 г.) -- замена котельного оборудования Этап 3 (2015 г.) - сооружение источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	Котельная по адресу: пр. Союзный, д. 43	2хГТЭС-12П	54,37	54,37	36,25	50,95	52,85	52,85	52,85	52,85	52,85	52,85	52,85	52,85	52,85	52,85	52,85	52,85	Установка двух газотурбинных электростанций ОАО "Авиадвигатель" ГТЭС - 12П (общей электрической мощностью-24,8МВт, общая тепловая мощность-32,8 Гкал/ч)
3	Этап 1 и 2 (2013 г.) - замена вспомогательного оборудования Этап 3 (2014 г.) - замена котельного оборудования Этап 4 (2015 г.) - сооружение источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	Котельная по адресу: ул. Академика Баха, 4 а	2хГТЭС-12П	71,64	71,64	71,64	86,54	88,63	90,72	92,81	92,81	92,81	92,81	92,81	92,81	92,81	92,81	92,81	92,81	Установка двух газотурбинных электростанций ОАО "Авиадвигатель" ГТЭС - 12П (общей электрической мощностью-24,8МВт, общая тепловая мощность-32,8 Гкал/ч)
4	Сооружение источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	Котельная «Высоковская», ул. Деловая, 14	2хГТУ-6	54,6	84,6	84,6	84,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	Установка 2-х ГТУ-6 в 2016 году (Электрическая мощность 12 МВт, тепловая мощность - 25 Гкал/ч)

Таблица 62 – Предложения по строительству новых источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии (в таблице указана располагаемая тепловая мощность источников в Гкал/ч)

№ п/п	Наименование мероприятия	Площадка строительства	Тип установки	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Примечание
1	Сооружение ТЭЦ	Микрорайон "Большие Овраги"	2хГТУ-6+КУ	0	0	0	25	25	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	Установка 2х ГТУ-6+КУ в 2 очереди (1 оч.-2015 год, 2 оч.-2017 год) (Электрическая мощность 12 МВт, тепловая мощность - 50 Гкал/ч)

Таблица 63 – Предложения по оборудованию существующих котельных когенерационными установками на базе газопоршневых машин (в таблице указана располагаемая тепловая мощность источников в Гкал/ч)

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Наименование мероприятия	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч																	Примечание
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
1	ул. Вятская, ул. Голованова, д. 25а	Этап 1 (2013 г.) - замена котельного оборудования Этап 2 (2014 г.) сооружение источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	31,51	31,51	31,51	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	Установка 2 ГПУ Caterpillar G3520С общая электрическая мощность - 4 МВт, общая тепловая - 2,83 МВт (1,9 Гкал/ч)
2	ул. Батумская, д. 7б	Этап 1 (2013 г.) - замена котельного оборудования Этап 2 (2014 г.) сооружение источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	29,97	29,97	29,97	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	Установка 2 ГПУ Caterpillar G3520С общая электрическая мощность - 4 МВт, общая тепловая - 2,83 МВт (1,9 Гкал/ч)
3	ул. Цветочная, д. 3	Этап 1 (2013 г.) - замена вспомогательного оборудования Этап 2 (2014 г.) замена котельного оборудования Этап 3 (2015 г.) - сооружение источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	15,4	15,4	15,4	15,4	17,3	17,3	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	Установка 2 ГПУ Caterpillar G3520С общая электрическая мощность - 4 МВт, общая тепловая - 2,83 МВт (1,9 Гкал/ч)

4.6 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы

Традиционным решением оптимального покрытия теплофикационной нагрузки является ее распределение между основными и пиковыми источниками тепла. Для сложившихся систем централизованного теплоснабжения с ТЭЦ основными источниками тепла являются регулируемые отборы паровых турбин и основные пароводяные подогреватели – бойлеры. В качестве пиковых источников используются пиковые водогрейные котлы или пароводяные подогреватели – пиковые бойлеры, устанавливаемые, как правило, на ТЭЦ.

Согласно п. 5.1.4 ВНТП-81 теплопроизводительность и число пиковых водогрейных и паровых котлов низкого давления на ТЭЦ выбиралось исходя из условия покрытия ими, как правило, 40-45% максимальной тепловой нагрузки отопления, вентиляция и горячего водоснабжения, чему, например, соответствует состав оборудования Автозаводской ТЭЦ. С учетом круглогодичной нагрузки ГВС доля пиковых источников при годовом потреблении за эти годы не превышала 6-8%, что свидетельствует о значительном простое пиковых источников и об «омертвлении» вложенных в них средств.

Оптимизация загрузки и перевод котельных в пиковый режим, а во многих случаях и ликвидация (консервация) избыточных мощностей, позволяют получить ряд общесистемных эффектов, таких как:

- снижение себестоимости выработки тепловой и электрической энергии за счет большей загрузки и работы ТЭЦ в базовом режиме;
- снижение объема сжигаемого топлива.

Мероприятия по выводу из эксплуатации котельных и переводу их в пиковый режим в существующих и расширяемых зонах действия ТЭЦ целесообразны в следующих случаях:

- наличия перспективных резервов тепловой мощности в регулируемых отборах теплофикационных турбоагрегатов на ТЭЦ;
- нахождения котельной и ее потребителей на границе эффективного радиуса теплоснабжения ТЭЦ;
- несоблюдения установленного температурного графика ТЭЦ (150/70 °С);

- несоответствия оборудования котельных требованиям, установленным действующим законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности (высокий удельный расход топлива на выработку единицы тепловой энергии, моральный и физический износ основного оборудования, связанный с превышением нормативного срока службы и т.д.).

Основаниями для перевода тепловой нагрузки от котельных на ТЭЦ являются:

- данные из перспективных балансов располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки;

- данные о теплофикационных агрегатах, не прошедших конкурентный отбор мощности на оптовый рынок электрической энергии в соответствии с действующим законодательством и прогнозных значениях выбытия теплофикационных турбоагрегатов с рынка мощности;

- данные об остаточном парковом ресурсе теплофикационных агрегатов;

- данные о возможности продления паркового ресурса турбоагрегатов.

Мероприятия по переводу котельных в пиковый режим в зоне действия Автозаводской ТЭЦ

Согласно предлагаемому решению по реконструкции Автозаводской ТЭЦ ее установленная тепловая мощность практически не изменится и в 2027 году будет составлять 2080 Гкал/ч. В зоне действия Автозаводской ТЭЦ планируется закрытие 4 котельных с передачей тепловой нагрузки на ТЭЦ.

Перевод котельных в пиковый режим в зоне действия ТЭЦ нецелесообразен.

Мероприятия по переводу котельных в пиковый режим в зоне действия Сормовской ТЭЦ

В настоящее время располагаемая тепловая мощность ТЭЦ составляет 464 Гкал/ч. Согласно предлагаемому решению по реконструкции Сормовской ТЭЦ ее установленная тепловая мощность в 2027 г. будет составлять 582 Гкал/ч.

В зоне действия Сормовской ТЭЦ планируется закрытие 3 котельных с передачей тепловой нагрузки на ТЭЦ. Температурный режим ТЭЦ - 150/70 °С.

Перевод котельных в пиковый режим в зоне действия Сормовской ТЭЦ также нецелесообразен.

4.7 Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии

В таблице 64 представлены решения о загрузке крупных источников тепловой энергии (тепловая мощность более 20 Гкал/ч), распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в Центральном округе и в теплосетевых районах города между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данный район.

В приложении Б представлены решения о загрузке источников тепловой энергии, обеспечивающих теплоснабжение объектов ЖКС, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в Центральном округе и в теплосетевых районах города между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данный район.

Таблица 64 – Решения о загрузке крупных источников тепловой энергии (тепловая мощность более 20 Гкал/ч), распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в Центральном округе и в теплосетевых районах города между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данный (в таблице указана располагаемая тепловая мощность источников в Гкал/ч)

Наименование, адреса котельных	Годы			
	2012	2017	2022	2027
1	2	3	4	5
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ				
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ ЗАРЕЧНАЯ ЧАСТЬ				
ул. Чкалова, 9г	17,2	28	28	28
"Квартал Д", пр. Ленина, 5а	17,95	19,2	20,6	20,6
ул. Климовская, д. 86а	19,6	20	40	60
ул. Мурашкинская, 13	22,36	25,1	25,1	25,1
ГП "ОКБМ им. Африкантова", Бурнаковский пр-д, д. 15	70,3	70,3	70,3	70,3
ул. Московское шоссе, д. 105 Завод Октябрь	42	42	42	42
Московское шоссе, д. 52 "Инженерная компания"	35	35	35	35
ОАО "Нормаль", ул. Литвинова, д. 74	23	23	23	23
ул. Интернациональная, д. 96 ООО "Мельинвест"	22	22	22	22
ул. Интернациональная, д. 95 ООО "Мельинвест"	33,8	33,8	51	78
ОАО "НН масло-жировой к-т", ш-се Жиркомбинат, д. 11	71,55	71,55	71,55	71,55
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ НАГОРНАЯ ЧАСТЬ				
Сооружение ТЭЦ для МР "Большие Овраги (новый источник)	0	50	50	50
л. Ильинская, д. 65А	17,99	17,99	17,99	17,99
ул. Тургенева, д. 30	25,5	25,5	25,5	25,5

Продолжение таблицы 64

1	2	3	4	5
ЗАРЕЧНАЯ ЧАСТЬ				
СОРМОВСКИЙ ТЕПЛОСЕТЕВОЙ РАЙОН				
СОРМОВСКИЙ РАЙОН				
Сормовская ТЭЦ	464,0	464	642	856
пр. Союзный, 43	54,37	52,8	52,8	52,8
"Циолковского", 5, ул. Коперника, д. 1а	12,6	12,6	35	35
ул. Пугачева, д. 2	17,2	20	20	20
9 МР Сормово, ул. Базарная, д. 6	26	26	26	26
7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д. 6б	31,8	32,5	33,2	33,2
7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д. 25	32,35	32,8	33,2	33,2
Центр Сормово, ул. Энгельса, д. 16	10,4	21	21	21
"ЗКПД-4 Инвест", ул. Зайцева, д. 31	114,3	114,3	114,3	114,3
Силикатный Завод, ул. Зайцева, д. 35	35	35	35	35
Коминтерна, д. 47а	21	21	21	21
ул. Баррикад, д. 1	120	120	120	120
МОСКОВСКИЙ РАЙОН				
ул. Баранова, д. 11	26	26	30	30
1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 10в	95,8	95,8	95,8	95,8
3 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 1	223,3	223,3	223,3	223,3
ООО "ЭСМА", Московское шоссе, д. 83а	42	42	42	42
ул. Сормовское шоссе, д. 21	105	105	105	105
ул. Сормовское шоссе, д. 21	150	150	150	150
КАНАВИНСКИЙ РАЙОН				
НГЧ-2 ст. Кондукторская, д. 26	30,0	30,0	30,0	30,0
ул. Лесной городок, 6А	38,9	40,0	40,0	40,0
ул. Таллинская, д. 15в	36,2	35,0	35,0	35,0
ТЭЦ Московское шоссе (Новый источник)	0,0	125,0	250,0	250,0
АВТОЗАВОДСКИЙ ТЕПЛОСЕТЕВОЙ РАЙОН				
ЛЕНИНСКИЙ РАЙОН				
ул. Академика Баха, 4а	71,64	90,7	92,8	92,8
ул. Памирская, 11	28,9	39,1	39,1	39,1
ул. Премудрова, д. 12а	30,38	30,38	30,38	30,38
ФГУП НПП "Полет", ул. Заводская, д. 19	38,9	38,34	38,34	38,34
Котельная №3, "РУМО" ул. Адмирала Нахимова, д. 13	75,29	75,29	75,29	75,29
Котельная, ул. Премудрова, д. 10/4	11,2	60	60	60
ул. Воротынская, д. 3	21,5	21,5	21,5	21,5
«Ленинская», ул. Монастырка, д. 5 А	360	360	360	360
АВТОЗАВОДСКИЙ РАЙОН				
Автозаводская ТЭЦ	1799,5	1805,5	1805,5	1805,5
"Северная", ул. Новикова-Прибоя, д. 18	239,9	239,9	239,9	239,9
ООО "Агрокомплекс "Доскино", ул. Заслонова, д. 20	118	126,6	126,5	126,6
НАГОРНАЯ ЧАСТЬ				
НАГОРНЫЙ ТЕПЛОСЕТЕВОЙ РАЙОН				
НИЖЕГОРОДСКИЙ РАЙОН				
ул. Деловая, д. 14	54,6	109,6	109,6	109,6
Ст. перелив. крови (КПСК), ул. Родионова, д. 194б	120	127,8	141,3	141,3
Очистные сооружения, Артемовские луга	37,1	6,9	6,9	6,9
СОВЕТСКИЙ РАЙОН				
Кардиоцентр, ул. Ванеева, д. 209б	19,5	35	35	35
ул. Нартова, д. 6, ООО ПКГ "Энергетика"	44,8	44,8	44,8	44,8
НТЦ	560,0	671,0	746,1	746,1
ПРИОКСКИЙ РАЙОН				
ул. Батумская, д. 7б	29,97	38	38	38
Котельная ул. Вятская, ул. Голованова, д. 25а	31,51	32	32	32
пр. Гагарина, д. 178Б	67,4	67,4	60	60
мкрн. 2 Щербинки, ул. Военных комиссаров, д. 9	30,07	30	30	30
ФГУП НИИС им.Седакова, ул. Тропинина, д. 47	41	41	41	41

Продолжение таблицы 64

1	2	3	4	5
ОАО "НИТЕЛ", пр. Гагарина, д. 37	36	36	36	36
ФГУП "Нижегородский з-д им. Фрунзе", пр. Гагарина, д. 174	83,33	83,33	83,33	83,33
ОАО МК "Нижегородский", ул. Ларина, д. 19	30	34	34	34
Нижегородская ТЭЦ (новый источник)*	0	180	360	360
Котельная "ИТ-парк Анкудиновка" (новый источник)	0	130,7	130,7	130,7

* тепловая мощность Нижегородской ТЭЦ на покрытие перспективной нагрузки города

4.8 Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для источников тепловой энергии систем теплоснабжения

Системы теплоснабжения Нижнего Новгорода созданы и эксплуатируются в соответствии с ранее обоснованными температурными графиками (150/70, 130/70, 115/70, 105/70, 95/70 °С), рекомендуемыми ведомственными правилами для источников тепла различных типов и мощности (рисунок 5).

На крупных источниках, таких как Автозаводская и Сормовская ТЭЦ, котельных НТЦ, КСПК, Деловая 14 и др., на долю которых приходится более 50% подключенной нагрузки, приняты высокие параметры теплоносителя 150-70 °С.

В системах теплоснабжения, обеспечивающих совместные нагрузки отопления и ГВС, предусмотрены изломы графика регулирования.

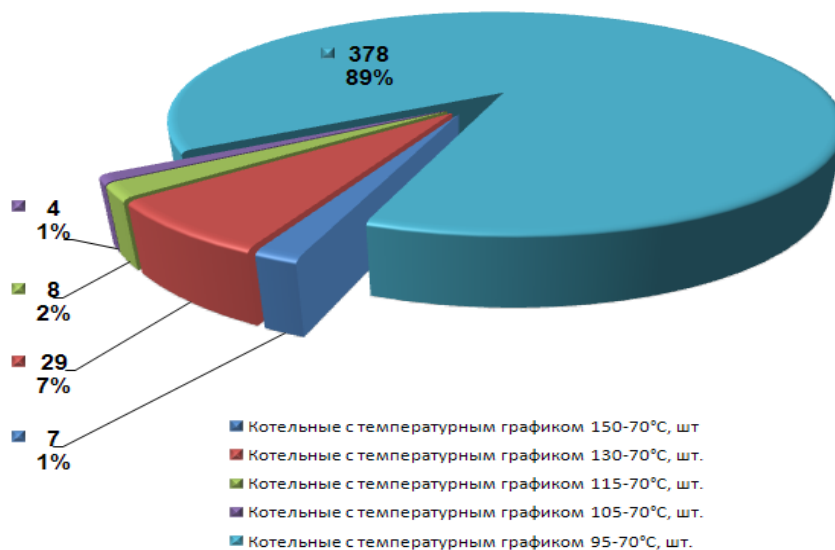
Снижение присоединенной нагрузки на источниках, а так же требования обеспечения надежности теплоснабжения при значительном износе сетей привели к необходимости оптимизации расчетных параметров графика путем срезки температуры воды в подающей магистрали на уровне 110 – 115 °С. Например, на Автозаводской ТЭЦ температура срезки составляет 110 °С, на Сормовской ТЭЦ - 115 °С и на НТЦ – 130 °С.

Анализ данных диспетчерских служб ОАО «Теплоэнерго» и ООО «Энергосети» за отопительный период 2011 - 2012 гг. по температурам подающей и обратной воды, а так же расходам теплоносителей показал, что срезка температурного графика на источниках этих теплоснабжающих организаций является обоснованной и в целом не приводит к снижению количества и качества отпускаемой потребителям тепловой энергии на нужды отопления и вентиляции.

Таким образом, существующие системы теплоснабжения города Нижний Новгород, запроектированные и развивающиеся при расчетных температурных графиках 150/70, 130/70 и 95/70 °С в случае сохранения этих параметров будут иметь минимальные финансовые издержки. С ростом присоединенных нагрузок

для повышения качества теплоснабжения следует предусмотреть поэтапный подъем температуры срезки графика с его конечным приближением к расчетным параметрам (таблица 65).

Количество источников по температурным графикам



Присоединенная нагрузка по температурным графикам

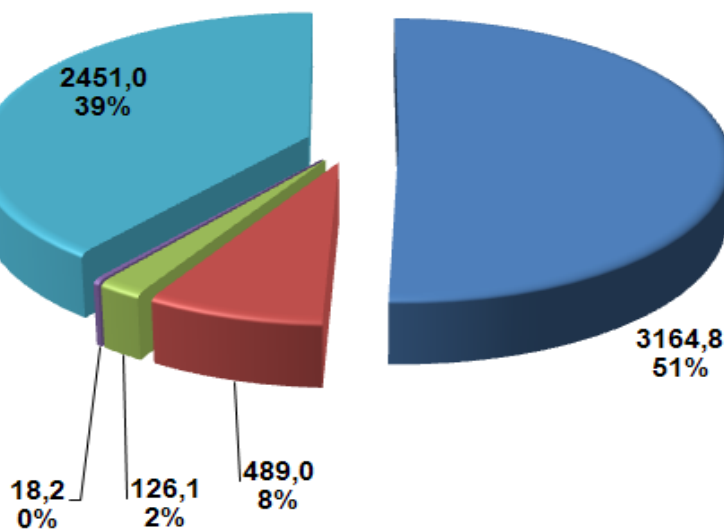


Рисунок 5 – Характеристики источников теплоты по графикам регулирования

Таблица 65 – Рекомендуемые значения температур срезов графиков регулирования источников тепловой энергии и сроки выхода на проектные параметры.

Наименование и адрес источника	Температурный график (температура срезки), °С	Подключенная нагрузка на 2012г., Гкал/ч	Годы														
			2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
ул. Мурашкинская, 13	130(115)/70	19,7	128,8	129,9	Проектный график – 130/70°С												
"Циолковского", 5, ул. Коперника, д. 1а	130(115)/70	14,6	117,9	120,8	123,8	126,6	129,5	Проектный график – 130/70°С									
7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д. 6б	130(115)/70	22,8	116,3	117,5	118,7	120,0	121,2	122,5	123,7	124,9	126,2	127,4	128,6	129,9	Проектный график – 130/70°С		
Центр Сормово, ул. Энгельса, д. 1б	130(115)/70	14,0	118,4	121,8	125,2	128,6	Проектный график – 130/70°С										
ул. Академика Баха, 4а	150(130)/70	62,2	132,6	135,6	138,6	141,5	144,5	147,5	Проектный график – 150/70°С								
Котельная "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д. 18	150(110)/70	70,3	128,0	134,8	141,6	148,4	Проектный график – 150/70°С										
«Ленинская», ул. Монастырка, д. 5 А	150(110)/70	134,3	126,7	132,2	137,8	143,3	148,8	Проектный график – 150/70°С									
ул. Батумская, д. 7б	150(130)/70	28,1	132,3	135,0	137,7	140,3	143,0	145,7	148,3	Проектный график – 150/70°С							
пр. Гагарина, д. 178Б	150(130)/70	45,5	130,4	131,3	132,1	132,9	133,8	134,6	135,4	136,3	137,1	137,9	138,7	139,6	140,4	141,2	142,1
Сормовская ТЭЦ	150(115)/70	397,9	125,2	130,4	135,6	140,9	146,1	Проектный график – 150/70°С									
Автозаводская ТЭЦ	150(110)/70	803,0*	123,4	125,7	128,0	130,3	132,6	134,9	137,1	139,4	141,7	143,9	146,2	148,5	Проектный график – 150/70°С		
НТЦ	150(130)/70	596,3	131,3	132,9	134,6	136,3	137,9	139,6	141,3	142,9	144,6	146,2	147,9	149,5	Проектный график – 150/70°С		
ул. Деловая, д. 14	150(130)/70	61,8	133,6	137,6	141,6	145,6	149,6	Проектный график – 150/70°С									
Ст. перелив. крови (КПСК), ул. Родионова, д. 194б	150(130)/70	113,8	131,6	133,6	135,6	137,6	139,5	141,5	143,5	145,5	147,5	149,4	Проектный график – 150/70°С				

*- подключенная нагрузка Автозаводской ТЭЦ для потребителей города

При наличии совместного обеспечения нагрузки ГВС и отопления по одним трубопроводам минимальная температура прямой сетевой воды в закрытой тепловой сети (на источнике) должна быть ограничена величиной, необходимой для нагрева в системе ГВС водопроводной воды до требуемой температуры. При этом предусматривается излом отопительного температурного графика. Для большей части источников в Нижнем Новгороде принята температура излома 70 °С. При этом обеспечивается нагрев водопроводной воды в ЦТП и на ИТП до 60–65 °С.

С учетом теплопотерь и снижения температуры воды в зданиях и квартальных сетях такой температуры не достаточно для выполнения современных требований СанПиН по качеству горячего водоснабжения с ограничением минимальной температуры горячей воды в местах водоразбора равной 60 °С.

Таким образом, в зависимости от протяженности сетей, их состояния, а также других факторов, определяющих теплопотери в сети ГВС до мест водоразбора, температура излома должна быть повышена как минимум на 5–10 °С.

Корректировка точки излома графика регулирования не требует дополнительных инвестиций, однако при отсутствии у потребителей количественного регулирования отпуска тепла на отопительных установках может привести к некоторому перерасходу тепловой энергии в переходный период.

Особая ситуация складывается в системах теплоснабжения Автозаводского и Ленинского районов, снабжаемых горячей водой по магистралям от Автозаводской ТЭЦ. Здесь кроме мероприятий по изменению температурных графиков в отдельных магистралях необходима реконструкция 30 ЦТП (ТНС) с заменой или дополнительной установкой водоводяных подогревателей, рассчитанных на точку излома температурного графика и параметры горячей воды на выходе из ЦТП не ниже 70 °С.

Требуемый на эти цели объем инвестиций оценивается в размере 134 млн. руб.

4.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей

В таблице 66 представлены предложения по перспективной установленной тепловой мощности крупных источников тепловой энергии (тепловая мощность более 20 Гкал/ч) с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей.

Таблица 66 – Предложения по перспективной установленной тепловой мощности крупных источников тепловой энергии (тепловая мощность более 20 Гкал/ч) с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Перспективная установленная тепловая мощность на 2027 год, Гкал/ч	Предложение по сроку ввода в эксплуатацию новой мощности, год
1	2	3	4	5
1	Котельная, ул. Баранова, д. 11 (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго"	30	2018
2	Котельная, ул. Чкалова, 9г	ОАО "Теплоэнерго"	28	2015
3	Котельная КСПК ул. Родионова, д. 194 б, (Нижегородский район)	ООО "Нижновтеплоэнерго"	123,9	2016
4	Котельная, ул. Интернациональная, д. 95	ОАО "Мельинвест"	77,8	2021
5	Котельная "Циолковского, 5", ул. Коперника, д. 1а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго"	35	2022
6	Котельная Кардиоцентра, ул. Ванеева, д. 209б (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго"	35	2014
7	Котельная ул. Июльских дней, д. 1	ОАО "Теплоэнерго"	20	2014
8	Котельная ул. Климовская 86, ул. Климовская, д. 86а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго"	60	2016
9	Котельная Центр Сормово, ул. Энгельса, д. 1б (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго"	21	2015
10	Котельная "ИТ-парк Анкудиновка"		130,7	1 очередь 2013 2 очередь 2016
11	Котельная Нагорная теплоцентраль (НТЦ), ул. Ветеринарная, д. 5 (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго"	746,1	2016
12	Котельная, пр. Союзный, 43	ОАО "Теплоэнерго"	52,85	2014
13	Котельная, ул. Академика Баха, 4 а (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго"	92,8	2015

Продолжение таблицы 66

1	2	3	4	5
14	Котельная «Высоковская», ул. Деловая, 14	ООО «Нижновтеплоэнерго»	109,6	2016
15	Сооружение ТЭЦ «Большие овраги»		50	1 очередь 2015 2 очередь 2017
16	Мини-ТЭЦ ул. Голованова, д. 25а	ОАО "Теплоэнерго"	32	2014
17	Мини-ТЭЦ ул. Батумская, д. 7б	ОАО "Теплоэнерго"	38	2014
18	Нижегородская ТЭЦ	ОАО «ТГК-6»	840	1 очередь 2017 1 очередь 2019
19	ТЭЦ «Московское шоссе»		250	1 очередь 2016 2 очередь 2019
20	Сормовская ТЭЦ	ОАО «ТГК-6»	1038	2027
21	Автозаводская ТЭЦ	ОАО «ЕвроСибЭнерго»	2080	2016

Примечание

Согласно СНиП II-35-76 «Котельные установки» аварийный и перспективный резерв тепловой мощности на котельных не предусматривается.

Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

5.1 Предложения по перераспределению тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности

Автозаводской теплосетевой район

Тепловые сети от котельной «Ленинская»

К расчетному периоду в Ленинском районе возникает дефицит тепловой мощности источников в размере порядка 100 Гкал/ч. Он обусловлен подключением перспективных потребителей в зонах:

- район Л-4 с нагрузкой 63,5 Гкал/ч;
- район Л-6 с нагрузкой 3,3 Гкал/ч;
- район Л-7 с нагрузкой 4,9 Гкал/ч;
- район Л-3 с нагрузкой 20,2 Гкал/ч;
- район Л-5 с нагрузкой 3,2 Гкал/ч;
- всего нагрузка 95,1 Гкал/ч,

а также закрытием 4 отопительных котельных (раздел 4).

Для покрытия указанного дефицита предусматривается подача дополнительного расхода теплоносителя от недогруженной котельной «Ленинская» в размере 110 Гкал/ч. С этой целью предусматривается перекладка выходного участка магистрали от котельной «Ленинская» ($D = 700$ мм, длиной 1300 м) с увеличением диаметра до 900 мм.

5.2 Предложения по обеспечению перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах под жилищную, комплексную или производственную застройку

Нагорный теплосетевой район

Тепловые сети от Нижегородской ТЭЦ

В Приокском районе в районе деревни Федоровка планируется строительство Нижегородской ТЭЦ, располагаемой тепловой мощностью 840 Гкал/ч. От ТЭЦ предполагается обеспечить теплоснабжение перспективных районов жилищной и

общественно-деловой застройки Приокского, Нижегородского районов и территории застройки Кузнечиха:

- Кузнечиха с нагрузкой 330 Гкал/ч;
- Район Н-7 с нагрузкой 38 Гкал/ч;
- Район П-1 с нагрузкой 32 Гкал/ч;
- Район П-2 с нагрузкой 21,7 Гкал/ч;
- Район П-3 с нагрузкой 40,3 Гкал/ч;
- Район П-4 с нагрузкой 68,6 Гкал/ч;
- Район П-7 с нагрузкой 104,8 Гкал/ч;
- Район П-8 с нагрузкой 40,8 Гкал/ч;
- Район П-9 с нагрузкой 8,8 Гкал/ч;
- Всего: 685 Гкал/ч

Для подачи теплоносителя в указанные районы предусматривается прокладка новых тепловых магистралей.

Рассматриваемая тепловая сеть имеет 2 магистральных вывода, каждый $D = 1200$ мм. Вывод 1 подает теплоноситель расходом 5840 т/ч в зону «Кузнечиха». Длина магистрали составляет 8820 м. Вывод 2 подает теплоноситель расходом 4320 т/ч в зону планировочных районов П-7 и далее в П-1 – П-9. Длина магистрали до района П-4 составляет 12950 м. Общая протяженность сети приведена в таблице 67.

Таблица 67 – Протяженность межплощадочных магистралей от Нижегородской ТЭЦ

Ди, мм	Длина трассы, м	В двухтрубном исчислении, м
1200	7817	15634
1000	3652	7304
900	1091	2182
800	5343	10686
700	5129	10258
600	3153	6306
500	7645	15290
400	3475	6950
350	1806	3612
300	4112	8224
250	1932	3864
200	2179	4358

Учитывая значительные перепады геодезических отметок на сети (от 130 до 200 м), а также возможность использовать в тепловых сетях от ТЭЦ рабочее дав-

ление до 25 Бар, принимаются следующие параметры теплоносителя на выходных коллекторах от ТЭЦ: давление в подающем трубопроводе – 16,5 Бар, в обратном трубопроводе – 6 Бар. При указанных условиях на тепловой сети не потребуется установка повысительных насосных станций. Однако подключение потребителей к магистралям предусматривается по независимой схеме.

Тепловые сети от котельной «Анкудиновка»

В настоящее время в районе деревни Анкудиновки, в зоне котельной по ул. Цветочная 3 строится новая водогрейная котельная с проектной тепловой мощностью 130,7 Гкал/ч. Она предназначена для подачи теплоносителя в новый микрорайон жилой и общественной застройки, в том числе объектов Технопарка. Перспективная тепловая нагрузка района составляет 128 Гкал/ч.

Первая очередь котельной имеет тепловую мощность 33 Гкал/ч.

В зоне посадки котельной предусмотрена прокладка магистрального трубопровода от Нижегородской ТЭЦ. По этой причине в зависимости от темпов строительства жилых кварталов, Нижегородской ТЭЦ и межплощадочных магистралей от нее при актуализации схемы теплоснабжения целесообразно рассмотреть вариант подключения тепловых сетей Анкудиновки к Нижегородской ТЭЦ, а рассматриваемую котельную не развивать на полную мощность и рассматривать ее как резервную.

Протяженность новых магистралей от котельной приведена в таблице 68.

Таблица 68 – Протяженность магистралей от котельной «Анкудиновка»

Ди, мм	Длина трассы, м	В двухтрубном исчислении, м
600	780	1560
500	909	1818
350	452	904
300	1512	3024

Автозаводской теплосетевой район

Тепловые сети от «Автозаводской ТЭЦ».

Для подачи теплоносителя в перспективные планировочные застройки Автозаводского района:

- Район А-1 с нагрузкой 70 Гкал/ч;
- Район А-2 с нагрузкой 24,7 Гкал/ч;
- Район А-4 с нагрузкой 74,4 Гкал/ч;

- Район А-5 с нагрузкой 80 Гкал/ч;
- Район А-6 с нагрузкой 20 Гкал/ч;
- Район А-10 с нагрузкой 25 Гкал/ч.
- Район А-11 с нагрузкой 23,5 Гкал/ч.

Всего: 317,6 Гкал/ч

Протяженность новых магистралей от котельной приведена в таблице 69.

Предусматривается прокладка магистральных тепловых сетей от Автозаводской ТЭЦ (таблица 70).

Таблица 69 – Автозаводская новые участки

Ду, мм	Длина трассы, м	В двухтрубном исчислении, м
0,2	3142,3	6284,6
0,3	2045,7	4091,4
0,3	2304,2	4608,3
0,4	6471,2	12942,3
0,4	4929,0	9858,0
0,5	2542,0	5084,0
0,6	2563,0	5126,0

Таблица 70 – Автозаводская переключаемые участки

Ду, мм	Длина трассы, м	В двухтрубном исчислении, м
0,2	472,1	944,3
0,4	213,2	426,4
0,4	32,4	64,8
0,5	695,1	1390,1
0,7	3324,4	6648,7
0,8	1475,4	2950,8

Тепловые сети от котельной «Северная».

Для подачи теплоносителя в перспективные планировочные застройки Автозаводского района:

- Район А-3 с нагрузкой 12,4 Гкал/ч;
- Район А-7 с нагрузкой 25,4 Гкал/ч;
- Район А-9 с нагрузкой 32,2 Гкал/ч;
- Всего: 70,0 Гкал/ч

Протяженность новых магистралей от котельной приведена в таблице 71.

Предусматривается прокладка магистральных тепловых сетей от котельной «Северная» (таблица 72).

Таблица 71 – Северная новые участки

Ди, мм	Длина трассы, м	В двухтрубном исчислении, м
0,2	141,7	283,4
0,2	838,5	1677,1
0,3	2255,8	4511,6
0,4	2422,7	4845,5
0,5	605,0	1210,0
0,6	826,4	1652,9

Таблица 72 – Северная переключаемые участки

Ди, мм	Длина трассы, м	В двухтрубном исчислении, м
0,2	96,2	192,4
0,3	182,1	364,3
0,6	500,0	1000,0
0,8	1137,3	2274,5

Сормовский теплосетевой район*Тепловые сети от ТЭЦ «Московское шоссе»*

Для подачи теплоносителя в перспективные планировочные застройки Канавинского района:

- район К-2, с нагрузкой 60 Гкал/ч;
- район К-1, с нагрузкой 44.4 Гкал/ч;
- район К-6, с нагрузкой 51,2 Гкал/ч;
- район М-9, с нагрузкой 14,9 Гкал/ч;
- всего нагрузка 170,5 Гкал/ч.

Предусматривается прокладка магистральных тепловых сетей от нового источника ТЭЦ «Московское шоссе», располагаемой тепловой мощностью 250 Гкал/ч.

Протяженность новых магистралей от ТЭЦ приведена в таблице 73.

Таблица 73 – Протяженность магистралей от ТЭЦ «Московское шоссе»

Ди, мм	Длина трассы, м	В двухтрубном исчислении, м
1000	427	854
800	2828	5656
700	870	1740
600	1693	3386
500	7316	14632
400	2120	4240
350	3237	6474
300	576	1158
200	1317	2634

Подключение перспективных потребителей в зонах действия существующих котельных увеличивает гидравлическую нагрузку на существующие магистрали. В таблице 74 приведен перечень участков магистральных сетей от крупных теплоисточников, которые подлежат замене с увеличением диаметров.

Таблица 74 – Перечень участков магистральных сетей от крупных теплоисточников, подлежащие замене с увеличением диаметров

Источник	Наименование участка		Длина участка, м.	Диаметр трубопровода	
	Начальный узел	Конечный узел		Существующий	Требуемый
1	2	3	4	5	6
НТЦ	УТ-коллектор	УТ-ГИГ-6400	72	700, 800	1200
НТЦ	УТ-ГИГ-6400	УТ- 600	13	700	1000
НТЦ	УТ-600	УТ-100	46	700	1000
НТЦ	УТ-100	УТ-103	355	500	700
НТЦ	ТК-320	ТК-321	30	600	700
НТЦ	ТК-339	ТК-339-1	50	350	500
НТЦ	ТК-428	ЦТП-107	27	250	300
НТЦ	переход диаметра после ТК-434	ТК-436	26	300	400
НТЦ	ПАВ-1	ТК-205а	162	700	800
НТЦ	ТК-206	ТК-210	672	700	800
НТЦ	переход диаметра после ТК-110	УТ-110-2 (к1)	304	250	300
НТЦ	УТ-ГИГ-6400	переход диаметра после ТК-202а	530	700	1000
НТЦ	ТК-422	ТК-422-1	8	400	500
НТЦ	ТК-422-1	переход диаметра после ТК-422-1	59	400	500
НТЦ	переход диаметра после ТК-202а	ПАВ-1	642	800	1000
НТЦ	ТК-206	переход диаметра после ТК-206-1	57	300	400
НТЦ	переход диаметра после ТК-206-2а	ТК-206-5	313	300	400
НТЦ	ТК-201-2	ТК-201-5	204	300	400
НТЦ	Шахта опуска после ТК-201-6а1 (только обратный тр-д)	ТК-201-6а2 (только обратный тр-д)	26	300	400
НТЦ	ТК-201-7	переход диаметра после ТК-201-9	154	300	400
НТЦ	ЦТП-138	ТК-339	123	200	400
СТЭЦ	ТК-114	переход диаметра после ТК-114	2	200	350
СТЭЦ	ТК-428	ТК-429	175	300	400
СТЭЦ	ТК-429	ТК-430	82	350, 300	400
пр. Гагарина, 178	От коллектора в здании котельной	Т1 (переход с 2Ду400 на 2Ду500 около УТ-100)	40	400	500
СТЭЦ	УТ-430-к6	ТК-430б	1213	200,250	500
СТЭЦ	ТК-430	ТК-430б	33	350	500
СТЭЦ	ТК-30б	ТК-430-к9	209	200	400
СТЭЦ	ТК-506-3-1	УТ-506-3-1-к1	135	100	150
СТЭЦ	УТ-402-3	УТ-402-4	375	250	300

Продолжение таблицы 74

1	2	3	4	5	6
СТЭЦ	ТК-101	Коминтерна 43	380	200	400
СТЭЦ	УТ-1	ПАВ-1	1138	900	1000
СТЭЦ	УТ-702	ТК-703-1-к36а	2154	150,250,500	600,700
СТЭЦ	ТК-311-2	ТК-311-3	70	200	500
СТЭЦ	ТК-303	ТК-311	858	500	600
СТЭЦ	ТК-318	ТК-318-к2	145	200	400
СТЭЦ	ТК-321	ТК-321-к1	107	200	500
СТЭЦ	ТК-322в	ТК-322в-к4	369	150,200	400
СТЭЦ	ТК-322д1	ТК-322д-к2	427	200,250	400
ПКС «Северная»	От коллектора в здании котельной	ТК-4	1137	600	800
ПКС «Северная»	ТК-8А	ТК-15	571	500	600
ПКС «Северная»	ТК-34-1	ТК-34-2	57	150	250
ПКС «Северная»	ТК-34-14	ТК-37	96	100	150
ПКС «Северная»	ТК-276	ТК-28	70	150	250

5.3 Предложения по обеспечению возможности поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения включают в себя следующее:

- строительство перемычек между зонами тепловых сетей разных источников;
- строительство кольцующих перемычек на сетях.

Центральный округ. Нагорная часть

Предлагается построить 2 перемычки между тепловой сетью нового источника ТЭЦ «Большие овраги» и магистралями от котельной НТЦ:

- от ТЭЦ до ТК-511 на магистрали 5-ой очереди НТЦ (D = 300 мм, L = 765 м);
- от ТЭЦ до ТК-206-16 на магистрали 2-ой очереди НТЦ (D = 250 мм, L = 864 м).

Нагорный теплосетевой район

Нижегородский район

Предлагается переложить существующую переемычку между котельными по адресу ул. Деловая 14 и ул. Родионова 194б с увеличением диаметра до 700 мм от котельной Деловая 14 до тепловой камеры ТК-103 по ул. Родионова. Общая длина перекаладываемых участков составит 1002 м в двухтрубном исполнении.

Сормовский теплосетевой район

Канавинский район

Предлагается проложить переемычку между котельной по адресу ул. Таллинская 15в и магистралью от ТЭЦ «Московское шоссе» диаметром 400 мм от котельной до тепловой камеры на ул. Губкина. Общая длина прокладываемого участка составляет 140 м в двухтрубном исполнении.

5.4 Предложения по повышению эффективности функционирования системы теплоснабжения

В схеме теплоснабжения не предусматривается перевод котельных в пиковый режим работы.

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ряд неэффективных котельных предлагается закрыть с передачей их нагрузки на эффективные источники, в том числе, с переоборудованием котельных в ЦТП (раздел 4).

Для реализации указанных выше мероприятий требуется строительство новых и перекаладка существующих участков тепловых сетей. В частности:

- строительство новых и перекаладка существующих теплотрасс, реконструкция тепловых пунктов ЦТП-407, ЦТП-408 и установка элеваторных узлов для переключения объектов с котельной пер. Тургайский, 3а (ликвидирована в 2012 г.), котельной ОАО «Мельинвест» и части объектов с котельных ФГУП НПП «Полет» и пр. Ленина, 5а (квартал по ул. Июльских дней) на котельную ул. Июльских дней, 1;
- строительство новых и перекаладка существующих теплотрасс для переключения объектов с котельных пер. Рубо, 3 и Больница №10 (с ликвидацией котельных) на котельную пр. Ленина, 5а;

- строительство теплотрасс отопления и ГВС, строительство ЦТП или установка оборудования для нужд ГВС в котельной для переключения объектов с котельной ОАО «РУМО» (квартал по ул. Глеба Успенского) на котельную по ул. Памирская, 11;
- строительство теплотрасс и установка элеваторных узлов для переключения объектов с котельной ОАО «РУМО» (квартал по ул. Грекова) на Автозаводскую ТЭЦ;
- строительство теплотрасс, реконструкция тепловых пунктов ЦТП-507, ИТП-501 (перевод ЦТП из пароводяного в водоводяной режим) для переключения объектов с котельной ул. Безрукова, 5 на Сормовскую ТЭЦ;
- строительство теплотрасс для переключения объектов с котельной 17 квартал на Сормовскую ТЭЦ;
- строительство теплотрасс, установка ИТП для нужд ГВС и элеваторных узлов для переключения объектов с котельной №3 ОАО «НАЗ «Сокол» на Сормовскую ТЭЦ;
- строительство теплотрасс, строительство ЦТП для нужд ГВС и установка элеваторных узлов для переключения объектов с котельной ФГУП «ОКБМ им. И.И.Африкантова» на Сормовскую ТЭЦ;
- строительство теплотрасс для переключения части объектов с котельной ул. Горная, 13 (ЦТП-704) на котельную «Лесная школа»;
- строительство теплотрасс для переключения объектов с котельной ул. Ванеева, 63 (с переоборудованием котельной в ЦТП) на Нагорную теплоцентраль;
- строительство теплотрасс для переключения объектов с котельной ул. Нестерова, 31 (с переоборудованием котельной в ЦТП) на Нагорную теплоцентраль;
- строительство теплотрасс для переключения объектов с котельной ул. Большая Покровская, 32 (с переоборудованием котельной в ЦТП) на Нагорную теплоцентраль;
- строительство теплотрасс, установка ИТП для нужд ГВС и элеваторных узлов для переключения объектов с котельной ООО «Нижегородский завод «Старт» на Нагорную теплоцентраль;
- строительство теплотрасс для переключения объектов с котельной ул. Конотопская, 4 (с ликвидацией котельной) и части объектов с котельной ООО «СТН-Энергосети» (квартал по ул. Авангардной) на котельную ул. Конотопская, 5;

- строительство теплотрасс для переключения объектов с котельной ФГУП «170 РЗ СОП МО РФ» на котельную пр. Гагарина, 60;
- строительство теплотрасс и установка ИТП для нужд ГВС для переключения объектов с котельной ФГУП «Завод им. М.В.Фрунзе» на котельную пр. Гагарина, 178.

5.5 Предложения по обеспечению нормативной надежности и безопасности теплоснабжения

Предложения для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения

Выполненный в соответствии с рекомендациями СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» расчет показателей надежности тепловых сетей и систем теплоснабжения Нижнего Новгорода показывает достаточно высокую эффективность проводимых мероприятий. По результатам расчета установлено, что в Нагорном и Сорновском РТС наиболее удаленные от основного источника потребители входят в зоны надежного теплоснабжения (приложение Б части 9 «Надёжность теплоснабжения» главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» этапа 2 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»).

Оценка надежности теплоснабжения потребителей Нижнего Новгорода, выполненная в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», а также проектом приказа Министра регионального развития РФ «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надёжности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии», позволяет сделать следующие выводы:

1. Так как в системах теплоснабжения Нижнего Новгорода более 80% технологических нарушений возникает в тепловых сетях, то очевидным выводом является вывод о необходимости концентрации усилий теплоснабжающих организаций на обеспечении качественной организации:

- замены теплопроводов, срок эксплуатации которых превышает 25 лет; использования при этих заменах теплопроводов, изготовленных из новых материалов по современным технологиям. Темп перекладки теплопроводов должен соответствовать темпу их старения, а в случае недоремонта, превышать его;

- эксплуатации теплопроводов, связанной с внедрением современных методов контроля и диагностики технического состояния теплопроводов, проведения их технического обслуживания, ремонтов и испытаний. При этом особое внимание должно уделяться строгому соответствию установленного регламента на проведение тех или иных операций по обслуживанию фактической их реализации, а также автоматизации технологических процессов эксплуатации, включая защиту теплопроводов от блуждающих токов;

- аварийно-восстановительной службы, ее оснащения и использования. При этом особое внимание должно уделяться внедрению современных методов и технологий замены теплопроводов, повышению квалификации персонала аварийно-восстановительной службы;

- использования аварийного и резервного оборудования, в том числе на источниках теплоты, тепловых сетях и у потребителей. Отдельное внимание при этом должно уделяться решению вопросов резервирования по направлениям топливо-, электро- и водоснабжения.

2. По имеющимся статистическим данным ЦДДС Министерства ЖКХ и ТЭК Нижнего Новгорода о технологических нарушениях в системах теплоснабжения объектов ЖКХ за период с 2008 по 2012 год Разработчиком «Схемы теплоснабжения...» выполнена оценка фактических и перспективных значений показателей уровня надежности поставок тепловой энергии, на основании которых в очередном долгосрочном периоде рекомендуется:

- ОАО «Теплоэнерго» в очередном долгосрочном периоде регулирования организовать ремонты теплопроводов сетей отопления Канавинского административного района и сетей ГВС Нижегородского и Советского административных районов;

- ООО «Энергосети» в очередном долгосрочном периоде регулирования рекомендуется организовать ремонты теплопроводов сетей отопления и ГВС Автозаводского административного района.

С целью обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения потребителей тепловой энергии Нижнего Новгорода в качестве первооче-

редных мероприятий (в период с 2013 по 2016 года) предусмотрено проведение капитальных ремонтов участков тепловых сетей, имеющих значительный износ и повышенную повреждаемость (таблица 75).

Таблица 75 – Мероприятия по обеспечению нормативной надежности и безопасности теплоснабжения

Наименование объекта	Участок, очередь	Адрес	Способ прокладки	L, п.м.	Ду, мм	ТТО/ГВС	Протяжённость по годам, п.м.	Срок выполнения
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ОАО НАЗ «Сокол» №1		от ТК-7 у ж/д "14 по ул.Чаадаева до ТК-6 у ж/д №4 по ул.Чаадаева	подземная	150	350	ТТО	150	2013
		от ШО у ж/д №4 до ТК-1 по ул.Чаадаева		50	500	ТТО	50	2015
ОАО НАЗ «Сокол» №3		от ТК у фабрики кухни Рябцева, 35 до ТК у д.№33 ул.Рябцева	подземная	126	300	ТТО	126	2014
ОКБМ		от ШО у Сормовского шоссе до ТК у ж/д 24 по ул.Шалыпина	подземная	185	300	ТТО	185	2015
пр.Союзный, 43		от котельной до ТК-17 у ж/д №2 по ул.пр.Союзный	подземная	90	400	ТТО	558	2013
		от задвижки у котельной до дома №2 ул.пр.Союзный		300	400	ТТО		2014
		ТК-17 до ТК-19 у ж/д №14 ул.Рубинчика		258	300	ТТО		2014
		от ТК-2 до ТК-3 пр.Союзный, 43		175	300	ТТО		2015
ОАО «ЗКПД-4 Инвест»		от ТК -9 до ТК -11 по ул.Зайцева	подземная	73	300	ТТО	1 129	2013
		от ТК-106 у д.Зайцева, 7 до ТК-8		256	600	ТТО		2013
		от ТК-10 у д.Зайцева, 10 до ЦТП-504		800	400	ТТО		2013
		от ТК-108 у д.Зайцева, 15 до ТК-9		153	300	ТТО		2015
				356	500	ТТО	356	2014

Продолжение таблицы 75

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ул. Академика Баха		от сетевых насосов в котельной до ТК-10 у ж/д № 2 по ул.Баха	подземная	250	500	ТТО	1 000	2013
				250	400			
		от насосов ГВС в котельной до ТК-10 у ж/д № 2 по ул.Баха		250	400	ГВС		2013
				250	350			
		от ТК-10 у ж/д № 2 по ул.Баха до ТК-12 у ж/д № 3/2 по ул.Макарова		600	400	ТТО	1 250	2014
		от ТК-10 у ж/д № 2 по ул.Баха до ТК-12 у ж/д № 3/2 по ул.Макарова		300	400	ГВС		2014
		от ТК-12 у ж/д № 3/2 по ул.Макарова до ТК-15 у ж/д № 5 по ул.Макарова		500	400		ТТО	1 000
				от ТК-12 у ж/д № 3/2 по ул.Макарова до ТК-15 у ж/д № 5 по ул.Макарова	250	350	ГВС	
	250	300						
Кот. Вятская		от котельной до ТК-3, от ТК 3 до ТК4, от ТК4 до ТК4-4 у ж/д Голованова,37	надземная	794	300	ТТО	794	
			подземная	40	350	ТТО	252	2015
		от ТК4 до ТК5 у ж/д №2 по ул. Жукова	подземная	75	200	ГВС		150
				75	350			
Кот. Дворец спорта		ТТО от котельной до ТК-1 у здания пр.Гагарина 25г	подземная	560	300	ТТО	560	2014-2015
Кот. Щербинки МР2		от котельной до УТ2 у ж/д №7 по ул.В.Комиссаров	подземная	34	300	ТТО	34	2013
СТЭЦ	1 очередь	от Павильона №1 до Павильона №2 (подача, 1 очередь)	надземная	2143	800	ТТО	2 143	2013
		от ТК-114 до ЦТП-303	подземная	302	350	ТТО	1 547	2014
		от Павильона №2 до ТК-117 (подача)	надземная	1245	500	ТТО		2014
		от Сормовской ТЭЦ до Павильона №1 (подача 1 очередь)	надземная	1064	900	ТТО	1 064	2015
	2 очередь	от Павильона №1 до Павильона №2 (подача, 2 очередь)	надземная	2477	800	ТТО	4 087	2013
		от Павильона №2 до ТК-209 (подача)	подземная	413	700	ТТО		2013
		проходной коллектор от ТК-2 до ТК-6 подача	проходной коллектор	1197	700	ТТО		2013
		от ТК-218 до ТК-220 подача	подземная	206	400	ТТО	765	2014
			от ТК-220 до ЦТП-312 подача	подземная	239	300		ТТО
		от Павильона №2 до ТК-1(оба трубопровода)	подземная	320	800	ТТО	2014	
		от Сормовской ТЭЦ до Павильона №1 (подача 2 очередь)	надземная	252	800	ТТО	1 019	2015
	15			900	2015			
	752			1000	2015			
	3 очередь	от Павильон №4 в сторону ТК-322	подземная	560	400	ТТО	3 586	2013
		от ТК-325 до ТК-311	подземная	266	300	ТТО		2013
				580	350			2013
36				500	2013			
от ТК-204 до ТК-311 (оба трубопровода)		подземная	1844	500	ТТО	2013		
	300		600	2013				

Продолжение таблицы 75

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		от ТК-322Г до ТК-322Д Московское шоссе	подземная	140	400	ТТО	140	2014
	4 очередь	от ТК-408 до ТК-411 ул. Коминтерна	подземная	212	800	ТТО	365	2014
		от ТК-419 до ТК -429 (подача)	надземная, подземная	153 514	300 500	ТТО		514
	5 очередь	от ТК 519 до ЦТП-321	подземная	396	300	ТТО	451	2013
				55	500			2013
НТЦ	1 очередь	от УТ-117 - ТК-117/3 по адресу ул. Моховая, 2 - 18	подземная	700	300	ТТО	1 310	2013
		от ТК-110 - ТК-110/2 по адресу ул. Шорина, 18 - ул. Пушкина, 41а	подземная	610	300	ТТО		2013
		от ТК-105 - ТК-107 по адресу ул. Артельная, 15-11	подземная	4	300	ТТО	834	2014
				70	350			2014
		от ТК-105 - ТК-107 по адресу ул. Артельная, 15-11	подземная	250	400	ТТО		2014
	от ТК-120 - ТК-126 по адресу пер. Кустовой, 7 - ул. Норежская, 4	подземная	1370	400	ТТО	1 370	2015	
	2 очередь	от т.А - Павильон № 1 по адресу ул. Тимирязева, 35 - ул. Студеная, 68а (2 очередь)	подземная	600	600	ТТО	1 565	2013
		от ТК-217 - ТК-222 по ул. Володарского, 9 - ул. Горького, 164	подземная	515	400	ТТО		2013
		от ТК-223 - Павильон № 7 по адресу пл. Свободы, 3	подземная	260	400	ТТО		2013
		от ТК-206/10 - ТК-206/12 по адресу ул. Костина, 6/1 - 7	подземная	190	300	ТТО		2013
		от ТК-224/3 - ТК-421 по адресу ул. Ванеева, 7 - 9	подземная	360	400	ТТО	360	2014
	3 очередь	от ТК-336 до т.А по ул.Генерала Ивлиева 38	подземная	250	250	ТТО	450	2013
				175	300			2013
		от ТК-341 до Н.О.37 в сторону ТК -342 по ул.Ванеева	подземная	25	500	ТТО		
		от ТК-347 в сторону ТК-346 с гильзой Ду 500 по ул.Н.Суловой	подземная	400	400	ТТО	1 782	2014
		от ТК-339-2 до ТК-339-3 по ул.Богородского	подземная	350	500	ТТО		2014
		от ТК-334 до ТК 335 замена участка т/трассы под дорогой по ул.Штеменко с гильзой Ду400	подземная	12	300	ТТО		2014
	от ТК-346 - ТК-347 по адресу ул. Н.Суловой, 2/1 - 24	подземная	1020	350	ТТО	2014		
	4 очередь	от ТК-433 до ТК-434 по ул.Белинского,95 (переход ул.Белинского)	подземная	85	400	ТТО	553	2013
				78	700			2013
от т.А до ТК-421 по ул. Невзоровых, 41		подземная	150	600	ТТО	2013		
от ТК-421а - ТК-422 по адресу ул. Невзоровых, 47		подземная	240	400	ТТО	2013		
от ТК-436/2 - ТК-436/5 по адресу ул. Фрунзе, 23 - 7	подземная	370	350	ТТО	1 040	2014		

Продолжение таблицы 75

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		от ТК-430 - ТК-434 по адресу ул. Невзоровых, 111 - ул. Ковалихинская, 100	подземная	500	350	ТТО		2014
		от ТК-423 - ТК-425 по адресу ул. Невзоровых, 53 - 83	подземная	170	400	ТТО		2014
		от ТК-436 - ТК-439 по адресу ул. Ковалихинская, 93а - 97а	подземная	420	350	ТТО	420	2015
	5 очередь	от ТК-501-8 до ТК-501-9(по ул.Ошарская)	подземная	90	400	ТТО	945	2013
		От ШО перед ТК-501 до ТК-507а	подземная	720	500	ТТО		2013
		от ТК-501/8 - ТК-501/10 по адресу ул. Ошарская, 13 - 14	подземная	135	350	ТТО		2013
	6 очередь	от ТК-201/8 - 201/10 по адресу пр. Гагарина, 7а - ул. Студенческая, 21	подземная	210	350	ТТО	210	2013
		от ТК-201 - ТК-201/2 по адресу ул. Оранжевая, 26 - ул. Пушкина, 12	подземная	595	350	ТТО	595	2014
		от т.А до УТ-609 по адресу ул. Ветеринарная, 2а - ул. Гагарина, 18	подземная	435	600	ТТО	435	2015
ТЭЦ ГАЗ	Участок 1 Соцгородской т/трассы	от ТК (врезка на ТНС-9) на пр.Ильича-д. 1 а	подземный	250,0	600	ТТО	250,0	2014
				125,0	500	ГВС	125,0	2014
	Участок 1 Соцгородской т/трассы	от ТК у д. 3 пр.Октября до м-на «Ордер» ТК-257 и от ТК-257 до ул. Лоскутова	подземный	917,0	500	ТТО	917,0	2014
				35,0	400	ГВС	35,0	2014
				15,0	250	ГВС	15,0	2014
	Участок 2 Соцгородской т/трассы	по ул. Комсомольской от ТК у Школы Олимпийского резерва до ТНС-10	подземный	775,0	300	ТТО	775,0	2014
				387,5	300	ГВС	387,5	2014
	Участок 3 Соцгородской т/трассы	по ул. Дружаева от (.) окончания капитального ремонта у д. 20 ул. Дьяконова до ТК-18 на ул. Львовская	подземный	1429,0	600	ТТО	1429,0	2014
				714,5	500	ГВС	714,5	2014
	Участок 3 Юго-западной т/трассы	от опуска у д. 2 ул. Коломенская до выхода на эстакаду у больницы № 40	подземный	712,2	500	ТТО	712,2	2014
				356,1	300	ГВС	356,1	2014
	Участок Ленинской т/трассы	вдоль дома 20 А пр. Бусыгина от опуска с эстакады до ТК у м-на «Камелия»	подземный	452,0	500	ТТО	452,0	2014
	Участок 2 Юго-Западной т/трассы	от ТК-42 на ул. Гайдара до выхода на эстакаду на ул. Садовой у школы 58	подземный	2062,0	700	ТТО	2062,0	2014
1031,0				500	ГВС	1031,0	2014	
Участок Ленинской т/трассы	вдоль дома 19 пр. Бусыгина между тепловыми камерами	подземный	132,0	500	ТТО	132,0	2015	
Участок 1 Юго-западной т/трассы	на базе У ММ от (.) опуска с эстакады до (.) подъема на эстакаду	подземный	225,0	500	ТТО	225,0	2015	
Участок т/трассы ЗКС	от ТК-1 (ул. Львовская) до ТК у д. 6 ул. Львовская	подземный	295,8	600	ТТО	295,8	2015	
			508,8	500	ТТО	508,8	2015	
			804,6	400	ГВС	804,6	2015	
Участок 2 Соцгородской	по ул. Сов. Армии от ул. Краснодонцев до ТНС-1	подземный	683,0	400	ТТО	683,0	2015	
			341,5	250	ГВС	341,5	2015	

Продолжение таблицы 75

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	т/трассы							
	Участок т/трассы ЗКС	от ТК у д. 2 ул. Львовская до ТК-19 у д. 17 ул. Дружаева	подземный	506,0 253,0	500 400	ТТО ГВС	506,0 253,0	2015 2015
	Участок 1 Соцгородской т/трассы	по пр. Молодежный от ул. Школьной до ТК у д. 1 ул. Краснодонцев	подземный	446,0	500	ТТО	446,0	2016
		Т/трасса от ТК на пересечении ул. Школьная и Сов. Армии до ТНС-11	подземный	252,0 124,5	300 300	ТТО ГВС	252,0 124,5	2016 2016
	Участок 3 Соцгородской т/трассы	от отметки земли при выходе из проходного канала через ж/д полотно до линейных задвижек у станции «Кустовая»	подземный	732,0 366,0	600 300	ТТО ГВС	732,0 366,0	2016 2016
	Участок 2 Юго-западной т/трассы	по ул. Ст.производственников от ТК у д. 21 А до ТК у д. 23 ул. Лескова	подземный	1270,0	400	ТТО	1270,0	2016
	Участок 3 Юго-западной т/трассы	от линейных задвижек на эстакаде у д. 40 ул. Космическая до ТНС-30	подземный	477,0 238,5	500 400	ТТО ГВС	477,0 238,5	2016 2016
	Участок 1 Соцгородской т/трассы	от ТК на пр. Молодежный у Клуба Строителей до ТК у дома № 1 ул.Обнорского	подземный	669,0	300	ТТО	669,0	2016
	Участок 2 Соцгородской т/трассы	от забора завода до ТК у окончания проходного тоннеля	подземный	267,0 133,5	600 500	ТТО ГВС	267,0 133,5	2016 2016
	Участок 1 Юго-западной т/трассы	от ТК у д. 3 ул. Веденяпина до ТК у д. 1А по ул.Веденяпина	подземный	531,0 265,5	400 300	ТТО ГВС	531,0 265,5	2016 2016

*Предложения для обеспечения качественного горячего водоснабжения
Повышение качества ГВС от Автозаводской ТЭЦ*

В Автозаводском и Ленинском теплосетевых районах имеет место проблема подачи горячей воды потребителям, не соответствующей требованиям СанПиН. Данные районы города снабжаются теплом и горячей водой от Автозаводской ТЭЦ.

Основными причинами данной проблемы являются:

- большая протяженность магистральных тепловых сетей;
- недостаточная эффективность водоводяных подогревателей в течение отопительного периода и отсутствие подогрева циркуляционной воды в межотопительный период;
- нерациональное использование имеющихся на ЦТП и ТНС баков-аккумуляторов, часть из которых выведена из эксплуатации;

- сверхнормативные потери тепла в квартальных сетях и в домовых системах ГВС, обусловленные неудовлетворительным состоянием тепловой изоляции надземных теплопроводов и внутренних систем, а так же завышенными диаметрами теплопроводов.

Для нормализации горячего водоснабжения и приведения качества горячей воды в соответствие с требованиями СанПиН в данных районах предлагается следующие организационные и технические мероприятия:

1. Повысить температуру воды, отпускаемой с коллекторов ТЭЦ до 75 °С в отопительный период и до 80 С в межотопительный период.

2. Для повышения эффективности магистральных тепловых сетей с целью выравнивания графика водопотребления произвести реконструкцию, а на отдельных станциях оборудовать баки-аккумуляторы и организовать их рациональное использование по оптимальным циклам зарядки - разрядки.

3. С целью увеличения продолжительности работы водоводяных подогревателей предусмотреть температурный график регулирования в отопительных магистралях с изломом при температуре в подающей магистрали 75-80 °С.

4. Для сокращения тепловых потерь в магистралях ГВС отдельные магистрали вывести в резерв с переключением их нагрузки на смежные участки параллельных магистралей ГВС.

5. Увеличить поверхность нагрева водоводяных подогревателей ГВС на соответствие расчетной теплопроизводительности в точке излома предлагаемого температурного графика.

6. С целью устранения сверхнормативных теплопотерь произвести реконструкцию теплопроводов квартальных сетей ГВС и внутренних систем ГВС с обоснованным выбором диаметров.

7. С целью снижения теплопотерь в системах ГВС потребителей и циркуляционных трубопроводах квартальных сетей привода циркуляционных насосов целесообразно оснастить преобразователями частоты с программным управлением.

8. С целью оптимального управления и реализации энергосберегающих режимов целесообразно разработать и реализовать в системе централизованного теплоснабжения от ТЭЦ автоматизированную систему мониторинга и управления технологическими процессами на базе действующей АИС.

Предложения по переводу ГВС на закрытую схему теплоснабжения от Сормовской ТЭЦ

Федеральным законом «О теплоснабжении» №190-ФЗ установлена необходимость перевода существующих открытых схем централизованного ГВС к закрытым.

В первую очередь выполнение этого требования затрагивает потребителей, снабжаемых от Сормовской ТЭЦ по открытой схеме горячего водоснабжения.

На сетях имеется 25 центральных и несколько сотен индивидуальных тепловых пунктов. Часть потребителей подключены непосредственно к магистралям в тепловых камерах (ТК) и тепловых узлах (УТ). В отдельных микрорайонах ГВС от СТЭЦ производится по закрытой схеме от трех ЦТП.

Для перевода ГВС потребителей с открытой на закрытую схему целесообразно выполнить следующие мероприятия:

1. Произвести реконструкцию с автоматизацией и диспетчеризацией ЦТП 301 Мещерское озеро. Срок реализации проекта 2013 год.

2. Произвести реконструкцию с автоматизацией и диспетчеризацией ЦТП 309 ул. Керченская, 20 а. Срок реализации проекта 2013 год.

3. На ЦТП с 4-х трубной схемой квартальных сетей (ЦТП 301, 307, 311, 318 и 321) произвести реконструкцию с установкой водоводяных подогревателей с двухступенчатой схемой подключения и с подводом холодного водопровода к ЦТП.

4. На зданиях, подключенных непосредственно к тепломагистралям или через ЦТП с 2-х трубными сетями произвести реконструкцию ИТП с установкой водоводяных подогревателей с двухступенчатой схемой подключения и с подводом холодного водопровода непосредственно к каждому ИТП.

Раздел 6. Перспективные топливные балансы

Описание состояния топливоснабжения и системы обеспечения топливом приведено в части 8 главы 1 обосновывающих материалов.

Природный газ в качестве основного и мазут в качестве резервного топлива предполагается использовать и на новых ТЭЦ.

Из 453 котельных основная часть котельных работает на природном газе:

- 445 котельных (98,24%) - на природном газе;
- 6 котельных (1,32%) - на угле;
- 1 котельная (0,22%) - на мазуте;
- 1 котельная (0,22%) - на дровах.

Из-за технического состояния газопроводов снижено максимальное разрешенное рабочее давление. В связи с этим, ограничена возможность дополнительной подачи газа потребителям города Нижнего Новгорода.

Особо остро стоит вопрос с газоснабжением Сормовской ТЭЦ. Газоснабжение Сормовской ТЭЦ осуществляется от ГРС-2 (Горький-2), принадлежащей ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», по распределительному газопроводу высокого давления (D_y 700 и D_y 500 мм). По ходу движения газа от ГРС до ТЭЦ к данному газопроводу подключены другие потребители г. Нижнего Новгорода: промышленные предприятия, коммунальные котельные, население. В период отрицательных температур окружающего воздуха при увеличении общего потребления газа из-за ограниченных пропускных способностей газопровода ограничиваются поставки природного газа Сормовской ТЭЦ, как правило, до максимального часового расхода, равного 10 тыс. $m^3/ч$, что соответствует установленному в настоящее время для ТЭЦ топливному режиму. Для периода «апрель-октябрь» максимальный часовой расход в соответствии с топливным режимом составляет 50 тыс. m^3 . Такие расходы не соответствуют установленной мощности станции. Постановлением Госплана СССР от 01.04.84 ТЭЦ переведена с основного топлива (мазута) на природный газ с потреблением газа с 1989 г. с годовым расходом 1200 тыс. т у.т. В качестве резервного топлива сохранен мазут.

Для обеспечения газоснабжения Сормовской ТЭЦ в требуемом объеме необходимо:

- при разработке новых редакций Схемы газоснабжения и газификации Нижнего Новгорода и Схемы газоснабжения и газификации Нижегородской области

предусмотреть возможность строительства отдельного газопровода от ГРС до ТЭЦ;

- строительство новой газораспределительной станции (существующая ГРС-2 находится в городской черте и реконструкции не подлежит) с отдельным выходом на ТЭЦ, обеспечивающим подачу природного газа в объеме, предусмотренном топливным балансом, но не менее 100 тыс. м³/ч (880 млн. м³/год). Для этого необходимо просчитать возможность транспортировки указанных дополнительных объемов газа по газотранспортной системе Нижегородской области. При установлении возможности региональной газотранспортной системы по транспортировке обозначенного объема газа провести строительство новой ГРС с отдельным выходом и обособленным газопроводом до Сормовской ТЭЦ;

- подготовить обосновывающие материалы и получить в ОАО «Газпром» через Министерство ЖКХ и ТЭК Нижегородской области соответствующее разрешение на использование дополнительных объемов газа, пересмотреть топливный режим станции.

Основными потребителями топочного мазута в Нижнем Новгороде являются Автозаводская и Сормовская ТЭЦ. Снабжение ТЭЦ топливом при ограничениях поставок природного газа осуществляется железнодорожным или автомобильным транспортом.

К котельным, работающим на мазуте или использующим в качестве резервного (аварийного) вида топлива топочный мазут, топливо поставляется автотранспортом.

Уголь и торф электрическими станциями не используется. В выработке тепловой энергии котельными города торф не используется, а уголь и возобновляемые местные виды топлива используется в незначительном количестве.

Источниками газоснабжения города на перспективу сохраняются существующие магистральные газопроводы «Саратов-Горький-Череповец» и «Пермь-Казань-Горький» давлением $P = 5,5$ МПа. От них по газопроводам-отводам газ будет поступать на существующие и вновь проектируемые ГРС.

Результаты расчета перспективных годовых расходов основного и резервного вида топлива по каждому источнику тепловой энергии топлива для обеспечения функционирования источников тепловой энергии приведены в главе 8 обосновывающих материалов.

Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива по каждому источнику тепловой энергии топлива для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии приведены в таблице 76.

Таблица 76 – Объемы и структура топливного баланса электростанций и котельных г. Нижнего Новгорода

Годы	Наименование	Расход топлива ТЭЦ на выработку электроэнергии, т у.т.	Расход топлива ТЭЦ на выработку тепловой энергии, т у.т.	Расход топлива котельными на выработку тепловой энергии, т у.т.	Общий расход топлива, т у.т.	Доля потребления природного газа на котельных, %	Доля потребления природного газа на ТЭЦ для выработки тепловой энергии, %	Доля потребления природного газа на ТЭЦ для выработки электроэнергии, %	Доля потребления природного газа, %	Доля потребления мазута, %
2012	Природный газ	937000	517450	2422815	4389695	62,5	13,3	24,2	88,3	11,7
	Мазут	336370	176060	0,0						
	ВСЕГО	1273370	693510	2422815						
2013	Природный газ	924020	521430	2380261	4392290	62,2	13,6	24,2	87,1	12,9
	Мазут	333910	166010	66659						
	ВСЕГО	1257930	687440	2446920						
2014	Природный газ	930540	516470	2355132	4369771	61,9	13,6	24,5	87,0	13,0
	Мазут	333460	166550	67619						
	ВСЕГО	1264000	683020	2422751						
2015	Природный газ	982832	559786	2291809	4413851	59,8	14,6	25,6	86,9	13,1
	Мазут	339257	173741	66426						
	ВСЕГО	1322089	733527	2358235						
2016	Природный газ	1526645	599522	2360498	5151695	52,6	13,4	34,0	87,1	12,9
	Мазут	412069	180879	72083						
	ВСЕГО	1938713	780401	2432581						
2017	Природный газ	1926363	658366	2343027	5654921	47,5	13,4	39,1	87,1	12,9
	Мазут	465235	189551	72380						
	ВСЕГО	2391598	847917	2415407						
2019	Природный газ	2208469	723611	2344054	6050908	44,4	13,7	41,9	87,2	12,8
	Мазут	501692	199148	73934						
	ВСЕГО	2710161	922759	2417988						
2022	Природный газ	2383489	847348	2385020	6131932	42,5	15,1	42,4	91,6	8,4
	Мазут	325021	115556	75497						
	ВСЕГО	2708510	962905	2460517						
2027	Природный газ	2468294	863653	2453329	6316818	42,4	14,9	42,7	91,6	8,4
	Мазут	336578	117776	77187						
	ВСЕГО	2804872	981429	2530517						

Мазутное хозяйство сооружается для снабжения топочным мазутом (далее – мазут) энергетических и водогрейных котлов электростанций, использующих мазут в качестве основного топлива, а также электростанций, для которых основным топливом является газ, а мазут является резервным или аварийным топливом.

Емкость для хранения запасов резервного и аварийного мазутного топлива принята в соответствии с требованиями ВНТП-81 (пп. 4.2.1, 4.2.25, 4.2.26).

Для электростанций на газе при круглогодичной подаче его от одного источника предусматривается аварийное мазутное хозяйство, а при сезонной подаче газа - резервное мазутное хозяйство.

Согласно СНИП 2.11.03-93 объем резервуаров принимается по их номинальному объему.

В целом для ТЭЦ Нижнего Новгорода емкость складов мазутного топлива должна соответствовать десятисуточному расходу, исходя из 20-часовой работы всех энергетических котлов. Учитывая постепенный демонтаж паровых и водогрейных котлов на ТЭЦ и то обстоятельство, что первоначально ТЭЦ сжигали в качестве основного топлива мазут, емкости мазутных хозяйств Автозаводской и Сормовской ТЭЦ, предусмотренных первоначальными проектами, должны быть достаточными. Однако, состояние емкостей (резервуаров) должно периодически контролироваться и выявляться необходимость их ремонта или замены в рамках текущих или перспективных программ.

Достаточность емкостей мазутных хозяйств вновь строящихся ТЭЦ (например, Нижегородской) должна устанавливаться расчетом генеральными проектировщиками соответствующих ТЭЦ по нормативам в разрабатываемой проектной документации.

Раздел 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

7.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии

Стоимостные показатели демонтажа и ввода энергетического оборудования (котлы, турбины) на Автозаводской, Сормовской ТЭЦ и ТЭЦ Московское шоссе приведены в таблице 77.

Стоимостные показатели демонтажа и ввода энергетического оборудования новых ТЭЦ приведены в таблице 78.

Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства и технического перевооружения источников тепловой энергии

Автозаводская ТЭЦ. Для модернизации Автозаводской ТЭЦ потребуется 18 060,19 млн. руб. (в ценах 2012 года), включая сооружение на ней нового источника ПГУ электрической мощностью 400 МВт.

Сормовская ТЭЦ. Для модернизации Сормовской ТЭЦ потребуется 3876,88 млн. руб. (в ценах 2012 года), включая сооружение на ней блока ГТУ-110 электрической мощностью 110 МВт

Нижегородская ТЭЦ. Инвестиции в строительство и ввод в эксплуатацию Нижегородской ТЭЦ (2*ПГУ-450) составят порядка 39 684,82 млн. рублей (в ценах 2012 года).

ТЭЦ «Московское шоссе». Инвестиции в строительство и ввод в эксплуатацию ТЭЦ «Московское шоссе» (2*ГТУ-32) составят порядка 3183,3 млн. рублей (в ценах 2012 года).

ТЭЦ «Большие Овраги». Инвестиции в строительство и ввод в эксплуатацию ТЭЦ «Большие Овраги» (2*ГТУ-6р+КУ) составят порядка 1035,03 млн. рублей (в ценах 2012 года).

Нагорная теплоцентраль. Для модернизации Нагорной теплоцентрали (сооружение на ней мини-ТЭЦ 2*ГТУ-16р) потребуется 1776,41 млн. руб. (в ценах 2012 года).

ТЭЦ на базе ГТУ на котельных по адресам:

– ТЭЦ на базе котельной ул. Академика Баха, д. 4а (Ввод ГТЭС-12П) общей электрической мощностью-24,8 МВт, общая тепловая мощность-32,8 Гкал/ч (инвестиции составят 1293,28 млн. руб.);

– ТЭЦ на базе котельной пр. Союзный, д. 43 (Ввод ГТЭС-12П) общей электрической мощностью-24,8 МВт, общая тепловая мощность - 32,8 Гкал/ч (инвестиции составят 1293,28 млн. руб.);

– ТЭЦ на базе котельной «Высоковская» ул. Деловая, д. 14 (Ввод ГТЭС-12П) общей электрической мощностью-24,8 МВт, общая тепловая мощность - 32,8 Гкал/ч (инвестиции составят 1293,28 млн. руб.).

Мини-ТЭЦ на базе ГПУ на котельных по адресам:

– мини-ТЭЦ на возобновляемом источнике энергии (Биогаз) «Очистные Сооружения» (электрическая мощность-10 МВт, тепловая мощность-6,9 Гкал/ч) (инвестиции составят 1212,12 млн. руб.);

– мини-ТЭЦ на базе котельной ул. Голованова, д. 25а (2*ГПУ Caterpillar G3520C) общая электрическая мощность - 4 МВт, общая тепловая мощность - 2,83 МВт (1,9 Гкал/ч), инвестиции составят 359,48 млн. руб.;

– мини-ТЭЦ на базе котельной ул. Батумская, д. 7б (2*ГПУ Caterpillar G3520C) общая электрическая мощность - 4 МВт, общая тепловая мощность - 2,83 МВт (1,9 Гкал/ч), инвестиции составят 359,48 млн. руб.;

– мини-ТЭЦ на базе котельной ул. Цветочная, д. 3 (2*ГПУ Caterpillar G3520C) общая электрическая мощность - 4 МВт, общая тепловая - 2,83 МВт (1,9 Гкал/ч), инвестиции составят 359,48 млн. руб.

Оценка технико-экономической эффективности новых ТЭЦ в ценовых условиях 2012 г. показала следующее:

– срок окупаемости инвестиций составляет 8-13 лет, что вполне приемлемо в современных условиях;

– внутренняя норма доходности (ВНД) составляет 9,77-34,05 %;

– строительство ПГУ ТЭЦ без пиковых котельных не эффективно.

Необходимо также максимальное стремление к уменьшению сроков инвестирования (см. ТЭЦ «Московское шоссе» со сроками инвестирования в 17 лет, согласно графикам ввода тепловых мощностей).

Для строительства 17 новых блочно-модульных котельных на существующих площадках (таблица 79) потребуется порядка 490,97 млн. руб. инвестиционных затрат (в ценах 2012 г.) с учетом НДС (18 %), а требуемый персонал составит 243 чел.

Эффективность использования небольших котельных повышенной заводской готовности (блочно-модульные котельные) определяется:

- а) простотой конструкций, быстротой и легкостью монтажа;
- б) меньшей на 30-40 % металлоемкостью сооружений и на 35-80 % стоимостью строительно-монтажных работ;
- в) в 6-7 раз меньшими трудозатратами;
- г) сокращением в 10 раз расхода сборного и монолитного железобетона;
- д) уменьшением в 1,5-2 раза эксплуатационных затрат;
- е) низкими расходами топлива, так КПД котельных достигает 90-92 %, а удельный расход топлива на отпуск тепла составляет 158-162 кг у.т./Гкал.

Таким образом, на новых БМК экономия топлива составит 3692,77 т у.т. или 12,47 %.

Строительство новых котельных

Для строительства новых котельных (таблица 80) потребуется 608,84 млн. руб. инвестиционных затрат (в ценах 2012 г) с учетом НДС (18 %).

Реконструкция существующих котельных

Для реконструкции 98 котельных (таблица 81) путем демонтажа существующих котлов и заменой их на котлы-аналоги потребуется порядка 5 130,64 млн. руб. инвестиционных затрат (в ценах 2012 г) с учетом НДС (18 %). Доля ПИР и ПСД для вновь вводимых мощностей составляет 8,42 %, оборудования – 32,03 %, СМР – 46,12 %, прочих затрат – 13,43 % от капитальных затрат (без НДС). Экономия топлива составит 23,7 тыс. т у.т. или 5,35 %.

Реконструкция с переводом существующих котельных в ЦТП

Для переоборудования в ЦТП 28 котельных (таблица 82) потребуется порядка 266,9 млн. руб. инвестиционных затрат (в ценах 2012 г.), при этом экономия топлива составит 4,4 тыс. т у.т. или более 9 %, от сжигаемого в настоящее время топлива.

Инвестиции в оборудование 77 котельных узлами учета тепловой энергии составят около 70 млн. руб.

Таблица 77 – Финансовые потребности на реконструкцию Автозаводской, Сормовской ТЭЦ и ТЭЦ Московское шоссе

Наименование работ/статьи затрат	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего с 2012-2027 гг.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	0	11	12	13	14	15	16	17	18
Автозаводская ТЭЦ (1*ПГУ-400 в 2016 г.)																	
ПИР и ПСД, млн. руб.	845,86																845,86
Оборудование, млн. руб.		5760,00															5760,00
Строительно-монтажные и наладочные работы, млн. руб.		2772,0	5148,0														7920,00
Прочие и непредвиденные расходы, млн. руб.				720,0													720,00
Всего капитальные затраты, млн. руб.	845,86	8532,0	5148,0	720,0													15245,86
НДС, млн. руб.	152,25	1535,7	926,64	129,6													2744,25
Всего смета проекта, млн. руб.	998,11	10067,7	6074,6	849,6													17990,11
Автозаводская ТЭЦ (Демонтаж котлов № 6, № 7, № 8, № 9 в 2015 г.)																	
ПИР и ПСД, млн. руб.		3,24															3,24
Оборудование, млн. руб.			35,62														35,62
Строительно-монтажные и наладочные работы, млн. руб.				19,43													19,43
Прочие и непредвиденные расходы, млн. руб.				9,72													9,72
Всего капитальные затраты, млн. руб.		3,24	55,05	9,72													68,01
НДС, млн. руб.		0,58	9,91	1,75													12,24
Всего смета проекта, млн. руб.		3,82	64,96	11,46													80,25
Автозаводская ТЭЦ (Демонтаж турбин № 3, № 4, № 5, № 6 в 2015 г.)																	

Продолжение таблицы 77

1	2	3	4	5	6	7	8	9	0	11	12	13	14	15	16	17	18
ПИР и ПСД, млн. руб.		2,20															2,20
Оборудование, млн. руб.			24,17														24,17
Строительно-монтажные и наладочные работы, млн. руб.				13,18													13,18
Прочие и непредвиденные расходы, млн. руб.				6,59													6,59
Всего капитальные затраты, млн. руб.		2,20	37,35	6,59													46,14
НДС, млн. руб.		0,40	6,72	1,19													8,31
Всего смета проекта , млн. руб.		2,59	44,08	7,78													54,45
Автозаводская ТЭЦ (Замена элементов поверхностей нагрева котлов № 10, № 11, № 12, № 13, № 14, № 15 в 2013,2014,2015,2016, 2017 г., 2018г., 2020 г.		100	60	71	60	2	76		51								420,00
Автозаводская ТЭЦ (Замена элементов поверхностей нагрева водогрейных котлов № 1, № 2, № 3, № 4, № 5, №7, №8 в 2012г., 2013, 2014, 2015, 2016, 2017 г.	22	27	27	41	27	27											171,00
Автозаводская ТЭЦ (Замена ЦВД, ПВД, паропроводов турбин № 7, № 8, № 9 в 2015 г., 2018 г., 2017 г.)				600		600	600										1800,00
Автозаводская ТЭЦ (Замена ЦВД, ПВД, паропроводов турбин № 10, № 11, № 12 в 2014 г., 2019 г., 2021 г.)			600					600		600							1800,00

Продолжение таблицы 77

1	2	3	4	5	6	7	8	9	0	11	12	13	14	15	16	17	18
Всего по ТЭЦ млн. руб.	22	132,19	600	747,33	87,00	629,0	676,0	600,0	51,0	600,0							4364,04
Сормовская ТЭЦ (Демонтаж турбины № 3, в 2026 г.)																	
ПИР и ПСД, млн. руб.														1,45			1,45
Оборудование, млн. руб.															11,60		11,60
Строительно-монтажные и наладочные работы, млн. руб.															15,95		15,95
Прочие и непредвиденные расходы, млн. руб.																1,45	1,45
Всего капитальные затраты, млн. руб.														1,45	27,55	1,45	30,45
НДС, млн. руб.														0,26	4,96	0,26	5,48
Всего смета проекта , млн. руб.														1,71	32,51	1,71	66,38
Сормовская ТЭЦ (Ввод ПТ-140 + 2*420 т/ч в 2023 г.)																	
ПИР и ПСД, млн. руб.									459,6							1,71	459,63
Оборудование, млн. руб.										1619,5	694,0						2313,59
Строительно-монтажные и наладочные работы, млн. руб.												3181,1					3181,19
Прочие и непредвиденные расходы, млн. руб.												289,2					289,20
Всего капитальные затраты, млн. руб.									459,6	1619,5	3875,26	289,2					6243,61
НДС, млн. руб.									82,73	291,5	697,5	52,06					1123,85
Всего смета проекта , млн. руб.									542,3	1911,0	4572,8	341,2					7367,46
Сормовская ТЭЦ (2*Е-160 т/ч в 2025 г.)																	
ПИР и ПСД, млн. руб.												111,0					111,02
Оборудование, млн. руб.													277,5				277,56
Строительно-монтажные и наладочные работы, млн. руб.													760,2				760,26
Прочие и непредвиденные расходы, млн. руб.														168,9			168,95

Продолжение таблицы 77

1	2	3	4	5	6	7	8	9	0	11	12	13	14	15	16	17	18
Всего капитальные затраты, млн. руб.												111,0	1037,8	168,9			1317,79
НДС, млн. руб.												19,98	186,8	30,41			237,20
Всего смета проекта, млн. руб.												131,0	1224,6	199,3			1554,99
Сормовская ТЭЦ (Ввод Т-185 + 3*420 т/ч в 2026 г.)																	
ПИР и ПСД, млн. руб.											454,1						454,08
Оборудование, млн. руб.												1599,9	685,69				2285,62
Строительно-монтажные и наладочные работы, млн. руб.													3142,7				3142,73
Прочие и непредвиденные расходы, млн. руб.													3828,4	285,70			285,70
Всего капитальные затраты, млн. руб.											454,08	1599,9	689,12	285,70			6168,14
НДС, млн. руб.											81,73	287,99		51,43			1110,26
Всего смета проекта, млн. руб.											535,8	1887,9	4517,5	337,13			7278,41
Всего по ТЭЦ млн. руб.									542,37	1911,0	1071,61	3775,79	4517,5	959,96	32,51	1,71	20724,94
ТЭЦ Московское шоссе (2*ГТУ25+ 2*Е-160) в 2015 г., 2018 г.																	
ПИР и ПСД, млн. руб.			111,0	47,20													158,20
Оборудование, млн. руб.				278,0	369,4	246,2	369,4	246,2									1509,2
Строительно-монтажные и наладочные работы, млн. руб.				380,0	380,0	251,4	251,4	215,4									1478,20
Прочие и непредвиденные расходы, млн. руб.						169,0	51,30	51,30									271,60
Всего капитальные затраты, млн. руб.			111,0	705,2	749,4	666,6	672,1	512,9									3417,20
НДС, млн. руб.			19,98	126,94	134,89	119,99	120,98	92,32									615,10
Всего смета проекта, млн. руб.			130,98	832,14	884,29	786,59	793,08	605,22									7449,5

Таблица 78 – Финансовые потребности на демонтаж, реконструкцию и новое строительство энергетических мощностей на существующих и перспективных площадках схемы теплоснабжения Нижнего Новгорода (в ценах 2012 г.)

Наименование объекта и вид работ	Стоимость с учетом привязки, млн. руб.	Оборудование, млн. руб.	СМР и наладочные работы, млн. руб.	Непредвиденные расходы, млн. руб.	ПИР и ПСД, млн. руб.	Всего капитальные расходы, млн. руб.	НДС, млн. руб.	Всего сметы проекта, млн. руб.	Персонал, чел.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Наименование объекта и вид работ	Стоимость с учетом привязки, млн. руб.	Оборудование, млн. руб.	СМР и наладочные работы, млн. руб.	Непредвиденные расходы, млн. руб.	ПИР и ПСД, млн. руб.	Всего капитальные расходы, млн. руб.	НДС, млн. руб.	Всего сметы проекта, млн. руб.	Персонал, чел.
Автозаводский район									
ТЭЦ "Московское шоссе" (2*ГТУ-32 + котельная) в 2016 г., 2019 г.	2052,00	1231,20	718,20	102,60	47,20	2099,20	377,86	2477,05	75
Котельная "Московское шоссе" (174 Гкал/ч)	548,10	126,06	345,30	76,73	50,43	598,53	107,73	706,26	87
Ленинский район									
ТЭЦ на базе котельной ул. Академика Баха, д. 4а (Ввод ГТЭС-12П) общей электрической мощностью-24,8 МВт, общая тепловая мощность – 32,8 Гкал/ч	1071,36	642,82	374,98	53,57	24,64	1096,00	197,28	1293,28	50
Нагорная часть									
Нижегородский район									
Мини-ТЭЦ «Большие Овраги» (2*ГТУ-6р)	721,44	432,86	252,50	36,07	64,21	785,65	141,42	927,06	42
Котельная «Большие Овраги» (с 2015 г.)	83,79	19,27	52,79	11,73	7,71	91,50	16,47	107,97	13
ТЭЦ на базе котельной «Высоковская» ул. Деловая, д. 14 (Ввод ГТЭС-12П) общей электрической мощностью 24,8 МВт, общая тепловая мощность-32,8 Гкал/ч	1071,36	642,82	374,98	53,57	24,64	1096,00	197,28	1293,28	50
Мини-ТЭЦ на возобновляемом источнике энергии (Биогаз) «Очистные Сооружения» (электрическая мощность-10МВт, тепловая мощность-6,9 Гкал/ч)	-	-	-	-	-	993,94	218,18	1212,12	45
Советский район									
Реконструкция котельной НТЦ с увеличением мощности и строительством мини-ТЭЦ (2*ГТУ-16р)	1382,40	829,44	483,84	69,12	123,03	1505,43	270,98	1776,41	48

Продолжение таблицы 78

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Приокский район									
Нижегородская ТЭЦ (2*ПГУ-450)	32400,00	12960,00	17820,00	1620,00	1231,20	33631,20	6053,62	39684,82	96
Мини-ТЭЦ на базе котельной ул. Голованова, д. 25а (2*ГПУ Caterpillar G3520С) общая электрическая мощность - 4 МВт, общая тепловая - 2,83 МВт (1,9 Гкал/ч)	248,16	297,79	178,68	104,23	6,85	304,64	54,84	359,48	8
Мини-ТЭЦ на базе котельной ул. Батумская, д. 7б (2*ГПУ Caterpillar G3520С) общая электрическая мощность - 4 МВт, общая тепловая - 2,83 МВт (1,9 Гкал/ч)	248,16	297,79	178,68	104,23	6,85	304,64	54,84	359,48	8
Мини-ТЭЦ на базе котельной ул. Цветочная, д. 3 (2*ГПУ Caterpillar G3520С) общая электрическая мощность - 4 МВт, общая тепловая - 2,83 МВт (1,9 Гкал/ч)	248,16	297,79	178,68	104,23	6,85	304,64	54,84	359,48	8

Таблица 79 – Финансовые потребности в замещение котельных путем строительства БМК для различных вариантов развития схемы теплоснабжения Нижнего Новгорода (в ценах 2012 г.)

Объект	Установленная тепловая мощность, МВт	Сметная стоимость 2012 г.	Стоимость с учетом привязки, млн. руб.	Оборудование, млн. руб.	Строительно-монтажные и наладочные работы, млн. руб.	Непредвиденные расходы, млн. руб.	ПИР и ПСД, млн. руб.	Всего капитальные расходы, млн. руб.	НДС, млн. руб.	Всего смета проекта, млн. руб.	Персонал, чел.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Автозаводский район											
Котельная школы №16, ул. Ляхова, д. 92а (Гнилицы)	0,4	2,88	4,03	2,62	0,79	0,62	0,37	4,40	0,79	5,20	2
Котельная МДОУ №43 "Детсад худож.-эстетического развития", ул. Зенитчиков, д. 7а	0,6	4,32	6,05	3,93	1,18	0,94	0,56	6,60	1,19	7,79	4
Котельная школы №145, ул. 19 Линия, д. 25а (Н.Доскино)	0,4	2,88	4,03	2,62	0,79	0,62	0,37	4,40	0,79	5,20	2
ООО "Агрокомплекс "Доскино", ул. Заслонова, 20 (БМК-10) в 2023 г.	10	36,00	50,40	32,76	9,83	7,81	4,64	55,04	9,91	64,94	60
Школа №114, ул. Земляничная, д. 1б (Стригино)	0,46	3,31	4,64	3,01	0,90	0,72	0,43	5,06	0,91	5,97	2
Ленинский район											
Котельная, ул. Завкомовская, д. 8	4	18,00	25,20	16,38	4,91	3,91	2,32	27,52	4,95	32,47	16
Котельная, ул. Снежная, д. 100 б	3	13,50	18,90	12,29	3,69	2,93	1,74	20,64	3,71	24,35	12
Котельная, ул. Геройская, д. 2а	4,5	20,25	28,35	18,43	5,53	4,39	2,61	30,96	5,57	36,53	18
Котельная, ул. Комарова, д. 3	2	9,00	12,60	8,19	2,46	1,95	1,16	13,76	2,48	16,24	8

Продолжение таблицы 79

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сормовский район											
Котельная отдельно стоящая "КЭЧ", ул. Федосеенко, д. 89а	12	36,00	50,40	32,76	9,83	7,81	4,64	55,04	9,91	64,94	24
Котельная в/ч 48422, ул. Планетная	3,5	15,75	22,05	14,33	4,30	3,42	2,03	24,08	4,33	28,41	14
Канавинский район											
Котельная отдельно стоящая, ул. Невельская, 9а	4	18,00	25,20	16,38	4,91	3,91	2,32	27,52	4,95	32,47	16
Нижегородский район											
Котельная отдельно стоящая, ул. Родионова, д. 28 б	0,4	2,88	4,03	2,62	0,79	0,62	0,37	4,40	0,79	5,20	2
Котельная отдельно стоящая Дом интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город"	1	7,20	10,08	6,55	1,97	1,56	0,93	11,01	1,98	12,99	6
Котельная, к.п. Зеленый город (ООО "Санаторий им. ВЦСПС")	6	27,00	37,80	24,57	7,37	5,86	3,48	41,28	7,43	48,71	24
Котельная, к.п. Зеленый город (Пансионат ветеранов войны и труда "Зеленый город")	3	13,50	18,90	12,29	3,69	2,93	1,74	20,64	3,71	24,35	12
Приокский район											
Котельная отдельно стоящая Лесная школа, Анкудиновское шоссе, д. 24	5	45,00	63,00	40,95	12,29	9,77	5,80	68,80	12,38	81,18	20

Таблица 80 – Строительство новой котельной в Приокском районе

Объект	Установленная тепловая мощность, МВт	Сметная стоимость 2012 г. , млн. руб.	Стоимость с учетом привязки, млн. руб.	Оборудование, млн. руб.	Строительно-монтажные и наладочные работы, млн. руб.	Непредвиденные расходы, млн. руб.	ПИР и ПСД, млн. руб.	Всего капитальные расходы, млн. руб.	НДС, млн. руб.	Всего смета проекта, млн. руб.	Персонал, чел.
Котельная "ИТ-парк Анкудиновка "	152	337,50	472,50	108,68	297,68	66,15	43,47	515,97	92,87	608,84	75

Таблица 81 – Финансовые потребности в реконструкцию котельных путем замены оборудования установками-аналогами или развития мощностей котельной для различных вариантов развития схемы теплоснабжения Нижнего Новгорода (в ценах 2012 г.)

Объект	Вид работ	Мощность котла (Гкал/ч или т/ч или МВт)	Стоимость с учетом привязки, млн. руб.	Оборудование, млн. руб.	Строительно-монтажные и наладочные работы, млн. руб.	Непредвиденные расходы, млн. руб.	ПИР и ПСД, млн. руб.	Всего капитальные расходы, млн. руб.	НДС, млн. руб.	Всего смета проекта, млн. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Заречная часть										
Автозаводский район										
Реконструкция котельной без существенного изменения тепловой мощности										
Котельная "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д. 18 (3*ДЕ 16/14+ 2*КВГМ-100-150, 239,9 Гкал/ч с 2016 г.)	Демонтаж	20	1,54	0,85	0,46	0,23	0,08	1,61	0,29	1,91
	Замена	20	107,35	37,57	54,75	15,03	9,88	117,22	21,10	138,32
	Демонтаж	100	11,99	6,59	3,60	1,80	0,60	12,59	2,27	14,86
	Замена	100	336,91	117,92	171,82	47,17	31,00	367,91	66,22	434,13
Котельная «Ленинская», ул. Монастырка, д. 5 А (2*КВГМ180-150, 360 Гкал/ч с 2016 г.)	Демонтаж	180	17,69	9,73	5,31	2,65	0,88	18,57	3,34	21,92
	Замена	180	651,62	228,07	332,33	91,23	59,95	711,57	128,08	839,65
Ленинский район										
Реконструкция котельной без существенного изменения тепловой мощности										
Котельная РЭБ Флота, ул. Правдинская, д. 27 (3*Чакс-1-1,74, 4,5 Гкал/ч с 2015 г.)	Демонтаж	1,5	0,54	0,30	0,16	0,08	0,03	0,57	0,10	0,67
	Замена	1,5	3,49	1,22	1,78	0,49	0,32	3,81	0,69	4,50
Котельная "Ипподром", ул. Ленина, д. 51, корп.10 (2*ДКВР-10/13 + ДКВР-6,5/13, 17,2 Гкал/ч с 2013 г.)	Демонтаж	10	1,00	0,55	0,30	0,15	0,05	1,05	0,19	1,24
	Замена	10	32,53	11,39	16,59	4,55	2,99	35,53	6,39	41,92
	Демонтаж	6,5	0,45	0,25	0,14	0,07	0,02	0,48	0,09	0,56
	Замена	6,5	21,15	7,40	10,78	2,96	1,95	23,09	4,16	27,25
Котельная, ул. Академика Баха, 4 а (3*КВГМ-20 + 2*Е-1/9в консерв., 92,8 Гкал/ч с 2018 г.)	Демонтаж	20	2,40	1,32	0,72	0,36	0,12	2,52	0,45	2,97
	Замена	20	33,42	11,70	17,05	4,68	3,08	36,50	6,57	43,07
Котельная, ул. Памирская, 11 (3*ДЕ-16/14, 39,1 Гкал/ч с 2014 г.)	Демонтаж	16	1,60	0,88	0,48	0,24	0,08	1,69	0,30	1,99
	Замена	16	52,05	18,22	26,55	7,29	4,79	56,84	10,23	67,07
	Демонтаж	50	6,00	3,30	1,80	0,90	0,30	6,29	1,13	7,43
	Замена	50	75,53	26,43	38,52	10,57	6,95	82,48	14,85	97,32

Продолжение таблицы 81

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Котельная ФГУП НПП "Полет", ул. Заводская, д. 19 (3*КВГМ-20, 38,34 Гкал/ч с 2015 г.)	Демонтаж	20	2,40	1,32	0,72	0,36	0,12	2,52	0,45	2,97
	Замена	20	25,42	8,90	12,96	3,56	2,34	27,76	5,00	32,76
Котельная кв. "Ржавка", ул. Комарова, д. 14Б (8*КВ-ТС-1, 3,026 Гкал/ч с 2015 г.)	Демонтаж	0,8	0,29	0,16	0,09	0,04	0,01	0,30	0,05	0,36
	Замена	0,8	1,86	0,65	0,95	0,26	0,17	2,03	0,37	2,40
Котельная, ул. Премудрова, д. 12а (5*ДКВР-10/13, 30,38 Гкал/ч с 2016 г.)	Демонтаж	10	1,00	0,55	0,30	0,15	0,05	1,05	0,19	1,24
	Замена	10	32,53	11,39	16,59	4,55	2,99	35,53	6,39	41,92
Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности										
Котельная, ул. Архитектурная, д. 2б (8*ФАКЕЛ - 5,1 Гкал/ч до 8,6 Гкал/ч в 2017 г. по 1,72 Гкал/ч)	Демонтаж	0,64	0,23	0,13	0,07	0,03	0,01	0,24	0,04	0,28
	Ввод 5 вместо 8	1,72	5,60	1,96	2,85	0,78	0,51	6,11	1,10	7,21
Котельная ЗАО, "Завод специализированных автомобилей", ул. Июльских дней, д. 1 (20 Гкал/ч с 2014 г.)	Демонтаж	20	2,40	1,32	0,72	0,36	0,12	2,52	0,45	2,97
	Замена	20	25,42	8,90	12,96	3,56	2,34	27,76	5,00	32,76
Сормовский район										
Реконструкция котельной без существенного изменения тепловой мощности										
Котельная 9 МР Сормово, ул. Базарная, д. 6 (4*ДКВР-10-13, с 2016 г.)	Демонтаж	10	1,00	0,55	0,30	0,15	0,05	1,05	0,19	1,24
	Замена	10	32,53	11,39	16,59	4,55	2,99	35,53	6,39	41,92
Котельная 7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д. 6б (4*ТВГ-8М, 2016 г.)	Демонтаж	8,3	0,83	0,46	0,25	0,12	0,04	0,87	0,16	1,03
	Замена	8,3	27,00	9,45	13,77	3,78	2,48	29,49	5,31	34,79
Котельная 7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д. 25 (4*ТВГ-8М, 2016 г.)	Демонтаж	8,3	0,83	0,46	0,25	0,12	0,04	0,87	0,16	1,03
	Замена	8,3	27,00	9,45	13,77	3,78	2,48	29,49	5,31	34,79
Котельная в/ч 40636, ул. Свободы, д. 95 (3*0,35 Гкал/ч, 2015 г.)	Демонтаж	0,12	0,10	0,05	0,03	0,01	0,00	0,10	0,02	0,12
	Замена	0,12	0,32	0,08	0,19	0,04	0,03	0,35	0,06	0,41
Котельная школа №90, пер. Общественный, д. 6а (4*КЧМ-5 по 0,08 Гкал/ч, с 2012 г.)	Демонтаж	0,08	0,07	0,04	0,02	0,01	0,00	0,07	0,01	0,08
	Замена	0,08	0,22	0,05	0,13	0,03	0,02	0,24	0,04	0,28
Котельная, пр. Союзный, 43 (1*КВ-ГМ-20, 52,85 Гкал/ч с 2016 г.)	Демонтаж	20	2,40	1,32	0,72	0,36	0,12	2,52	0,45	2,97
	Замена	20	25,42	8,90	12,96	3,56	2,34	27,76	5,00	32,76
Котельная, ул. Пугачева, д. 2 (3*КВ-Г-6,5-150, 20 Гкал/ч с 2014 г.)	Демонтаж	6,5	0,78	0,43	0,23	0,12	0,04	0,82	0,15	0,97
	Замена	6,5	8,26	2,89	4,21	1,16	0,76	9,02	1,62	10,65
Котельная (БМК), ул. Римского-Корсакова, 50 (3*котла, 5,18 Гкал/ч с 2019 г.)	Демонтаж	2,4	0,86	0,47	0,26	0,13	0,04	0,91	0,16	1,07
	Замена	2,4	5,58	1,95	2,85	0,78	0,51	6,10	1,10	7,19
Увеличение тепловой мощности котельной										
Котельная Циолковского, 5, ул. Коперника, 1-а (демонтаж 3*ДКВР-6,5-13 и ввод до 35 Гкал/ч с 2022 г.)	Демонтаж	4,2	1,51	0,83	0,45	0,23	0,08	1,59	0,29	1,87
	Замена	7,3	17,05	5,97	8,70	2,39	1,57	18,62	3,35	21,98

Продолжение таблицы 81

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Котельная Центр Сормово, ул. Энгельса, д. 16 (21 Гкал/ч с 2015 г.)	Демонтаж	4	1,44	0,79	0,43	0,22	0,07	1,51	0,27	1,78
	Замена	10	32,53	11,39	16,59	4,55	2,99	35,53	6,39	41,92
Московский район										
Реконструкция котельной без существенного изменения тепловой мощности										
Котельная депо №2, ул. Сормовское шоссе, д. 16 (3*котла по 0,33 Гкал/ч с 2017 г.)	Демонтаж	0,33	0,12	0,07	0,04	0,02	0,01	0,12	0,02	0,15
	Замена	0,33	0,77	0,27	0,39	0,11	0,07	0,84	0,15	0,99
Котельная, ул. Красных Зорь, д. 4а (9*ВТКО, 11,6 Гкал/ч с 2013 г.)	Демонтаж	1,43	0,52	0,28	0,15	0,08	0,03	0,54	0,10	0,64
	Замена	1,43	3,33	1,17	1,70	0,47	0,31	3,64	0,66	4,30
Котельная, ул. Гастелло, д. 1а (11*ВТКО, 12,1 Гкал/ч с 2013 г.)	Демонтаж	1,09	0,39	0,22	0,12	0,06	0,02	0,41	0,07	0,49
	Замена	1,09	2,54	0,89	1,29	0,36	0,23	2,77	0,50	3,27
Котельная ул. Люкина, д. 6а (2*ТВГ-4Р, 8 Гкал/ч с 2022 г.)	Демонтаж	6,45	2,32	1,28	0,70	0,35	0,12	2,44	0,44	2,87
	Замена	6,45	15,00	5,25	7,65	2,10	1,38	16,38	2,95	19,33
Котельная пр. Героев, д. 13 6 Гкал/ч с 2013 г.	Демонтаж	4,5	1,62	0,89	0,49	0,24	0,08	1,70	0,31	2,01
	Замена	1,5	3,49	1,22	1,78	0,49	0,32	3,81	0,69	4,50
Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности										
Котельная, ул. Баранова, д. 11 (4*ДКВР-10-13 - 26 Гкал/ до 30 Гкал/ч в 2018 г.)	Демонтаж	10,00	1,00	0,55	0,30	0,15	0,05	1,05	0,19	1,24
	Ввод 4 вместо 4	35,00	187,86	65,75	95,81	26,30	17,28	205,14	36,93	242,07
Реконструкция котельной с уменьшением тепловой мощности										
Котельная, ул. Безрукова, д. 5а (1 Гкал/ч с 2013 г.)	Демонтаж	10	0,67	1,00	0,55	0,30	0,05	1,05	0,19	1,24
	Замена	4	18,00	25,20	16,38	4,91	2,32	27,52	4,95	32,47
Канавинский район										
Реконструкция котельной без существенного изменения тепловой мощности										
Котельная, ул. Лесной городок, 6А (3*ДЕ-25/14, 40 Гкал/ч с 2013 г.)	Демонтаж	25	1,92	1,06	0,58	0,29	0,10	2,02	0,36	2,38
	Замена	25	134,19	46,96	68,43	18,79	12,35	146,53	26,38	172,91
Котельная "Квартал Д", пр. Ленина, 5а (3*ДКВР-6,5-13 + ТВГ-8М, 18,6 Гкал/ч с 2016 г. Канавинский или Ленинский район)	Демонтаж	6,5	0,45	0,25	0,14	0,07	0,02	0,48	0,09	0,56
	Замена	6,5	21,15	7,40	10,78	2,96	1,95	23,09	4,16	27,25
	Демонтаж	8,3	0,83	0,46	0,25	0,12	0,04	0,87	0,16	1,03
	Замена	8,3	27,00	9,45	13,77	3,78	2,48	29,49	5,31	34,79
Котельная, ул. Металлистов, 4б (7*котлов, 4 Гкал/ч с 2016 г.)	Демонтаж	0,47	0,17	0,09	0,05	0,03	0,01	0,18	0,03	0,21
	Замена	0,47	1,08	0,38	0,55	0,15	0,10	1,18	0,21	1,40
Котельная, ул. Вольская, д. 15а (5*Эн-3, 5,2 Гкал/ч с 2013 г.)	Демонтаж	1	0,36	0,20	0,11	0,05	0,02	0,38	0,07	0,45
	Замена	1	2,33	0,81	1,19	0,33	0,21	2,54	0,46	3,00
Котельная, ул. Ивана Романова, д. 3а (4*Эн-3 +КВ-ТС-1 + 4*Унив-6, 4 Гкал/ч с 2013 г.)	Демонтаж	0,62	0,22	0,12	0,07	0,03	0,01	0,23	0,04	0,27
	Замена	0,62	1,43	0,50	0,73	0,20	0,13	1,56	0,28	1,84

Продолжение таблицы 81

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Котельная, ул. Таллинская, д. 15в (ДЕ-25-14ГМ + 2*ДКВР-20-13, 35 Гкал/ч с 2013 г.)	Демонтаж	25,00	1,92	1,06	0,58	0,29	0,10	2,02	0,36	2,38
	Замена	25,00	134,19	46,96	68,43	18,79	12,35	146,53	26,38	172,91
	Демонтаж	20,00	1,54	0,85	0,46	0,23	0,08	1,61	0,29	1,91
	Замена	20,00	107,35	37,57	54,75	15,03	9,88	117,22	21,10	138,32
Котельная, ул. Мурашкинская, 13 (4*ТГ-8М, 25,1 Гкал/ч с 2016 г.)	Демонтаж	8,3	0,83	0,46	0,25	0,12	0,04	0,87	0,16	1,03
	Замена	8,3	27,00	9,45	13,77	3,78	2,48	29,49	5,31	34,79
Котельная, ул. Московское шоссе, 219а (4 Гкал/ч с 2013 г.)	Демонтаж	0,75	0,18	0,27	0,15	0,08	0,01	0,28	0,05	0,33
	Замена	0,75	1,74	1,74	0,61	0,89	0,16	1,90	0,34	2,25
Котельная БОК, ул. Октябрьской революции, д. 62 (1,7 Гкал/ч с 2015 г.)	Демонтаж	4	0,19	0,28	0,15	0,08	0,01	0,29	0,05	0,35
	Замена	6,50	21,15	21,15	7,40	10,78	1,95	23,09	4,16	27,25
Котельная, бульвар Мира, 4а (2,5 Гкал/ч с 2015 г.)	Демонтаж	0,75	0,18	0,27	0,15	0,08	0,01	0,28	0,05	0,33
	Замена	0,75	1,74	1,74	0,61	0,89	0,16	1,90	0,34	2,25
Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности										
Котельная, ул. Чкалова, 9г (собственная зона действия) (3*ДКВР-10/13 - 17,2 Гкал/ч до 28 Гкал/ч в 2015 г. по 35 т/ч)	Демонтаж	10,00	1,00	0,55	0,30	0,15	0,05	1,05	0,19	1,24
	Ввод 2 вместо 3	35,00	187,86	65,75	95,81	26,30	17,28	205,14	36,93	242,07
Котельная ул. Климовская 86, ул. Климовская, д. 86а (2*КВГ-6,5/150 + КВГ 14-150, 20 Гкал/ч с 2016 г., 40 Гкал/ч с 2021 г., 60 Гкал/ч с 2026 г.)	Демонтаж	6,5	0,78	0,43	0,23	0,12	0,04	0,82	0,15	0,97
	Замена	6,5	8,26	2,89	4,21	1,16	0,76	9,02	1,62	10,65
	Демонтаж	14	1,68	0,92	0,50	0,25	0,08	1,76	0,32	2,08
	Замена	14	17,79	6,23	9,08	2,49	1,64	19,43	3,50	22,93
Котельная, ул. Конотопская, 5 (5*Энергия-3 + 2*Универсал-6 - 3,75 Гкал/ч до 15 Гкал/ч в 2015 г. по 3 Гкал/ч)	Демонтаж	0,54	0,19	0,11	0,06	0,03	0,01	0,20	0,04	0,24
	Ввод 5 вместо 7	3,00	6,98	2,44	3,56	0,98	0,64	7,62	1,37	8,99
Котельная, ул. Интернациональная, д. 95 (3*ДКВР-20-13 - 33,8 Гкал/ч до 51,0 Гкал/ч в 2021 г. по 35 т/ч)	Демонтаж	20,00	1,54	0,85	0,46	0,23	0,08	1,61	0,29	1,91
	Ввод 3 вместо 3	35,00	187,86	65,75	95,81	26,30	17,28	205,14	36,93	242,07
Нагорная часть										
Нижегородский район										
Реконструкция котельной без существенного изменения тепловой мощности										
Котельная, ул. Гоголя, д. 9д (3*котла по 0,39 Гкал/ч, с 2015 г.)	Демонтаж	0,40	0,14	0,08	0,04	0,02	0,01	0,15	0,03	0,18
	Замена	0,40	0,93	0,33	0,47	0,13	0,09	1,02	0,18	1,20
Котельная, ул. Донецкая, д. 9в (5*котлов по 2,8 Гкал/ч, с 2013 г.)	Демонтаж	2,46	0,88	0,49	0,27	0,13	0,04	0,93	0,17	1,10
	Замена	2,46	5,72	2,00	2,92	0,80	0,53	6,25	1,12	7,37
Котельная ул. Тургенева 13, пер.Бойновский, д. 9д (6*КВ-ТС-1, 4,3 Гкал/ч с 2013 г.)	Демонтаж	0,8	0,29	0,16	0,09	0,04	0,01	0,30	0,05	0,36
	Замена	0,8	1,86	0,65	0,95	0,26	0,17	2,03	0,37	2,40

Продолжение таблицы 81

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Котельная НИИ Педиатрии, ул. Семашко, д. 22е (3*КВ-ТС-1 +2*Унив-5, 3,36 Гкал/ч с 2016 г.)	Демонтаж	0,67	0,24	0,13	0,07	0,04	0,01	0,25	0,05	0,30
	Замена	0,67	1,56	0,55	0,80	0,22	0,14	1,71	0,31	2,01
Котельная крышная, ул. Ульянова, д. 47 (9*котлов, 0,62 Гкал/ч с 2020 г.)	Демонтаж	0,07	0,06	0,03	0,02	0,01	0,00	0,06	0,01	0,07
	Замена	0,07	0,19	0,05	0,11	0,03	0,02	0,20	0,04	0,24
Котельная пристроенная, ул. Воровского, д. 3 (2*котла, 2,06 Гкал/ч с 2025 г.)	Демонтаж	1,03	0,37	0,20	0,11	0,06	0,02	0,39	0,07	0,46
	Замена	1,03	2,40	0,84	1,22	0,34	0,22	2,62	0,47	3,09
Котельная, наб. В.Волжская, д. 18 (4*котла, 2,6 Гкал/ч с 2015 г.)	Демонтаж	0,75	0,27	0,15	0,08	0,04	0,01	0,28	0,05	0,33
	Замена	0,75	1,74	0,61	0,89	0,24	0,16	1,90	0,34	2,25
Котельная, ул. Нестерова, д. 5 (3*котла, 2 Гкал/ч с 2023 г.)	Демонтаж	0,67	0,24	0,13	0,07	0,04	0,01	0,25	0,05	0,30
	Замена	0,67	1,55	0,54	0,79	0,22	0,14	1,69	0,30	2,00
Котельная корпуса №1-5, ул. Минина, д. 28 (4*котла, 3 Гкал/ч с 2015 г.)	Демонтаж	0,75	0,27	0,15	0,08	0,04	0,01	0,28	0,05	0,33
	Замена	0,75	1,74	0,61	0,89	0,24	0,16	1,90	0,34	2,25
Котельная БОК, ул. Ковалихинская, д. 58 (3*котла, 1,5 Гкал/ч с 2017 г.)	Демонтаж	0,50	0,18	0,10	0,05	0,03	0,01	0,19	0,03	0,22
	Замена	0,50	1,16	0,41	0,59	0,16	0,11	1,27	0,23	1,50
Котельная, ул. Белинского, д. 32 (2*котла, 0,86 Гкал/ч с 2017 г.)	Демонтаж	0,35	0,13	0,07	0,04	0,02	0,01	0,13	0,02	0,16
	Замена	0,35	0,81	0,28	0,42	0,11	0,07	0,89	0,16	1,05
Котельная, ул. Минина, д. 43а (2*КСВа-1,25, 2,15 Гкал/ч, 2024 г.)	Демонтаж	1,08	0,39	0,21	0,12	0,06	0,02	0,41	0,07	0,48
	Замена	1,08	2,50	0,88	1,28	0,35	0,23	2,73	0,49	3,22
Котельная крышная, ул. Пожарского, д. 5 (2*котла, 1,72 Гкал/ч, 2025 г.)	Демонтаж	0,86	0,31	0,17	0,09	0,05	0,02	0,32	0,06	0,38
	Замена	0,86	2,00	0,70	1,02	0,28	0,18	2,18	0,39	2,58
Котельная (крышная), ул. Варварская, д. 40а (3*котла, 1,46 Гкал/ч, 2026 г.)	Демонтаж	0,49	0,18	0,10	0,05	0,03	0,01	0,18	0,03	0,22
	Замена	0,49	1,13	0,40	0,58	0,16	0,10	1,24	0,22	1,46
Котельная крышная, ул. Варварская, д. 7 (5*котлов, 2,5 Гкал/ч, 2025 г.)	Демонтаж	0,50	0,18	0,10	0,05	0,03	0,01	0,19	0,03	0,22
	Замена	0,50	1,16	0,41	0,59	0,16	0,11	1,27	0,23	1,50
Котельная, ул. Володарского, д. 40 (3*котла, 1,5 Гкал/ч, 2026 г.)	Демонтаж	0,50	0,18	0,10	0,05	0,03	0,01	0,19	0,03	0,22
	Замена	0,50	1,16	0,41	0,59	0,16	0,11	1,27	0,23	1,50
Котельная, ул. Белинского, д. 58/60 (3*котла, 1,2 Гкал/ч, 2020 г.)	Демонтаж	0,40	0,14	0,08	0,04	0,02	0,01	0,15	0,03	0,18
	Замена	0,40	0,93	0,33	0,47	0,13	0,09	1,02	0,18	1,20
Котельная станции переливания крови (КПСК), ул. Родионова, д. 194б (4*КВГМ-30 + 5*ДКВР- 6,5-13, 141,3Гкал/ч с 2022 г.)	Демонтаж	30,00	3,60	1,98	1,08	0,54	0,18	3,78	0,68	4,46
	Замена	30,00	50,14	17,55	25,57	7,02	4,61	54,75	9,85	64,60
	Демонтаж	6,50	0,45	0,25	0,14	0,07	0,02	0,48	0,09	0,56
	Замена	6,5	21,15	7,40	10,78	2,96	1,95	23,09	4,16	27,25
Котельная, ул. Горького, д. 4а (2*НР-18 + 2*Энергия-3 + 4*КВ-ТС-1, 5,89 Гкал/ч с 2013 г.)	Демонтаж	0,74	0,26	0,15	0,08	0,04	0,01	0,28	0,05	0,33
	Замена	2,50	5,81	2,03	2,97	0,81	0,53	6,35	1,14	7,49

Реконструкция котельной с уменьшением тепловой мощности

Продолжение таблицы 81

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Котельная, ул. Родионова, д. 190 (3*ДКВР-6,5-13, 12 Гкал/ч с 2015 г.)	Демонтаж	6,5	0,45	0,25	0,14	0,07	0,02	0,48	0,09	0,56
	Замена	6,5	21,15	7,40	10,78	2,96	1,95	23,09	4,16	27,25
Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности										
Котельная, Высоковская водогрейная котельная, ул. Деловая, д. 14 (4*КВГМ-30-150 + ДЕ-6,5-14ГМ, с 54,6 Гкал/ч до 109,6 Гкал/ч в 2027 г.)	Демонтаж	30,00	3,60	1,98	1,08	0,54	0,18	3,78	0,68	4,46
	Ввод 3 вместо 5	30,00	50,14	17,55	25,57	7,02	4,61	54,75	9,85	64,60
	Демонтаж	6,50	0,45	0,25	0,14	0,07	0,02	0,48	0,09	0,56
Котельная, ул. Нижегородская, д. 29 (6*КВ-ТС-1 - 3,45 Гкал/ч до 6 Гкал/ч в 2015 г.)	Демонтаж	0,58	0,21	0,11	0,06	0,03	0,01	0,22	0,04	0,26
	Ввод 6 вместо 6	0,86	2,00	0,70	1,02	0,28	0,18	2,18	0,39	2,58
Котельная пер. Плотничный, 11 (3*ДКВР-6,5-13 на 2*КВТС-6,5) 14 Гкал/ч с 2013 г.	Демонтаж 3	3,98	1,43	0,79	0,43	0,21	0,07	1,50	0,27	1,78
	Ввод 2	6,5	9,31	3,26	4,75	1,30	0,86	10,16	1,83	11,99
Котельная Художественный музей, Кремль, корпус 3-а (2*котла, 1,5 Гкал/ч с 2013 г.)	Демонтаж	0,4	0,14	0,08	0,04	0,02	0,01	0,15	0,03	0,18
	Замена	0,4	0,93	0,33	0,47	0,13	0,09	1,02	0,18	1,20
Советский район										
Реконструкция котельной без существенного изменения тепловой мощности										
Котельная ИЗ-52/1, пр. Гагарина, д. 26а (5*котлов по 2,2 Гкал/ч, с 2018 г.)	Демонтаж	0,44	0,16	0,09	0,05	0,02	0,01	0,17	0,03	0,20
	Замена	0,44	1,02	0,36	0,52	0,14	0,09	1,12	0,20	1,32
Котельная, школа №151, ул. Панина, д. 10б (3*КВГМ-1,16-115М, 1,55 Гкал/ч с 2027 г.)	Демонтаж	1	0,36	0,20	0,11	0,05	0,02	0,38	0,07	0,45
	Замена	1	2,33	0,81	1,19	0,33	0,21	2,54	0,46	3,00
Котельная Инфекционная Больница №2, ул. Барминская, д. 8в (2*Энергия-3 + 2 КВ-ТС-1, 3,68 Гкал/ч с 2016 г.)	Демонтаж	0,92	0,33	0,18	0,10	0,05	0,02	0,35	0,06	0,41
	Замена	0,92	2,14	0,75	1,09	0,30	0,20	2,34	0,42	2,76
Котельная Центра Юннатов, ул. Овражная (2*котла, 0,03 Гкал/ч с 2016 г.)	Демонтаж	0,03	0,03	0,01	0,01	0,00	0,00	0,03	0,00	0,03
	Замена	0,03	0,08	0,02	0,05	0,01	0,01	0,09	0,02	0,10
Котельная, ул. Республиканская, д. 22 (4*котла, 0,7 Гкал/ч с 2016 г.)	Демонтаж	0,15	0,13	0,07	0,04	0,02	0,01	0,13	0,02	0,16
	Замена	0,15	0,41	0,10	0,25	0,06	0,04	0,44	0,08	0,52
Котельная ФГОУ СПО "НРТК", ул. Студенческая, д. 6 (4*Унив-6, 1,4 Гкал/ч с 2015 г.)	Демонтаж	0,35	0,29	0,16	0,09	0,04	0,01	0,31	0,06	0,36
	Замена	0,35	0,95	0,24	0,58	0,13	0,09	1,04	0,19	1,22
Котельная крышная, ул. Тимирязева, д. 7/1 (3*котла, 1,24 с 2022 г.)	Демонтаж	0,41	0,35	0,19	0,10	0,05	0,02	0,36	0,07	0,43
	Замена	0,41	1,12	0,28	0,68	0,16	0,10	1,22	0,22	1,44
Котельная крышная, ул. Тимирязева, д. 7/2 (3*котла, 1,21 с 2022 г.)	Демонтаж	0,41	0,35	0,19	0,10	0,05	0,02	0,36	0,07	0,43
	Замена	0,41	1,12	0,28	0,68	0,16	0,10	1,22	0,22	1,44
Котельная крышная, ул. Тимирязева, д. 7/3 (3*котла, 1,17 с 2022 г.)	Демонтаж	0,39	0,33	0,18	0,10	0,05	0,02	0,34	0,06	0,41
	Замена	0,39	1,06	0,26	0,64	0,15	0,10	1,15	0,21	1,36

Продолжение таблицы 81

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Котельная, центральная нагорная котельная, Нагорная теплоцентраль (НТЦ), ул. Ветеринарная, д. 5 (2*КВ-ГМ-50 + 5*КВ-ГМ-100, 746,1 Гкал/ч с 2022 г.)	Демонтаж	60	7,19	3,96	2,16	1,08	0,36	7,55	1,36	8,91
	Замена	60	202,15	70,75	103,09	47,17	18,60	220,74	39,73	260,48
	Демонтаж	100	11,99	6,59	3,60	1,80	0,60	12,59	2,27	14,86
	Замена	100	336,91	117,92	171,82	47,17	31,00	367,91	66,22	434,13
Котельная ул. Красноезвездная, д. 17 (6,3 Гкал/ч с 2011 г.)	Демонтаж	4	0,19	0,28	0,15	0,08	0,01	0,29	0,05	0,35
	Замена	4	13,01	13,01	4,55	6,64	1,20	14,21	2,56	16,77
Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности										
Котельная Кардиоцентра, ул. Ванеева, д. 2096 (3*КВ-Г-6,5-150, 35 Гкал/ч с 2014 г.)	Демонтаж	6,5	0,78	0,43	0,23	0,12	0,04	0,82	0,15	0,97
	Замена	6,5	8,26	2,89	4,21	1,16	0,76	9,02	1,62	10,65
Котельная, ул. Панина, д. 196 (3 Гкал/ч с 2013 г.)	Демонтаж	1	0,24	0,36	0,20	0,11	0,02	0,38	0,07	0,45
	Замена	1	2,33	2,33	0,81	1,19	0,21	2,54	0,46	3,00
Реконструкция котельной с уменьшением тепловой мощности										
Котельная, ул. Ижорская, д. 25 (5*котлов - 6,3 Гкал/ч до 2 Гкал/ч в 2018 г. по 0,67 Гкал/ч)	Демонтаж	1,26	0,45	0,25	0,14	0,07	0,02	0,48	0,09	0,56
	Вод 3 вместо 5	0,67	1,55	0,54	0,79	0,22	0,14	1,69	0,30	2,00
Приокский район										
Реконструкция котельной без существенного изменения тепловой мощности										
Котельная, мкрн. 2 Щербинки, ул. Военных комиссаров, д. 9 (4*ТГВ-8м, 30 Гкал/ч с 2017 г.)	Демонтаж	8,3	0,83	0,46	0,25	0,12	0,04	0,87	0,16	1,03
	Замена	8,3	27,00	9,45	13,77	3,78	2,48	29,49	5,31	34,79
Котельная МОУ ДОД ДЮЦ "Контакт" д. Б.Константиново, ул. Борисова, д. 40 (2*котла, 0,2 Гкал/ч с 2016 г.)	Демонтаж	0,12	0,10	0,05	0,03	0,01	0,00	0,10	0,02	0,12
	Замена	0,12	0,32	0,08	0,19	0,04	0,03	0,35	0,06	0,41
Котельная медсклад, ул. Ларина, д. 14 (2*котла, 0,1 Гкал/ч с 2016 г.)	Демонтаж	0,06	0,05	0,03	0,02	0,01	0,00	0,05	0,01	0,06
	Замена	0,06	0,16	0,04	0,10	0,02	0,01	0,18	0,03	0,21
Котельная, пос. Ляхово (6*котлов, 4,48 Гкал/ч с 2016 г.)	Демонтаж	0,75	0,27	0,15	0,08	0,04	0,01	0,28	0,05	0,33
	Замена	0,75	1,74	0,61	0,89	0,24	0,16	1,90	0,34	2,24
Котельная, ул. Ларина, д. 19 (3*ДЕ-25/14, 34 Гкал/ч с 2015 г.)	Демонтаж	25,00	1,92	1,06	0,58	0,29	0,10	2,02	0,36	2,38
	Замена	25	134,19	46,96	68,43	18,79	12,35	146,53	26,38	172,91
Котельная, пр. Гагарина, д. 174 (4*КВГМ-20 + 3*ДКВР-10/13, 83,3 Гкал/ч с 2014 г.)	Демонтаж	10	1,00	0,55	0,30	0,15	0,05	1,05	0,19	1,24
	Замена	10	32,53	11,39	16,59	4,55	2,99	35,53	6,39	41,92
	Демонтаж	20	2,40	1,32	0,72	0,36	0,12	2,52	0,45	2,97
	Замена	20	25,42	8,90	12,96	3,56	2,34	27,76	5,00	32,76
Котельная ул. Голованова, 25а (4*ТВГ-8м)	Демонтаж	8	2,88	1,58	0,86	0,43	0,14	3,02	0,54	3,57
	Замена	8	18,61	6,51	9,49	2,60	1,71	20,32	3,66	23,97
Котельная, ул. Горная, д. 13 (18 Гкал/ч, 2014 г.)	Демонтаж	4	1,44	0,79	0,43	0,22	0,07	1,51	0,27	1,78

Продолжение таблицы 81

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Замена	4	9,30	3,26	4,74	1,30	0,86	10,16	1,83	11,99
Котельная, Цветочная, д. 3 (15,44 Гкал/ч, 2016 г.)	Демонтаж	4	1,44	0,79	0,43	0,22	0,07	1,51	0,27	1,78
	Замена	4	9,30	3,26	4,74	1,30	0,86	10,16	1,83	11,99
ул. Радистов, д. 24 (8,4 Гкал/ч, 2013 г.)	Демонтаж	4	1,44	0,79	0,43	0,22	0,07	1,51	0,27	1,78
	Замена	4	9,30	3,26	4,74	1,30	0,86	10,16	1,83	11,99
ул. Терешковой, д. 7 (15 Гкал/ч, 2019 г.)	Демонтаж	4	1,44	0,79	0,43	0,22	0,07	1,51	0,27	1,78
	Замена	4	9,30	3,26	4,74	1,30	0,86	10,16	1,83	11,99
МР Юго-Запад, ул. 40-лет Победы, д. 15 (18 Гкал/ч, 2019 г.)	Демонтаж	4	1,44	0,79	0,43	0,22	0,07	1,51	0,27	1,78
	Замена	4	9,30	3,26	4,74	1,30	0,86	10,16	1,83	11,99
Котельная Медицинская Академия, пр. Гагарина, 70-а (2*ДКВР-10), 18 Гкал/ч с 2019 г.	Демонтаж	10	3,60	1,98	1,08	0,54	0,18	3,78	0,68	4,46
	Замена	10	23,26	8,14	11,86	3,26	2,14	25,40	4,57	29,97
Котельная, пр. Гагарина, д. 156 (4,5 Гкал/ч, 2013 г.)	Демонтаж	0,75	0,18	0,27	0,15	0,08	0,04		0,01	0,75
	Замена	1	2,33	2,33	0,81	1,19	0,33	0,48	0,21	1
МОУ ДОД "ДЮСШ по парусному спорту", п. Слуда (0,2 Гкал/ч, 2016 г.)	Демонтаж	0,15	0,04	0,05	0,03	0,02	0,00	0,06	0,01	0,15
	Замена	0,15	0,35	0,35	0,12	0,18	0,03	0,38	0,07	0,15
Реконструкция котельной с уменьшением тепловой мощности										
Котельная, пр. Гагарина, д. 1786 (2*ДКВР-10/13 + 2*ПТВМ-30М, 60 Гкал/ч с 2018 г.)	Демонтаж	10	1,00	0,55	0,30	0,15	0,05	1,05	0,19	1,24
	Замена	10	32,53	11,39	16,59	4,55	2,99	35,53	6,39	41,92
	Демонтаж	30,00	3,60	1,98	1,08	0,54	0,18	3,78	0,68	4,46
	Замена	30,00	50,14	17,55	25,57	7,02	4,61	54,75	9,85	64,60
Академия МВД, Анкудиновское шоссе, д. 36 (10 Гкал/ч, 2017 г.)	Демонтаж	6,5	2,34	1,29	0,70	0,35	0,12	2,45	0,44	2,90
	Замена	6,5	15,12	5,29	7,71	2,12	1,39	16,51	2,97	19,48

Таблица 82 – Финансовые издержки при переоборудовании котельных в ЦТП при их закрытии, млн. руб.

Объект / млн. руб.	Установленная тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч	Стоимость с учетом привязки в ценах 2012 г., млн. руб.	Оборудование, млн. руб.	Строительно-монтажные и наладочные работы, млн. руб.	Непредвиденные расходы, млн. руб.	ПИР и ПСД, млн. руб.	Всего капитальные расходы, млн. руб.	НДС, млн. руб.	Всего смета проекта, млн. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Центральный округ (Заречная часть)									
Автозаводский район									
Котельная "Мостоотряд", пос. Мостоотряд, 32А (5,785 Гкал/ч, 2017 г.)	6	7,56	4,91	2,27	0,38	0,68	8,24	1,48	9,72
Котельная Больница №40, ул. Героя Смирнова, д. 71а (1,378 Гкал/ч, 2017 г.)	2	2,52	1,64	0,76	0,13	0,23	2,75	0,49	3,24
Котельная, ул. Львовская, д. 7а (2,263 Гкал/ч, 2017 г.)	3	3,78	2,46	1,13	0,19	0,34	4,12	0,74	4,86
Котельная Инфекционной больницы №23 отдельно стоящая, пр. Ильича, д. 54а (1,34 Гкал/ч, 2022 г.)	2	2,52	1,64	0,76	0,13	0,23	2,75	0,49	3,24
Котельная булочного цеха, хлебного цеха, пр. Кирова, д. 1 (3,3 Гкал/ч, 2022 г.)	4	5,04	3,28	1,51	0,25	0,45	5,49	0,99	6,48
Котельная ул. Мончегорская, д. 11 (7,74 Гкал/ч, 2017 г.)	9	11,34	7,37	3,4	0,56	1,02	12,35	2,22	14,57
Ленинский район									
Котельная отдельно стоящая, ул. Херсонская, д. 16а (6,4 Гкал/ч, 2017 г.)	8	10,08	6,55	3,02	0,50	0,91	10,99	1,98	12,96
Котельная, ул. Ленина, д. 22в (4,68 Гкал/ч, 2016 г.)	5	6,30	4,10	1,89	0,32	0,57	6,87	1,24	8,10
Сормовский район									
Котельная бани №10, ул. Свободы, д. 83а (0,8 Гкал/ч, 2013 г.)	1	1,26	0,82	0,38	0,06	0,11	1,37	0,25	1,62

Продолжение таблицы 82

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Котельная отдельно стоящая Роддом №6, ул. Сутырина, д. 19а (0,38 Гкал/ч, 2014 г.)	0,5	0,63	0,41	0,19	0,03	0,06	0,69	0,12	0,81
Котельная ветлечебницы, ул. Перова, д. 39 (0,003 Гкал/ч, 2012 г.)	0,004	0,005	0,003	0,001	0,0002	0,0005	0,01	0,002	0,012
Московский район									
Котельная отдельно стоящая, ул. Безрукова, д. 5а (8,85 Гкал/ч, 2014 г.)	9	11,34	7,37	3,40	0,57	1,02	12,36	2,22	14,59
Канавинский район									
Котельная 17 Квартал отдельно стоящая, ул. Куйбышева, 41а (9,2 Гкал/ч, 2018 г.)	10	12,60	8,19	3,78	0,63	1,13	13,73	2,47	16,21
Котельная ул. Водопроводная отдельно стоящая, Московское шоссе, д. 15а (19,5 Гкал/ч, 2027 г.)	20	25,20	16,38	7,56	1,26	2,27	27,47	4,94	32,41
Нагорная часть									
Советский район									
Котельная встроенная, ул. Генкиной, д. 37 (0,81 Гкал/ч, 2021 г.)	1	1,26	0,82	0,38	0,06	0,11	1,37	0,25	1,62
Котельная отдельно стоящая, ул. Ванеева, д. 63 (3,98 Гкал/ч, 2016 г.)	4,5	5,67	3,69	1,70	0,28	0,51	6,18	1,11	7,29
Котельная, ул. Белинского, д. 61 (11 Гкал/ч, 2018 г.)	12	15,12	9,83	4,54	0,76	1,36	16,48	2,97	19,45
Котельная ул. Кулибина, д. 3 (3,0 Гкал/ч, 2012 г.)	3,5	4,41	2,87	1,32	0,22	0,4	4,81	0,87	5,68
Котельная ул. Бекетова, д. 13 (13 Гкал/ч, 2011 г.)	15	18,9	12,28	5,67	0,94	1,7	20,6	3,7	24,3
Нижегородский район									
Котельная встроенная, ул. Б. Покровская, д. 16 (0,7 Гкал/ч, 2018 г.)	1	1,26	0,82	0,38	0,06	0,11	1,37	0,25	1,62
Котельная отдельно стоящая, ул. Б. Покровская, д. 32 (4,4 Гкал/ч, 2018 г.)	5	6,30	4,10	1,89	0,32	0,57	6,87	1,24	8,10
Котельная БОК, ул. Новая, д. 13а (0,8 Гкал/ч, 2018 г.)	1	1,26	0,82	0,38	0,06	0,11	1,37	0,25	1,62
Котельная, пер. Ткачева, д. 2а (1,2 Гкал/ч, 2012 г.)	1,5	1,89	1,23	0,57	0,09	0,17	2,06	0,37	2,43

Продолжение таблицы 82

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Котельная крышная, ул. Белинского, д. 62 (1,0 Гкал/ч, 2017 г.)	1,2	1,51	0,98	0,46	0,072	0,13	1,64	0,29	1,93
Котельная, ул. Белинского, д. 61 (11,0 Гкал/ч, 2018 г.)	12	15,12	9,83	4,54	0,76	1,36	16,48	2,97	19,45
Котельная Квартал Энгельса, ул. Энгельса, д. 1в (11,52 Гкал/ч, 2015 г.)	12	15,12	9,83	4,54	0,76	1,36	16,48	2,97	19,45
Котельная, ул. Нестерова, д. 31 (3 Гкал/ч, 2014 г.)	3,5	4,41	2,87	1,32	0,22	0,4	4,81	0,87	5,68
Приокский район									
ул. Батумская 5, (11,61 Гкал/ч, 2017 г.)	12	15,12	9,83	4,54	0,76	1,36	16,48	2,97	19,45

7.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов

Анализ сметной стоимости проекта и последовательности перевода систем теплоснабжения с открытых схем на закрытые схемы горячего водоснабжения (ГВС) показал, что в период (таблица 83):

– 2013-2017 гг. целесообразно провести реконструкцию ЦТП, квартальных тепловых сетей и подвод холодного водоснабжения. При этом инвестиции составят почти 665 млн. руб. (без НДС) в ценах 2012 г.;

– 2013-2019 гг. целесообразно провести реконструкцию ИТП с вложением инвестиций в размере 994 млн. руб. (без НДС) в ценах 2012 г.

В целом смета проекта перевода ТСС с открытых схем на закрытые схемы горячего водоснабжения составляет около 2 млрд. руб. (с НДС) в ценах 2012 г.

Для повышения эффективности ГВС потребителей Автозаводской ТЭЦ в 2013-2014 гг. целесообразно реализовать технические предложения, при этом суммарные инвестиции составят 183,9 млн. руб. (таблица 84).

Для реализации предложений по развитию теплоснабжения придется реконструировать и построить около 250 км тепловых сетей, что потребует вложения инвестиций в размере около 17967 млн. руб. (таблица 85).

Таблица 83 – Финансовые потребности в реализацию предложений по реконструкции систем теплоснабжения при переходе на закрытую систему ГВС (в ценах 2012 г.)

Наименование объекта и вид работ	Всего	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Реконструкция ЦТП, квартальных тепловых сетей и подвод холодного водоснабжения											
ПИР и ПСД, млн. руб.	39,74	7,95	7,17	7,77	9,87	6,98					
Оборудование, млн. руб.	310,62	62,11	56,08	60,75	77,11	54,57					
Строительно-монтажные и наладочные работы, млн. руб.	314,31	62,85	56,75	61,47	78,02	55,21					
Всего капитальные затраты реконструкции ЦТП, млн. руб.	664,66	132,90	120,00	130,00	165,00	116,76					
НДС, млн. руб.	119,64	23,92	21,60	23,40	29,70	21,02					
Реконструкция ИТП											
ПИР и ПСД, млн. руб.	59,41	6,61	8,22	6,56	6,88	12,94	11,96	6,25			
Оборудование, млн. руб.	464,40	51,64	64,26	51,27	53,74	101,18	93,47	48,85			
Строительно-монтажные и наладочные работы, млн. руб.	469,91	52,25	65,02	51,87	54,38	102,38	94,58	49,43			
Всего капитальные затраты реконструкции ИТП, млн. руб.	993,72	110,50	137,50	109,70	115,00	216,50	200,00	104,52			
НДС, млн. руб.	178,87	19,89	24,75	19,75	20,70	38,97	36,00	18,81			
Всего смета проекта перевода ТСС с открытых схем на закрытые схемы горячего водоснабжения (ГВС), млн. руб.	1956,90	243,40	257,50	239,70	280,00	333,26	200,00	104,52			

Таблица 84 – Финансовые потребности в реализацию предложений по повышению эффективности ГВС от Автозаводской ТЭЦ

Наименование видов работ	Всего	2013	2014
ПИР и ПСД, млн. руб.	13,4	13,4	
Оборудование, млн. руб.	90	45	45
Строительно-монтажные и наладочные работы, млн. руб.	80,5	40,5	40
Всего капитальные затраты, млн. руб.	183,9	98,9	85
в т.ч. НДС, млн. руб.	33,1	17,8	15,3

Таблица 85 – Финансовые потребности в реализацию предложений по развитию тепловых сетей к энергоисточникам, млн. руб.

Объект / млн. руб.	Диаметр ТС (мм)	Длина ТС (м)	Сметная стоимость 2012 г.	Стоимость с учетом привязки	Оборудование	Строительно-монтажные и наладочные работы	Непредвиденные расходы	Стоимость строительства на 1.01.2000 г.	ПИР и ПСД	Всего капитальные расходы	НДС	Всего смета проекта
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Центральный округ (Заречная часть)												
Автозаводский район												
Развитие тепловых сетей												
ТЭС "Московское шоссе"	1400	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТЭС "Московское шоссе"	1200	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТЭС "Московское шоссе"	1000	853	70,31	98,43	63,98	29,53	4,92	23,41	11,94	110,38	19,87	130,24
ТЭС "Московское шоссе"	900	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТЭС "Московское шоссе"	800	492	27,47	38,45	24,99	11,54	1,92	9,14	4,67	43,12	7,76	50,88
ТЭС "Московское шоссе"	700	6907	337,40	472,35	307,03	141,71	23,62	112,33	57,31	529,67	95,34	625,01
ТЭС "Московское шоссе"	600	858	35,92	50,29	32,69	15,09	2,51	11,96	6,10	56,40	10,15	66,55
ТЭС "Московское шоссе"	500	13893	427,90	599,07	389,39	179,72	29,95	142,47	72,69	671,75	120,92	792,67
ТЭС "Московское шоссе"	400	1868	41,32	57,84	37,60	17,35	2,89	13,76	7,02	64,86	11,67	76,53
ТЭС "Московское шоссе"	350	7873	150,93	211,30	137,34	63,39	10,56	50,25	25,64	236,94	42,65	279,59
ТЭС "Московское шоссе"	300	1151	18,91	26,48	17,21	7,94	1,32	6,30	3,21	29,69	5,34	35,04
ТЭС "Московское шоссе"	250	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТЭС "Московское шоссе"	200	2635	28,87	40,41	26,27	12,12	2,02	9,61	4,90	45,31	8,16	53,47

Продолжение таблицы 85

ИТОГО тепловые сети ТЭС "Московское шоссе"	36530	1139,02	1594,63	1036,51	478,39	79,73	379,23	193,48	1788,11	321,86	2109,97	
Перемишка между котельной Таллинская 15в и магистралью от ТЭЦ «Московское шоссе»	400,0	140,0	3,10	4,34	2,82	1,30	0,22	1,03	0,53	4,86	0,87	5,74
Перекладка тепловых сетей АТЭЦ (начало участка / конец участка)												
Вывод магистрали 1 Соцгородская / 1 С19	800,0	2490,0	148,87	208,41	135,47	62,52	10,42	49,56	25,29	233,70	42,07	275,77
Вывод магистрали 2 Соцгородская / 2 С17	800,0	1890,0	112,99	158,19	102,83	47,46	7,91	37,62	19,19	177,39	31,93	209,32
Вывод магистрали 1 Юго-западная / 1 Ю9	700,0	2130,0	106,51	149,11	96,92	44,73	7,46	35,46	18,09	167,21	30,10	197,30
ИТОГО перекладка тепловых сетей АТЭЦ	6510,0	368,37	515,72	335,22	154,72	25,79	122,65	62,57	578,29	104,09	682,39	
Перекладка тепловых сетей ПКС "Северная" (начало участка / конец участка)												
От коллектора в здании котельной / ТК-4	800,0	1137,0	67,98	95,17	61,86	28,55	4,76	22,63	11,55	106,71	19,21	125,92
ТК-8А / ТК-15	600,0	571,0	23,91	33,47	21,76	10,04	1,67	7,96	4,06	37,53	6,76	44,29
ТК-34-1 / ТК-34-2	250,0	57,0	0,76	1,06	0,69	0,32	0,05	0,25	0,13	1,19	0,21	1,40
ТК-34-14 / ТК-37	150,0	96,0	0,55	0,77	0,50	0,23	0,04	0,18	0,09	0,87	0,16	1,02
ТК-276 / ТК-28	250,0	70,0	0,93	1,30	0,84	0,39	0,06	0,31	0,16	1,46	0,26	1,72
Итого ТС ПКС "Северная"	1931,0	94,12	131,77	85,65	39,53	6,59	31,34	15,99	147,76	26,60	174,35	
Перекладка тепловых сетей к Сормовской ТЭЦ (начало участка / конец участка)												
ТК-114 переход диаметра после ТК-114	350	2	0,04	0,06	0,02	0,03	0,00		0,00	0,06	0,01	0,07
ТК-428 до ТК-429	400	175	3,87	5,81	2,32	3,19	0,29		0,29	6,10	1,10	7,19
ТК-429 до ТК-430	400	82	0,37	0,56	0,22	0,31	0,03		0,03	0,59	0,11	0,69
УТ-430-к6 / ТК-430б	500,0	1213,0	90,64	135,95	54,38	74,77	6,80	0,00	6,80	142,75	25,70	168,45
ТК-430 / ТК-430б	500,0	33,0	0,07	0,10	0,04	0,06	0,01	0,00	0,01	0,11	0,02	0,12
ТК-30б / ТК-430-к9	400,0	209,0	2,42	3,62	1,45	1,99	0,18	0,00	0,18	3,80	0,68	4,49
ТК-506-3-1 / УТ-506-3-1-к1	150,0	135,0	0,70	1,05	0,42	0,58	0,05	0,00	0,05	1,10	0,20	1,30
УТ-402-3 / УТ-402-4	300,0	375,0	7,70	11,55	4,62	6,35	0,58	0,00	0,58	12,13	2,18	14,31
ТК-101 / Коминтерна 43	400,0	380,0	7,98	11,98	4,79	6,59	0,60	0,00	0,60	12,58	2,26	14,84
УТ-1 / ПАВ-1	1000,0	1138,0	103,90	155,85	62,34	85,72	7,79	0,00	7,79	163,64	29,45	193,09
УТ-702 / ТК-703-1-к36а	700,0	2154,0	331,44	497,16	198,86	273,44	24,86	0,00	24,86	522,02	93,96	615,98

Продолжение таблицы 85

ТК-311-2 / ТК-311-3	500,0	70,0	0,30	0,45	0,18	0,25	0,02	0,00	0,02	0,48	0,09	0,56
ТК-303 / ТК-311	600,0	858,0	51,37	77,06	30,82	42,38	3,85	0,00	3,85	80,91	14,56	95,47
ТК-318 / ТК-318-к2	400,0	145,0	1,16	1,74	0,70	0,96	0,09	0,00	0,09	1,83	0,33	2,16
ТК-321 / ТК-321-к1	500,0	107,0	0,71	1,06	0,42	0,58	0,05	0,00	0,05	1,11	0,20	1,31
ТК-322В / ТК-322В-к4	400,0	369,0	7,53	11,29	4,52	6,21	0,56	0,00	0,56	11,86	2,13	13,99
ТК-322Д1 / ТК-322Д-к2	400,0	427,0	10,08	15,12	6,05	8,32	0,76	0,00	0,76	15,88	2,86	18,74
ИТОГО перекладка сетей СТЭЦ	7872,0	620,27	930,41	372,16	511,73	46,52	0,0	46,52	976,93	175,85	1152,78	
Перекладка существующих се- тей СТЭЦ, в т.ч. диаметром:	16318	284,47	398,26	258,87	119,48	19,91	94,71	48,32	446,58	80,39	526,97	
200	174	0,61	0,85	0,55	0,26	0,04	0,20	0,10	0,95	0,17	1,13	
300	750	4,93	6,90	4,49	2,07	0,35	1,64	0,84	7,74	1,39	9,13	
400	2770	24,51	34,31	22,30	10,29	1,72	8,16	4,16	38,47	6,92	45,40	
500	3349	41,26	57,76	37,55	17,33	2,89	13,74	7,01	64,77	11,66	76,43	
600	5641	94,48	132,27	85,97	39,68	6,61	31,45	16,05	148,31	26,70	175,01	
700	2281	45,62	63,87	41,52	19,16	3,19	15,19	7,75	71,62	12,89	84,52	
1000	2277	73,07	102,30	66,49	30,69	5,11	24,33	12,41	114,71	20,65	135,36	
Прокладка новых тепловых сетей СТЭЦ												
500	2000	61,60	86,24	56,06	25,87	4,31	20,51	10,46	96,70	17,41	114,11	
600	4000	179,36	251,10	163,21	75,33	12,55	59,72	30,47	281,57	50,68	332,25	
ИТОГО новые сети СТЭЦ	6000	240,96	337,34	219,27	101,20	16,87	80,22	40,93	378,27	68,09	446,36	
Нагорная часть												
Нижегородский район												
Развитие тепловых сетей												
Сети от ТЭЦ «Большие Овраги»	400	3000	66,35	92,89	60,38	27,87	4,64	11,27	104,16	18,75	122,91	11,27
Перемычки между ТС ТЭЦ "Боль- шие овраги" и магистралями ко- тельной НТЦ, в т.ч.:	1629,0	24,03	33,64	21,86	10,09	1,68	8,00	4,08	37,72	6,79	44,51	
ТЭЦ до ТК-511 на маги- страли 5-ой очереди НТЦ	300,0	765,0	12,57	17,60	11,44	5,28	0,88	4,19	2,14	19,73	3,55	23,29
ТЭЦ до ТК-206-16 на ма- гистрали 2-ой очереди НТЦ	250,0	864,0	11,46	16,04	10,43	4,81	0,80	3,81	1,95	17,98	3,24	21,22
Перекладка тепловых сетей к НТЦ (начало участка / конец участка)												
УТ-коллектор / УТ-ГИГ- 6400	1200	72	7,12	10,68	4,27	5,88	0,53		0,53	11,22	2,02	13,24

Продолжение таблицы 85

УТ-ГИГ-6400 / УТ- 600	1000	13	1,04	1,56	0,63	0,86	0,08	0,08	1,64	0,30	1,94		
УТ-600 / УТ-100	1000	46	3,69	5,54	2,21	3,04	0,28	0,28	5,81	1,05	6,86		
УТ-100 /УТ-103	700	355	17,75	26,63	10,65	14,65	1,33	1,33	27,96	5,03	32,99		
ТК-320 / ТК-321	700	30	1,50	2,25	0,90	1,24	0,11	0,11	2,36	0,43	2,79		
ТК-339 / ТК-339-1	500	50	1,54	2,31	0,92	1,27	0,12	0,12	2,43	0,44	2,86		
ТК-428 / ЦТП-107	300	27	0,44	0,67	0,27	0,37	0,03	0,03	0,70	0,13	0,82		
переход диаметра после ТК-434 до ТК-436	400	26	0,58	0,86	0,35	0,47	0,04	0,04	0,91	0,16	1,07		
ПАВ-1 / ТК-205а	800	162	9,69	14,53	5,81	7,99	0,73	0,73	15,25	2,75	18,00		
ТК-206 / ТК-210	800	672	40,18	60,26	24,11	33,15	3,01	3,01	63,28	11,39	74,67		
переход диаметра после ТК-110 до УТ-110-2 (к1)	300	304	5,00	7,49	3,00	4,12	0,37	0,37	7,87	1,42	9,28		
УТ-ГИГ-6400 переход диаметра после ТК-202а	1000	530	42,52	63,78	25,51	35,08	3,19	3,19	66,97	12,05	79,02		
ТК-422 / ТК-422-1	500	8	0,25	0,37	0,15	0,20	0,02	0,02	0,39	0,07	0,46		
ТК-422-1 переход диаметра после ТК-222-1	500	59	1,82	2,73	1,09	1,50	0,14	0,14	2,86	0,52	3,38		
переход диаметра после ТК-202а до ПАВ-1	1000	642	51,51	77,26	30,90	42,49	3,86	3,86	81,12	14,60	95,72		
ТК-206 переход диаметра после ТК-206-1	400	57	1,26	1,89	0,76	1,04	0,09	0,09	1,99	0,36	2,34		
переход диаметра после ТК-206-2а ТК-206-5	400	313	6,92	10,38	4,15	5,71	0,52	0,52	10,90	1,96	12,87		
ТК-201-2 ТК-201-5	400	204	4,51	6,77	2,71	3,72	0,34	0,34	7,11	1,28	8,39		
Шахта опуска после ТК-201-6а1 (только обратный тр-д) ТК-201-6а2 (только обратный тр-д)	400	26	0,58	0,86	0,35	0,47	0,04	0,04	0,91	0,16	1,07		
ТК-201-7 переход диаметра после ТК-201-9	400	154	3,41	5,11	2,04	2,81	0,26	0,26	5,36	0,97	6,33		
ЦТП-138 / ТК-339	400	123,0	2,72	4,08	1,63	2,24	0,20	0,00	0,20	4,28	0,77	5,06	
ИТОГО перекладка сетей НТЦ		3395	183,54	275,30	110,12	151,42	13,77		13,77	289,07	52,03	341,10	
Перемычка между котельными Деловая 14 и Родионова 1946		700,0	1002,0	50,10	75,16	30,06	41,34		3,76	0,00	3,76	78,91	14,20
Перекладка существующих сетей НТЦ, в т.ч. диаметром:		7759	141,86	198,61	129,09	59,58	9,93		47,23	24,10	222,71	40,09	262,79

Продолжение таблицы 85

1200	132	5,22	7,31	4,75	2,19	0,37	1,74	0,89	8,20	1,48	9,67	
1000	1392	44,67	62,54	40,65	18,76	3,13	14,87	7,59	70,13	12,62	82,75	
800	1618	38,69	54,17	35,21	16,25	2,71	12,88	6,57	60,74	10,93	71,68	
700	711	14,22	19,91	12,94	5,97	1,00	4,73	2,42	22,33	4,02	26,34	
500	1668	20,55	28,77	18,70	8,63	1,44	6,84	3,49	32,26	5,81	38,07	
400	1669	14,77	20,67	13,44	6,20	1,03	4,92	2,51	23,18	4,17	27,35	
300	569	3,74	5,24	3,40	1,57	0,26	1,25	0,64	5,87	1,06	6,93	
Приокский район												
Развитие тепловых сетей												
Нижегородская ТЭЦ	1200	15634	1546,36	2164,90	1407,19	649,47	108,25	514,85	262,67	2427,58	436,96	2864,54
Нижегородская ТЭЦ	1000	7304	585,98	820,37	533,24	246,11	41,02	195,10	99,54	919,91	165,58	1085,49
Нижегородская ТЭЦ	900	2182	151,08	211,51	137,48	63,45	10,58	50,30	25,66	237,17	42,69	279,86
Нижегородская ТЭЦ	800	10686	638,87	894,42	581,37	268,32	44,72	212,71	108,52	1002,94	180,53	1183,47
Нижегородская ТЭЦ	700	10258	512,95	718,12	466,78	215,44	35,91	170,78	87,13	805,26	144,95	950,20
Нижегородская ТЭЦ	600	6306	264,03	369,65	240,27	110,89	18,48	87,91	44,85	414,50	74,61	489,10
Нижегородская ТЭЦ	500	15290	470,93	659,30	428,55	197,79	32,97	156,79	80,00	739,30	133,07	872,37
Нижегородская ТЭЦ	400	6950	153,72	215,20	139,88	64,56	10,76	51,18	26,11	241,31	43,44	284,75
Нижегородская ТЭЦ	350	3612	69,24	96,94	63,01	29,08	4,85	23,05	11,76	108,70	19,57	128,27
Нижегородская ТЭЦ	300	8224	135,13	189,19	122,97	56,76	9,46	44,99	22,95	212,14	38,19	250,33
Нижегородская ТЭЦ	250	3864	51,24	71,73	46,62	21,52	3,59	17,06	8,70	80,43	14,48	94,91
Нижегородская ТЭЦ	200	4358	38,04	53,26	34,62	15,98	2,66	12,67	6,46	59,72	10,75	70,47
ИТОГО тепловые сети от Нижегородской ТЭЦ	94668	4617,6	6464,59	4201,98	1939,38	323,23	1537,38	784,37	7249,0	1304,81	8553,77	
Перекладка тепловых сетей от котельной пр.Гагарина, 178 (начало участка / конец участка)												
От коллектора в здании котельной Т1 (переход с 2Ду400 на 2Ду500 около УТ-100)	500	40	1,23	1,85	1,02	0,55	0,28		0,09	1,94	0,35	2,29
Прокладка тепловых сетей к котельной " ИТ-парка Анкудиновка"												
Тепловые сети котельной " ИТ-парка Анкудиновка"	600	1560	65,32	97,98	53,89	29,39	14,70		4,90	102,87	18,52	121,39
Тепловые сети котельной " ИТ-парка Анкудиновка"	500	1818	55,99	83,99	46,20	25,20	12,60		4,20	88,19	15,87	104,07
Тепловые сети котельной " ИТ-парка Анкудиновка"	350	904	17,33	25,99	14,30	7,80	3,90		1,30	27,29	4,91	32,21
Тепловые сети котельной	300	3024	49,69	74,53	40,99	22,36	11,18		3,73	78,26	14,09	92,35

Продолжение таблицы 85

" ИТ-парка Анкудиновка"												
Итого тепловые сети котельной "ИТ-парка Анкудиновка"	7306	188	282	155	85	42	0	14	297	53	350	
Всего работы по тепловым сетям	250932	9696	13680	8536	4432	712	2874	1546	15226	2741	17967	

Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

В соответствии со статьей 4 (пункт 2) Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении" Правительство Российской Федерации сформировало новые Правила организации теплоснабжения, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. №808, предписывающие организацию единых теплоснабжающих организаций (ЕТО).

В соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. №154 до вынесения решения об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) осуществлена процедура проверки соответствия единой теплоснабжающей организации (организаций) критериям, установленным этими Правилами. Такая процедура проведена после опубликования сведений о заявках, принятых от теплоснабжающих организаций, претендующих на присвоение им статуса единой теплоснабжающей организации.

Критериями определения единых теплоснабжающих организаций явились:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

- размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепловой энергии и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации.

На основании выше изложенной процедуры, из числа полученных заявок, формируются укрупненные ЕТО. Основанием для укрупнения ЕТО является решение по схеме теплоснабжения относительно поэтапного закрытия маломощных неэффективных котельных с присоединением тепловой нагрузки к крупным тепловым сетям в зонах основных ЕТО.

Из условий повышения качества теплоснабжения в Нижнем Новгороде и развития потенциальных возможностей коренной реконструкции систем теплоснабжения вариантно предлагалось статус единых теплоснабжающих организаций присвоить следующим организациям.

Вариант 1. Статус ЕТО присваивается одной организации – ОАО «Теплоэнерго». Такое решение позволит осуществлять единую эффективную техническую политику в городе. Анализ показателей эффективности и надежности функционирования систем теплоснабжения различной принадлежности, позволяет сделать вывод о более высоких показателях ОАО «Теплоэнерго» по сравнению с другими организациями. На основе данных центральной дежурно-диспетчерской службы по результатам расчета фактических значений показателей уровня надежности поставок тепловой энергии на объекты ЖКХ и потребителям Нижнего Новгорода на момент разработки данного материала более надежно осуществляет поставки ОАО «Теплоэнерго». Кроме того, одна крупная организация более успешно может выстраивать оптимальную инвестиционную политику, на более высоком уровне осуществлять ежегодную актуализацию схемы теплоснабжения.

Ввиду большого объема работ по мониторингу развития теплоснабжения города на базе электронной модели, значительного числа ежегодных расчетов и отчетных материалов при одной ЕТО снизится (не повысится) число административного персонала при одновременном повышении качества теплоснабжения.

Вариант 2. Создание ЕТО по административно-территориальному признаку.

Поскольку система теплоснабжения города представлена тремя теплосетевыми районами:

- Нагорным, снабжающим Нижегородский, Советский и Приокский районы. Основной теплоисточник – Нагорная теплоцентраль;

- Сормовским, снабжающим Сормовский, Московский и Канавинский районы. Основной теплоисточник – Сормовская ТЭЦ;

- Автозаводским, снабжающим Автозаводский и Ленинский районы. Основной теплоисточник – Автозаводская ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ) статус ЕТО может быть присвоен:

– ОАО «Теплоэнерго», в Нагорном теплосетевом районе и в Нагорной части Центрального округа;

– Нижегородскому филиалу ОАО «ТГК-6» в Сормовском теплосетевом районе и в Заречной части Центрального округа;

– ООО «Автозаводская ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ)» компании» «ЕвроСибЭнерго» в Автозаводском теплосетевом районе;

В процессе развития системы теплоснабжения в городе возможно появление дополнительных заявок или энергоисточников (например, строящаяся Нижегородская ТЭЦ, предназначенная для нужд новых микрорайонов на юго-востоке Нижнего Новгорода), рассмотрение которых может привести к расширенному составу ЕТО.

В период прохождения процедуры присвоения статуса ЕТО в городе будут поданы заявки на ЕТО в зонах деятельности различных котельных. Кроме того, согласно п.11 Правил «В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью».

В соответствии с этим возможны два варианта.

1. Статус ЕТО присваивается каждой теплоснабжающей организации согласно реестру. Исключение составляют зоны систем теплоснабжения с отдельным владением сетей и источников (системы теплоснабжения от ТЭЦ и др.). В таких зонах осуществляется выбор согласно описанной выше процедуре.

2. Статус ЕТО присваивается крупным организациям в сетевых районах на основании поданных заявок.

Разработчики Схемы рекомендовали вариант 2.

Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками рассмотрены в зонах действия крупных источников тепловой энергии, таких как НТЦ, Сормовская ТЭЦ, Автозаводская ТЭЦ, котельные по адресам: ул. Деловая, д. 14, Родионова, д. 194 б. При этом проанализировано ежегодное распределение тепловых нагрузок между самим крупным источником и потребителями, а также котельными, находящимися в зоне действия этого источника.

НТЦ

В настоящее время тепловая нагрузка котельной НТЦ распределяется на два административных района города:

- на Нижегородский район – 37 %;
- на Советский район – 63 %.

В зоне действия котельной имеется дополнительная тепловая мощность, которая распределяется на 53 котельные с общей установленной тепловой мощностью 168 Гкал/ч и присоединенной тепловой нагрузкой 115 Гкал/ч.

В зоне НТЦ в Нижегородском административном районе эксплуатируются 32 котельные с общей установленной тепловой мощностью 96,8 Гкал/ч.

В зоне НТЦ в Советском административном районе эксплуатируется 21 котельная с общей установленной тепловой мощностью 71,12 Гкал/ч.

На период до 2027 г. планируется развитие НТЦ до тепловой мощности 746,1 Гкал/ч с расширением зоны действия и передачей нагрузки на нее от 7 неэффективных котельных с общей установленной тепловой мощностью 27,84 Гкал/ч. В таблице 86 представлено распределение присоединенных тепловых нагрузок к НТЦ.

Сормовская ТЭЦ

В настоящее время тепловая нагрузка Сормовской ТЭЦ распределяется на три административных района города:

- на Сормовский район – 6 %;
- на Московский район – 43 %;
- на Канавинский район – 51 %.

В зоне действия Сормовской ТЭЦ эксплуатируются 12 неэффективных котельных с общей установленной тепловой мощностью 184,5 Гкал/ч.

На период до 2028 г. планируется развитие Сормовской ТЭЦ до тепловой мощности 707 Гкал/ч с расширением зоны действия и передачей нагрузки на нее от 3 неэффективных котельных с общей располагаемой тепловой мощностью порядка 30 Гкал/ч. В таблице 87 показано распределение присоединенных тепловых нагрузок к Сормовской ТЭЦ.

Котельные по адресам: ул. Деловая, д. 14, ул. Родионова, д. 194 б.

Располагаемая тепловая мощность котельной по адресу ул. Родионова, д. 194 б по состоянию на 2012 год составляет 120 Гкал/ч, а котельной по адресу: ул. Деловая, д. 14 – 54,6 Гкал/ч.

В зоне действия котельной по адресу ул. Родионова, д. 194 б эксплуатируется 1 котельная с установленной тепловой мощностью 14,4 Гкал/ч.

В зоне действия котельной по адресу ул. Деловая, д. 14 также эксплуатируется 1 котельная с установленной тепловой мощностью 14 Гкал/ч.

На период до 2027 г. планируется развитие рассматриваемых котельных с увеличением тепловой мощности котельной по адресу ул. Родионова, д. 194 б до 137 Гкал/ч, а котельной по адресу ул. Деловая, д. 14 – до 109,6 Гкал/ч.

В таблице 88 показано распределение присоединенных тепловых нагрузок к котельной по адресу ул. Родионова, д. 194 б.

В таблице 89 показано распределение присоединенных тепловых нагрузок к котельной по адресу ул. Деловая, д. 14.

Автозаводская ТЭЦ

В настоящее время тепловая нагрузка Автозаводской ТЭЦ распределяется на 1 административный района города - Автозаводский.

В зоне действия Автозаводской ТЭЦ эксплуатируются 6 неэффективных котельных с общей установленной тепловой мощностью 184,5 Гкал/ч.

На период до 2027 г. планируется модернизация Автозаводской ТЭЦ (сооружение ПГУ-400), но при этом тепловая мощность ТЭЦ практически не изменится. Планируется передача тепловой нагрузки на ТЭЦ от 4 неэффективных котельных с общей располагаемой тепловой мощностью 8,3 Гкал/ч. Планируется также перераспределение тепловых нагрузок от Автозаводской ТЭЦ в самом Автозаводском районе. В таблице 90 показано распределение присоединенных тепловых нагрузок к Автозаводской ТЭЦ.

Таблица 86 – Распределение присоединенных тепловых нагрузок (Гкал/ч) к НТЦ

НТЦ	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год
	573,3	589,1	604,9	620,7	636,6	652,4	668,2	684,0	699,8	715,6	731,4	747,2	763,0	778,8	794,6	810,4
Магистраль 6 очереди (Центральный округ Нагорная часть)	35,029	36,27	37,52	38,76	40,01	41,26	42,50	43,75	44,99	46,24	47,48	48,73	49,97	51,22	52,46	53,708
Магистраль 2 и 5 очереди (Центральный округ Нагорная часть)	190,838	196,53	202,23	207,93	213,62	219,32	225,02	230,72	236,41	242,11	247,81	253,50	259,20	264,90	270,59	276,289
Магистраль 4 очереди (Центральный округ Нагорная часть)	118,52	121,83	125,15	128,46	131,78	135,09	138,41	141,72	145,04	148,35	151,67	154,98	158,30	161,61	164,93	168,242
Магистраль 1 очереди (Советский район)	73,713	76,11	78,50	80,90	83,29	85,68	88,08	90,47	92,87	95,26	97,66	100,05	102,44	104,84	107,23	109,627
Магистраль 3 очереди (Советский район)	155,229	158,38	161,54	164,70	167,85	171,01	174,16	177,32	180,47	183,63	186,78	189,94	193,09	196,25	199,40	202,56

Таблица 87 – Распределение присоединенных тепловых нагрузок (Гкал/ч) к Сормовской ТЭЦ

	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год
Сормовская ТЭЦ	368,4	391,4	414,4	437,5	460,5	483,5	506,5	529,5	552,5	575,5	598,5	621,6	644,6	667,6	690,6	713,6
Магистраль 7 очередь	17,90	21,98	26,06	30,13	34,21	38,29	42,37	46,45	50,52	54,60	58,68	62,76	66,84	70,91	74,99	79,07
Магистраль 4 и 5 очередь	109	113,96	119,38	124,81	130,23	135,65	141,07	146,49	151,92	157,34	162,76	168,18	173,60	179,03	184,45	189,87
Магистраль 1,2 и 3 очередь	242	255,49	269,01	282,52	296,03	309,54	323,06	336,57	350,08	363,59	377,11	390,62	404,13	417,64	431,16	444,67

Таблица 88 – Распределение присоединенных тепловых нагрузок (Гкал/ч) к котельной по адресу ул. Деловая, д. 14

	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год
ул. Деловая, д. 14	57,19	59,68	62,16	64,65	67,13	69,62	72,11	74,59	77,08	79,56	82,05	84,54	87,02	89,51	91,99	94,48
Южная магистраль	13,21	13,67	14,13	14,59	15,05	15,51	15,97	16,43	16,90	17,36	17,82	18,28	18,74	19,20	19,66	20,12
Северная магистраль	43,98	46,01	48,03	50,06	52,08	54,11	56,13	58,16	60,18	62,21	64,23	66,26	68,28	70,31	72,33	74,36

Таблица 89 – Распределение присоединенных тепловых нагрузок (Гкал/ч) к котельной по адресу ул. Родионова, д. 1946

	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Ст. перелив. крови (КПСК), ул. Родионова, д. 1946	105,39	107,66	109,92	112,19	114,45	116,72	118,98	121,25	123,51	125,78	128,04	130,31	132,57	134,84	137,10	139,37
Южная магистраль	96,7	98,79	100,87	102,96	105,04	107,13	109,22	111,30	113,39	115,47	117,56	119,65	121,73	123,82	125,90	127,99
Северная магистраль	8,69	8,87	9,05	9,23	9,41	9,59	9,77	9,95	10,12	10,30	10,48	10,66	10,84	11,02	11,20	11,38

Таблица 90 – Распределение присоединенных тепловых нагрузок (Гкал/ч) к Автозаводской ТЭЦ

	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Атозаводская ТЭЦ	743,49	762,0	780,5	799,0	817,6	836,1	854,6	873,1	891,6	910,2	928,7	947,2	965,7	984,2	1002,8	1021,28
1 Соцгородская	75,1	77,0	78,9	80,8	82,7	84,5	86,4	88,3	90,2	92,1	94,0	95,9	97,8	99,7	101,6	103,44
2 Соцгородская	158,5	155,4	152,3	149,2	146,1	142,9	139,8	136,7	133,6	130,5	127,4	124,3	121,2	118,1	115,0	111,84
3 Соцгородская	72,3	74,6	76,9	79,2	81,4	83,7	86,0	88,3	90,6	92,9	95,1	97,4	99,7	102,0	104,3	106,56
1 Юго-Западная	59,1	59,7	60,4	61,0	61,6	62,3	62,9	63,5	64,1	64,8	65,4	66,0	66,7	67,3	67,9	68,56
2 Юго-Западная	131,3	135,6	140,0	144,3	148,7	153,0	157,3	161,7	166,0	170,4	174,7	179,0	183,4	187,7	192,1	196,4
3 Юго-Западная	114,7	114,6	114,4	114,3	114,1	114,0	113,8	113,7	113,5	113,4	113,2	113,1	112,9	112,8	112,6	112,48
Комсомольская	1,44	5,5	9,5	13,5	17,5	21,6	25,6	29,6	33,7	37,7	41,7	45,7	49,8	53,8	57,8	61,84
Ленинская	124,4	133,0	141,6	150,1	158,7	167,3	175,9	184,4	193,0	201,6	210,2	218,7	227,3	235,9	244,5	253,04
МСК-10	6,65	6,7	6,7	6,7	6,8	6,8	6,8	6,9	6,9	6,9	7,0	7,0	7,0	7,1	7,1	7,12

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяет, прежде всего, условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

В этой связи в зонах теплоснабжения г. Нижнего Новгорода определены крупные источники тепловой энергии, тепловые сети которых связаны между собой, и проанализирована возможность распределения тепловой нагрузки между источниками в случае аварийной остановки одного из них с оценкой надежности теплоснабжения от работоспособного источника.

Центральный округ. Нагорная часть

Рассмотрены тепловые сети от двух источников тепловой энергии ТЭЦ «Большие овраги» (50 Гкал/ч) и котельная НТЦ.

Проведен анализ возможности подключения потребителей ТЭЦ «Большие овраги» к магистралям от НТЦ в случае аварийной остановки ТЭЦ «Большие овраги».

Для этого с целью повышения надежности теплоснабжения предусматривается прокладка дополнительных перемычек от ТЭЦ до ТК-511 на магистрали 5-ой очереди НТЦ (D = 300 мм, длиной 765 м) и от ТЭЦ до ТК-206-16 на магистрали 2-ой очереди НТЦ (D = 250 мм, длиной 864 м). В случае выхода ТЭЦ из строя котельная НТЦ обеспечит нормативную аварийную подачу теплоносителя в аварийную зону теплоснабжения.

Теплоснабжение наиболее удаленного от ТЭЦ «Большие овраги» потребителя (Н-1.1 зоны Н-1) характеризуется следующими значениями показателей надежности:

- интенсивность отказов теплоснабжения потребителя - $0,183 \text{ год}^{-1}$;
- вероятность безотказной работы тепловой сети - 0,926;
- вероятность отказа теплоснабжения потребителя - 0,00056.

В случае аварийной остановки ТЭЦ «Большие овраги» и подключения через дополнительные перемычки потребителя (Н-1.1 зоны Н-1) к магистралям НТЦ надежность теплоснабжения потребителя будет характеризоваться соответствующими значениями показателей надежности:

- интенсивность отказов теплоснабжения потребителя - $0,68 \text{ год}^{-1}$;
- вероятность безотказной работы тепловой сети - 0,9;
- вероятность отказа теплоснабжения потребителя - 0,002.

Из представленных результатов следует, что в аварийном режиме теплоснабжения надежность теплоснабжения потребителя Н-1.1 зоны Н-1 от магистралей

НТЦ ухудшается. Однако, так как вероятность безотказной работы тепловой сети в аварийном режиме оценивается равной допустимому значению по СНиП 41 – 02 - 2003 (п. 6.28 $P_{TCmin}^{доп} = 0,9$), то следует предположить, что теплоснабжение потребителей зоны Н-1 в аварийном режиме будет осуществляться надежно.

Нагорный теплосетевой район

Нижегородский район

Рассмотрены тепловые сети от двух источников тепловой энергии (котельных) по адресам ул. Деловая 14 и ул. Родионова 194б.

Данные котельные обслуживают жилые микрорайоны «Верхняя Печера». Общая тепловая нагрузка с учетом перспективных подключений составит 234 Гкал/ч. Суммарная располагаемая мощность источников с учетом их развития составит 246,6 Гкал/ч («Деловая 14» – 109,6 Гкал/ч, «Родионова 194б» – 137 Гкал/ч).

Для обеспечения взаимозаменяемости источников с целью повышения надежности теплоснабжения предусматривается перекладка существующей перемычки с увеличением диаметра до 700 мм от котельной «Деловая 14» до тепловой камеры ТК-103 по ул. Родионова. Общая длина перекладываемых участков составит 1002 м в двухтрубном исполнении. В случае выхода из строя любого из источников, оставшийся обеспечит нормативную аварийную подачу теплоносителя во всю зону теплоснабжения.

Теплоснабжение наиболее удаленного от котельной «ул. Родионова 194б» потребителя («Перспектива ТК-126-6а» зоны Н-5) характеризуется следующими значениями показателей надежности:

- интенсивность отказов теплоснабжения потребителя - $0,52 \text{ год}^{-1}$;
- вероятность безотказной работы тепловой сети - 0,8;
- вероятность отказа теплоснабжения потребителя - 0,0016.

Оценка этих значений показывает, что теплоснабжение наиболее удаленного от котельной «ул. Родионова 194б» потребителя осуществляется ненадежно, так как основные показатели надежности (вероятность безотказной работы) тепловой сети имеют значения ниже нормативных. В связи с этим следует ожидать повышенную аварийность при поставках тепловой энергии на удаленных участках тепловой сети. Для обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, находящихся в конце таких участков, в случае аварийной остановки котельной «ул. Родионова 194б» выполняется их подключение по перемычке с увеличенным до 700 мм диаметром от котельной «ул. Деловая 14».

В этом режиме теплоснабжение наиболее удаленного потребителя («Перспектива ТК-126-6а» зоны Н-5) будет характеризоваться соответствующими значениями показателей надежности:

- интенсивность отказов теплоснабжения потребителя - $0,6 \text{ год}^{-1}$;
- вероятность безотказной работы тепловой сети - 0,7;
- вероятность отказа теплоснабжения потребителя - 0,0018.

Оценка этих значений показывает, что надежность теплоснабжения в аварийном режиме наиболее удаленного от котельной «ул. Деловая 14» потребителя («Перспектива ТК-126-6а» зоны Н-5) не соответствует допустимому по СНиП 41 – 02 – 2003 значению (т.е. обеспечивается ненадежно).

Сормовский теплосетевой район

Канавинский район

Рассмотрены тепловые сети от двух источников тепловой энергии: котельной по адресу ул. Таллинская, 15в (36,19 Гкал/ч) и ТЭЦ «Московское шоссе» (250 Гкал/ч).

Проведен анализ возможности подключения потребителей котельной «Таллинская, 15 в» к магистрали от новой ТЭЦ в случае аварийного останова котельной.

Для обеспечения взаимозаменяемости источников с целью повышения надежности теплоснабжения предусматривается прокладка дополнительной перемычки диаметром 400 мм от котельной до тепловой камеры на ул. Губкина. Общая длина прокладываемого участка составит 140 м в двухтрубном исполнении. В случае выхода из строя котельной ТЭЦ обеспечит нормативную аварийную подачу теплоносителя в аварийную зону теплоснабжения.

Теплоснабжение наиболее удаленного от котельной «ул. Таллинская, 15в» потребителя («ул. Архангельская, 12» зоны К-6) характеризуется следующими значениями показателей надежности:

- интенсивность отказов теплоснабжения потребителя - $0,22 \text{ год}^{-1}$;
- вероятность безотказной работы тепловой сети - 0,87;
- вероятность отказа теплоснабжения потребителя - 0,0007.

Оценка этих значений показывает, что теплоснабжение наиболее удаленного от котельной «ул. Таллинская, 15в» потребителя осуществляется ненадежно, так как основные показатели надежности (вероятность безотказной работы) тепловой сети имеют значения ниже нормативных. В связи с этим, следует ожидать повышенную аварийность в поставках тепловой энергии на удаленных участках этой сети. Для

обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, находящихся в конце таких участков, в случае аварийной остановки котельной «ул. Таллинская, 15в» выполняется их подключение по дополнительной перемычке диаметром 400 мм от ТЭЦ «Московское шоссе».

В этом режиме теплоснабжение наиболее удаленного потребителя («ул. Архангельская, 12» зоны К-6) будет характеризоваться соответствующими значениями показателей надежности:

- интенсивность отказов теплоснабжения потребителя - $0,71 \text{ год}^{-1}$;
- вероятность безотказной работы тепловой сети - 0,76;
- вероятность отказа теплоснабжения потребителя - 0,002.

Оценка этих значений показывает, что надежность теплоснабжения наиболее удаленного от ТЭЦ «Московское шоссе» потребителя «ул. Архангельская, 12» зоны К-6 в аварийном режиме значительно ухудшается (относительно нормального режима) и не соответствует допустимому по СНиП 41 – 02 – 2003 значению (т.е. обеспечивается ненадежно).

Автозаводский теплосетевой район

Автозаводский район

Рассмотрены тепловые сети перспективной зоны А-2 по ул. Героя Шниткова (суммарной тепловой мощностью 24,7 Гкал/ч). Теплоснабжение данной зоны предусмотрено самостоятельной магистралью ($D = 350 \text{ мм}$, длиной 3360 м) от Автозаводской ТЭЦ.

Теплоснабжение наиболее удаленного от Автозаводской ТЭЦ потребителя (А2.3 зоны А-2) характеризуется следующими значениями показателей надежности:

- интенсивность отказов теплоснабжения потребителя - $0,59 \text{ год}^{-1}$;
- вероятность безотказной работы тепловой сети - 0,93;
- вероятность отказа теплоснабжения потребителя - 0,0018.

Оценка этих значений показывает, что теплоснабжение наиболее удаленных от Автозаводской ТЭЦ потребителей будет осуществляться надежно, так как основные показатели надежности (вероятность безотказной работы) тепловой сети имеют значения выше нормативных.

На основе расчета, выполненного с использованием электронной модели, определены текущие параметры переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе, переключений тепловых нагрузок между рассмотренными выше источниками тепловой энергии.

Раздел 10. Решения по бесхозным тепловым сетям

В таблице 91 представлен перечень выявленных бесхозных сетей. Обоснование выбора организации, уполномоченной за их эксплуатацию, будет производиться в разделе 10.

Таблица 91 – Перечень бесхозных объектов теплоснабжения.

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Описание технических характеристик				Год ввода в эксплуатацию	ПРИМЕЧАНИЕ
			Прохождение	Материал, диаметр	Протяженность	Кол-во тепловых камер		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Ленинский район								
1	теплотрасса	от д. 2б по ул. Профинтерна до д. 2в,4б по ул. Профинтерна, д. 3а по ул. Усиевича	подземная	сталь диаметр=57мм(2тр.) диаметр=89мм, диаметр=76мм	258			Необходима техническая документация
2	Бойлерная, насосная ГВС	ул. Г.Попова, 9/1	подземная	1				Необходима техническая документация
3	теплотрасса	от бойлерной до стены д. 9/1 по ул. Г.Попова	подземная	сталь диаметр=63мм	30			Необходима техническая документация
4	теплотрасса	между домами № 3 и № 5, № 5 и № 7 по ул. Июльских дней						Необходима техническая документация
5	Теплопровод (подающая + обратная)	ЦТП ул. Гончарова - ТК-1	надземное	сталь,133	408,8		1995	Необходима техническая документация
6	Теплопровод (подающая + обратная)	ТК-1 - здание КБ № 2 (Гончарова, 1 Д)	подземное	сталь,133	6		1995	Необходима техническая документация
7	Трубопровод ГВС	ТК-1 - здание КБ № 2 (Гончарова, 1 Д)	надземное	сталь,76	204,4		1995	Необходима техническая документация
8	Трубопровод ГВС	ТК-1 - здание КБ № 2 (Гончарова, 1 Д)	подземное	сталь,76	3		1995	Необходима техническая документация
9	Трубопровод центрального водоснабжения	ЦТП ул. Гончарова - ТК-1	надземное	сталь,57	204,4		1995	Необходима техническая документация
10	Трубопровод центрального водоснабжения	ТК-1 - здание КБ № 2 (Гончарова, 1 Д)	подземное	сталь,57	3		1995	Необходима техническая документация
11	Теплотрасса	пр. Ленина от дома 26 Б до дома 24 А	Тех.подполье д. 26 Б далее подземно в канале	Сталь, 89	49*2		1974, кап. ремонт 2006 г.	Необходима техническая документация
12	Трасса ГВС	пр. Ленина от дома 26 Б до дома 24 А	Тех.подполье д. 26 Б далее подземно в канале	Сталь, 57	49*2		1974, кап. ремонт 2006 г.	Необходима техническая документация
13	Трасса отопления от стены жилого дома по пр.Ленина д. 30 В до здания д. 30 Б	Трасса отопления от дома 30 Б по пр. Ленина до наружной стены здания жилого дома пр.Ленина 30 В	подземный	Сталь, Д=89мм х 3,5	25		2004	Необходима техническая документация
14	Трасса отопления от стены жилого дома по пр.Ленина д. 30 Г до здания дома 30 Б	Трасса отопления от здания дома 30 Б по пр. Ленина до наружной стены здания жилого дома пр.Ленина 30 Г	подземный	Сталь, Д=89мм х 3,5	30		2004	Необходима техническая документация
15	Наружные сети ГВС	от стены многоквартирного дома, расположенного по адресу: пр. Ленина, д. 30 В до точки подключения в ТК-1 у котельной по ул. Баха			133			Необходима техническая документация
16	Теплотрасса	К жилым домам № 2, 4, 6 по ул. Гвоздильная	надземное	Сталь, 50	232	0	1972	В работе
17	Теплотрасса	К жилым домам № 3, 5, 7, 6 по ул. Усиевича	подземное	Сталь, 50 70	250 268	4	1968	В работе
18	Теплотрасса отопления	К жилому дому 2 Б по ул. Профинтерна	надземное	Сталь, 70	150	1	1963	В работе
19	Теплотрасса отопления	к жилому дому № 3 А по ул. Усиевича	подземное	сталь, 50	100	2	1959	В работе
20	Теплотрасса отопления	к жилому дому № 3 по ул. Усиевича	подземное	сталь, 50	12	1	1960	В работе
21	Теплотрасса горячего водоснабжения	к жилому дому № 11 по ул. героя Попова	подземное	Сталь, 76	35	1	1975	В работе

Продолжение таблицы 91

1	2	3	4	5	6	7	8	9
22	Теплотрасса отопления	От стены дома № 61/2 до стены дома № 61/1 по пр.Ленина	подземное	сталь, 89	40	1	1958	В работе
23	Теплотрасса отопления	от теплокамеры до стены дома № 8/2 по ул. Таганской	подземный	сталь, 135,89	16	нет	2005	В работе
Нижегородский район								
1	теплотрасса	ул. Черниговская, 15а от тепловой камеры	подземное	сталь Д-50	50			Необходима техническая документация
2	трасса отопления и ГВС	от котельной ТЭ до ул. Кожевенная, 5	воздушное	сталь Д-50	32			Подано заявление в суд о признании права м/с
3	теплотрасса отопления и ГВС	от котельной ТЭ до Нижне-Волжской набережной, д. 1	подземное	сталь Д-80	153			Подано заявление в суд о признании права м/с
4	теплотрасса отопления	от котельной "ТЭ" до ул. Ереванская, 2/5	подземное	сталь Д-76	34			Подано заявление в суд о признании права м/с
5	теплотрасса отопления	от тепловой камеры до ул. Б.Печерская, д. 8	подземное	сталь Д-50	9			Подано заявление в суд о признании права м/с
6	трасса ГВС	Н.В.Набережная, 1 от котельной "ТЭ"	подземное	сталь Д-32	20			Необходима техническая документация
7	Трасса отопления (от котельной КСПК) от ТК-7-1 до наружной стены жилых домов микрорайона "Медвежья долина"	от ТК-7-1 у дома ул. Родионова, 163-б до ТК-7-2	подземный	Сталь, D=150	51,0	1	2005	Необходима техническая документация
		от ТК-7-2 до ТК-7-2-1 у дома ул. Родионова, 165	подземный	Сталь, D=150	63,0	1		Необходима техническая документация
		от ТК-7-2-1 до наружной стены ж. д. ул. Родионова, 165	подземный	Сталь, D=150	4,0			Необходима техническая документация
		от ТК-7-2 до ТК-7-3	подземный	Сталь, D=200	104,0	1		Необходима техническая документация
		от ТК-7-3 до ТК-7-4 у ж. д. ул. Родионова, 165/1	подземный	Сталь, D=200	24,0	1		Необходима техническая документация
		от ТК-7-4 до наружной стены ж. д. ул. Родионова, 165/1	подземный	Сталь, D=100	30,0			Необходима техническая документация
		от ТК-7-4 до наружной стены ж. д. ул. Родионова, 165/2	подземный	Сталь, D=100	18,0			Необходима техническая документация
		от ТК-7-4 до ТК-7-5 у ж. д. ул. Родионова, 165/5	подземный	Сталь, D=100	69,0	1		Необходима техническая документация
		от ТК-7-5 до наружной стены ж. д. ул. Родионова, 165/5	подземный	Сталь, D=100	10,0			Необходима техническая документация
		от ТК-7-5 до наружной стены ж. д. ул. Родионова, 165/4	подземный	Сталь, D=100	22,0			Необходима техническая документация
		от ТК-7-5 до ТК-7-6 у ж. д. ул. Родионова, 165/6	подземный	Сталь, D=150	58,0	1		Необходима техническая документация
		от ТК-7-6 до наружной стены ж. д. ул. Родионова, 165/6	подземный	Сталь, D=100	9,0			Необходима техническая документация
		от ТК-7-6 до наружной стены ж. д. ул. Родионова, 165/10	подземный	Сталь, D=100	74,0			Необходима техническая документация
		от ТК-7-3 до ТК-7-3-1 у ж. д. ул. Родионова, 165/2	подземный	Сталь, D=200	71,0	1		Необходима техническая документация
		от ТК-7-3-1 до ТК-7-3-2 у ж. д. ул. Родионова, 165/3	подземный	Сталь, D=200	47,0	1		Необходима техническая документация
		от ТК-7-3-1 до наружной стены ж. д. ул. Родионова, 165/3	подземный	Сталь, D=100	13,0			Необходима техническая документация
		по техподполью ж.д. ул. Родионова, 165/3	по техподполью	Сталь, D=200	21,0			Необходима техническая документация
		Сталь, D=125	24,0			Необходима техническая документация		
от наружной стены ж.д. ул. Родионова, 165/3 до ТК-7-3-3	подземный	Сталь, D=125	27,0	1		Необходима техни-		

Продолжение таблицы 91

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		у ж.д. ул. Родионова, 165/8						ческая документация
		от ТК-7-3-3 до наружной стены ж. д. ул. Родионова, 165/8	подземный	Сталь, D=100	30,0			Необходима техническая документация
		от ТК-7-3-3 до ТК-7-3-4 у ж. д. ул. Родионова, 165/9	подземный	Сталь, D=100	75,0	1		Необходима техническая документация
		от ТК-7-3-4 до наружной стены ж. д. ул. Родионова, 165/9	подземный	Сталь, D=100	19,0			Необходима техническая документация
8	Теплотрасса	от врезки т.1 до узловой точки 3 в микрорайоне "Медвежья долина" по ул. Родионова			182,9		2006	Принято на учет как бесхоз. имущество
9	Теплотрасса	от ЦТП, точка врезки ТК-54к2 до ул. Лопатина, 8	воздушная		107,5			Подано заявление в суд о признании права м/с
			подземная		155,3			
10	Трасса отопления и ГВС	от котельной Суетинская, 21 до жилого дома № 12 Д по ул. Сергиевская						Необходима техническая документация
11	Котельная	пер. Ткачева, 2а			85,6			Принято на учет как бесхоз. имущество
12	Тепловой пункт	Славянская, 10			157,3			Принято на учет как бесхоз. имущество
13	Внеплощадочная теплотрасса	к жилому дому № 48/50 по ул. Максима горького			266		2009	Принято на учет как бесхоз. имущество
14	Участок теплотрассы отопления и ГВС	от точки врезки в УТ-430-2а до стены дома № 5 Казанская наб.						Постановка на кадастровый учет
15	сети теплоснабжения	от врезки в доме № 1 ул. Бринского до дома № 1 а ул. Бринского						Необходима техническая документация
16	трасса отопления	от котельной "школа 40" (варварская, 15а) до узла ввода лица № 40 (Варварская, 15а) с учетом узла ввода		сталь, 100	170			Необходима техническая документация
17	трасса ГВС	от котельной "школа 40" (варварская, 15а) до узла ввода лица № 40 (Варварская, 15а) с учетом узла ввода		сталь, 76/50	170			Необходима техническая документация
18	трасса отопления	от котельной "школа 40" (варварская, 15 б) до стены дома № 7 ул. Блохиной		219/159	35,3			Необходима техническая документация
19	трасса ГВС	от котельной "школа 40" (варварская, 15 б) до стены дома № 7 ул. Блохиной		108/76	35,3			Необходима техническая документация
20	трасса отопления	от врезки в городскую сеть до стены здания церкви Петра и Павла (ул. Горького, 141 а)						Необходима техническая документация
21	трасса отопления	от врезки в городскую сеть до стены зданий прихода Успенской церкви (пер. Крутой, 3, 7)						Необходима техническая документация
22	теплотрасса	с ул. Усилова до д. 25 по ул. Родионова						Необходима техническая документация
23	Тепловой пункт	В доме № 25 а по ул. Минина (в техническом подполье)						Необходима техническая документация
24	тепловая сеть	от ТК-3 до здания академии МВД по ул. Б.Покровская, 65		Д=76 мм	30			Необходима техническая документация
25	Участок теплотрассы отопления и ГВС	от ТК-430-9 до стены дома № 25 ул. Родионова						Необходима техническая документация
26	Участок теплотрассы отопления и ГВС	от ТК-436-3к1-1 до стены дома № 45 А ул. Б.Печерская						Необходима техническая документация
27	Тепловые сети	От котельной 2-ой территории санатория им. ВЦСПС к жилым домам санатория № 4,7,8,9,10,11,12	открытый	сталь, 100	7		1995	Необходима техническая документация
				сталь, 25	25			
				сталь, 32	75			
				сталь, 50	220			
				сталь, 76	140			
				сталь, 80	145			
Московский район пос. Березовая Пойма								
1	трубопровод теплоснабжения	пос. Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 12)	в земле	подающей - 133	200		1999	Необходима техническая документация
				обратной - 133	200			
2	трубопровод теплоснабжения	пос. Березовая пойма	в земле	подающей -89	50		1995	Необходима техни-

Продолжение таблицы 91

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
		(наименование участка в соотв. со схемой - 73)		обратной - 50	10			ческая документация	
59	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 74)	в земле	подающей -79 обратной - 79	50 50		1999	Необходима техни- ческая документация	
60	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 75)	в земле	подающей -50 обратной - 50	50 50		1999	Необходима техни- ческая документация	
Советский район									
1	теплотрасса	ул. Панина, 1а	подземное	сталь 108	280			Необходима техни- ческая документация	
2	теплотрасса	ул. Ошарская, д. 78			66			Принято на учет как бесхоз.имущество	
3	линия ГВС	от ул. Генкиной, 35/72а до ул. Генкиной, 37			62			Принято на учет как бесхоз.имущество	
4	теплотрасса	от ЦНК, точка врезки ТК 346к27 до жилого дома № 3, корп.2 по ул. Бориса Корнилова (лит.1)	подземный	ст,76	28,5		ОФМС	Подано заявление в суд о признании пра- ва м/с	
5	теплотрасса	от котельной ОАО "Механический завод "Рилс" до жилого дома по ул. Ошарская, 78 (лит.1)	подземный	сталь,76	57			Подано заявление в суд о признании пра- ва м/с	
6	Трасса отопления к ж/д № 11 по ул. Богородско- го	Трасса отопления							
		от задвижек в ТК - 339-7_к13 до стены ж/д по ул. Бого- родского, 11	подземное	сталь, 65	30		1970	Необходима техни- ческая документация	
		от задвижек в ТК - 339-7_к13 до стены ж/д по ул. Бого- родского, 11	подземное	сталь, 65	10		2005		
		Трасса ГВС							
		от задвижек в ТК - 339-6_к1 до стены ж/д по ул. Богород- ского, 11	подземный	сталь, 50	50		1970	Необходима техни- ческая документация	
от задвижек в ТК - 339-6_к1 до стены ж/д по ул. Богород- ского, 11	подземный	сталь, 50	10		2005	Необходима техни- ческая документация			
7	теплотрасса отопления и ГВС от ТК-405-3_к4 до дома № 11 по ул. Тимирязева, по техподполью дома № 11, до ТК-405-3_к4, и далее до наружной стены дома № 13 и от ТК-405-3_к4 до наружной стены вставки дома 13 по ул. Тимирязева	Трасса отопления:							
		от ТК-405-3_к1 до наружной стены жилого дома № 11 по ул. Тимирязева	подземный	сталь, 108	111,4		1994	Необходима техни- ческая документация	
		от внутренней стены жилого дома № 11 по ул. Тимирязе- ва по техподполью	по техподполью	сталь, 108	148			Необходима техни- ческая документация	
		от наружной стены жилого дома № 11 по ул. Тимирязева до ТК-405-3_к4	подземный		9	1		Необходима техни- ческая документация	
		от ТК-405-_к4 до наружной стены жилого дома по ул. Ти- мирязева, 13	подземный	сталь, 108	2,4			Необходима техни- ческая документация	
		от ТК-405-3_к4 до наружной стены жилого дома по ул. Тимирязева, 13 (вставка)	подземный	сталь, 76	204			Необходима техни- ческая документация	
		Трасса ГВС:							
		от ТК-405-3_к1 до наружной стены жилого дома № 11 по ул. Тимирязева	подземный	сталь, 89	55,7		1994	Необходима техни- ческая документация	
				сталь, 57	55,7			Необходима техни- ческая документация	
		от внутренней стены жилого дома № 11 по ул. Тимирязе- ва по техподполью	по техподполью	сталь, 89	74		2003 по тех- подполью	Необходима техни- ческая документация	
				сталь оцинков., 57	74			Необходима техни- ческая документация	
от наружной стены жилого дома № 11 по ул. Тимирязева до ТК-405-3_к4	подземный	сталь, 89	4,5		1998	Необходима техни- ческая документация			
		сталь, 57	4,5			Необходима техни- ческая документация			
от ТК-405-3_к4 до наружной стены жилого дома по ул. Тимирязева, 13	подземный	сталь, 89	1,2			Необходима техни- ческая документация			
		сталь, 57	1,2			Необходима техни- ческая документация			
		от ТК-405-3_к4 до наружной стены жилого дома по ул.	подземный	сталь, 76	102		Необходима техни-		

Продолжение таблицы 91

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Тимирязева, 13 (вставка)		сталь, 57	102			техническая документация Необходима техническая документация
8	теплотрасса и трубопровод ГВС в однетрубном варианте	на жилые дома по ул. Краснойзвездной №№ 1,2,3,4,6а,6,8а,10а,12,14,16,19/1,19/2,19/3,19 корп.1 по ул. Бекетова № 3а, Мельникова-Печерского №№ 4,7,9			1445			Необходима техническая документация
9	трасса ГВС к жилому дому № 36 по ул. Пушкина	Трасса ГВС: от запорной арматуры в ТК-108к3 до наружной стены ж.д. № 36 по ул. Пушкина от наружной стены до приборов учета в техподполье ж.д. № 36 по ул. Пушкина	подземное по техподполью	сталь,65/57 сталь,65/57	120 48			Необходима техническая документация Необходима техническая документация
10	трасса отопления и ГВС к ж.д. № 83 по ул. Невзоровых (ТСЖ "Невзоровское)	Трасса отопления: от места врезки трубопровода до запорной арматуры в ИТП "Невзоровых,85" от запорной арматуры в ИТП "Невзоровых,85" до внутренней стены жилого дома № 83 по ул. Невзоровых Трасса ГВС: от места врезки трубопроводов до запорной арматуры в ИТП "Невзоровых,85" от запорной арматуры в ИТП "Невзоровых,85" до внутренней стены жилого дома № 83 по ул. Невзоровых	по техподполью по техподполью по техподполью	сталь, 57 сталь, 57 сталь,76 сталь,50 сталь,76 сталь,50	0,6 38,5 1,75 1,1 16,3 16,7		2003	Необходима техническая документация Необходима техническая документация Необходима техническая документация Необходима техническая документация Необходима техническая документация Необходима техническая документация
11	трасса отопления и ГВС к ж.д. № 12 по ул. Дунаева (ТСЖ «Невзоровское»)	Трасса отопления: от места врезки трубопроводов до запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85» от запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85» до внутренней стены жилого дома № 85 по ул. Невзоровых от наружной стены жилого дома № 85 по ул. Невзоровых до запорной арматуры в ТК-427-1-к-1 от запорной арматуры в ТК-427-1-к-1 до наружной стены жилого дома № 12 по ул. Дунаева Трасса ГВС: от места врезки трубопроводов до запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85» от запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85» до внутренней стены жилого дома № 85 по ул. Невзоровых от наружной стены жилого дома № 85 по ул. Невзоровых до запорной арматуры в ТК-427-1-к-1 от запорной арматуры в ТК-427-1-к-1 до наружной стены жилого дома № 12 по ул. Дунаева	по техподполью по техподполью подземный подземный по техподполью по техподполью подземный подземный	сталь 89 сталь 89 сталь 89 сталь 89 сталь, 89 сталь,60 сталь, 89 сталь,60 сталь, 89 сталь,60	0,6 195 9 30 5,4 1,05 89,5 89,5 4,5 4,5 15 15		2004	Необходима техническая документация Необходима техническая документация Необходима техническая документация Необходима техническая документация Необходима техническая документация Необходима техническая документация Необходима техническая документация Необходима техническая документация Необходима техническая документация Необходима техническая документация Необходима техническая документация
12	теплотрасса отопления от ТК-122_к2 до наружной стены жилого дома № 19 по ул. Верхняя	от ТК-122_к2 до наружной стены жилого дома № 19 по ул. Верхняя	подземный	сталь, 108	24		1993	Необходима техническая документация
13	Теплотрасса	от ИТЦ, точка врезки ТК-405к4 до жилого дома № 11 по			55,7			Необходима техни-

Продолжение таблицы 91

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		ул. Тимирязева						ческая документация
14	Сеть горячего водоснабжения	жилого дома № 37 по ул. Полтавская (от ТК-422/3-К4 до узла учета горячей воды) в Советском районе			111			Необходима техническая документация
15	Тепловая сеть	от ТК-422/3-К4 до узла учета тепла на отопление жилого дома № 37 по ул. Полтавская в Советском районе			275,8			Необходима техническая документация
16	Теплотрасса отопления	от ТК-362к12 до наружной стены дома № 22 по ул. Генерала Ивлиева	подземный	Сталь, 80	54	0	2003	Необходима техническая документация
17	Трубопровод ГВС	от ТК-362к12 до наружной стены дома № 22 по ул. Генерала Ивлиева	подземный	Сталь, 89	55	0	2003	Необходима техническая документация
18	Теплотрасса отопления	от ТК-427-2 до наружной стены дома № 87 по ул. Невзоровых	подземный	Сталь, D=108	29	0	2006	Необходима техническая документация
19	Теплотрасса отопления	от ТК-339-6_к6 до наружной стены дома № 5 корп.1 по ул. Вячеслава Шишкова	подземный	Сталь, D=89	94	0	1968	Необходима техническая документация
20	Трубопровод ГВС	от ТК-339-6_к6 до наружной стены дома № 5 корп.1 по ул. Вячеслава Шишкова	подземный	Сталь, D=89? D=76	94	0	1968	Необходима техническая документация
21	Здание (ЦТП) с оборудованием ОБОРУДОВАНИЕ: насос ХВС, циркуляционный насос, водоподогреватель ГВС	В техническом подполье дома № 33 по ул. Тимирязева	встроенное в жилой дом	кирпич	67,2		1978	Необходима техническая документация
22	Теплотрасса отопления	от запорной арматуры в ТК-334-2_к4 до наружной стены дома № 6 по ул. Маршала Рокоссовского	надземный	сталь, 108	34		1977	В работе
23	Теплотрасса отопления	от запорной арматуры в ТК-334-2_к5 до наружной стены дома № 6 по ул. Маршала Рокоссовского	надземный	сталь, 108	64		1977	В работе
24	Трубопровод ГВС	от запорной арматуры в ТК-334-2_к4 до наружной стены дома № 6 по ул. Маршала Рокоссовского	надземный	сталь, 89/57	34		1977	В работе
25	Трубопровод ГВС	от запорной арматуры в ТК-334-2_к5 до наружной стены дома № 6 по ул. Маршала Рокоссовского	надземный	сталь, 89/57	64		1977	В работе
26	Теплотрасса отопления	от ТК-355_к4 до наружной стены д. № 15 по бульвару 60 лет Октября	подземный	сталь, 76	184,6	4	1972	В работе
27	Трубопровод ГВС	от запорной арматуры в ТК-335_к4 до наружной стены дома № 15 по бульвару 60 лет Октября	подземный	сталь, 76/60	184,6	0	1972	В работе
28	Теплотрасса отопления	от ТК-415_к3 до наружной стены дома № 25 по ул. Генкиной	подземный	Сталь, D=108/57	199x2	0	1969	В работе
Приокский район								
1	теплотрасса	теплотрасса от УТ-1 через подвалы домов №111, №109, №12 (строит.) по пр. Гагарина до узла учета тепла жилого дома №12 (строит.), точка врезки т.8			580,3			Подано заявление в суд о признании права м/с
2	сети теплоснабжения и ГВС	к жлому дому ул. Вятская, 9						В работе
3	Тепловые сети ГВС	от стены дома 19 мк-он Щербинки-1 до ТК-1 к-5						В работе
4	Трубопровод центрального отопления	Участок № 5 от ТК-2-15 до наружной стены жилого дома 16/1 по ул. Кемеровская	Подземный	Сталь Д89	Lп 3,0 Lo 3,0			В работе
5	Трубопровод центрального отопления	От Т1 до наружной стены жилого дома 23 по ул. Петровского	Подземный	Сталь , Дп 108 Сталь , До 108	Lп 8,0 Lo 8,0			В работе
6	Трубопровод центрального отопления	Участок № 1 от УТ-2-13 до наружной стены жилого дома 3 пер. 2-ой Кемеровский	Подземный	Сталь Д89	Lп 2,0 Lo 2,0			В работе
7	Трубопровод центрального отопления	Участок № 3 от УТ-2-14 до наружной стены жилого дома 18 по ул. Кемеровская	Подземный	Сталь Д108	Lп 20,0 Lo 20,0			В работе
8	Трубопровод центрального отопления	От наружной стены дома 11 по ул. Медицинская до наружной стены дома 10 по пер.Корейский	Подземный	Сталь Д89	П – 14,0 О – 14,0			В работе
Автозаводский район								
1	Тепловая сеть	ул. Толбухина, дом 20			9			Принято на учет как бесхоз.имущество
2	Тепловая сеть	ул. Толбухина, 18 а			72			Принято на учет как бесхоз.имущество
3	Тепловая сеть	пр.Молодежный, дом 13 а			7			Принято на учет как бесхоз.имущество
4	Тепловая сеть	ул. Толбухина, 15 а			27			Принято на учет как бесхоз.имущество

Продолжение таблицы 91

1	2	3	4	5	6	7	8	9
5	Тепловая сеть	ул. Орбели, дом 2, лит.1 Т			221			Принято на учет как бесхоз.имущество
6	Тепловые сети	ул. Космическая, дом 49			30			Принято на учет как бесхоз.имущество
7	Тепловая сеть	ул. Комсомольская, 44 в, лит. 1Т			19			Принято на учет как бесхоз.имущество
8	Тепловая сеть	ул. Школьная, 28			18			Принято на учет как бесхоз.имущество
9	Тепловая сеть	микрорайон 6-й			57			Принято на учет как бесхоз.имущество
10	Тепловая сеть	ул. Львовская, дом 1 Г			14			Принято на учет как бесхоз.имущество
11	Тепловые сети	шоссе Южное, дом 21 б			28			Принято на учет как бесхоз.имущество
12	Тепловая сеть к отдельно стоящему зданию ООО "НАШ ДОМ"	От тепловой камеры до наружной стены здания мастерской ул. Лоскутова,2, лит.Г	подземное	сталь, ЦО-d 57 ГВС - d 32	14 14			Необходима техническая документация
13	Тепловая сеть	ул. Фучика, 40, лит.1 Т			149			Принято на учет как бесхоз.имущество
14	Тепловая сеть к отдельно стоящему зданию ООО "НАШ ДОМ"	От тепловой камеры до наружной стены здания конторы ул. Героя Васильева, 55	надземное подземное	сталь, ЦО-d 50 ГВС - d 32	110 75			Необходима техническая документация
15	Тепловая сеть	ул. Борская, 32			61			Принято на учет как бесхоз.имущество
16	Тепловая сеть	ул. Дьяконова, дом 37 а			48			Принято на учет как бесхоз.имущество
17	Сети горячего водоснабжения	от сетей мебельной фабрики "Нижегородец" до наружной стены жилого дома ул. Ю.Фучика, 10	подземное надземное в подвале дома ул. Ю.Фучика, 12 в подвале ООО "Портер"	сталь, 89	110 110 69 26		1982 1982 1982 1982	Необходима техническая документация
18	Теплотрасса ул. Комсомольская, 10а (МБОУ ДОД ДШИ №18) От точки врезки в подвале МОУ школа № 127 до наружной стены ул. Комсомольская, 10а (МБОУ ДОД ДШИ № 18)	От точки врезки в подвале МОУ школа № 127 до наружной стены ул. Комсомольская, 10а (МБОУ ДОД ДШИ № 18)	подвальный	Отопление Сталь Ø 159 ГВС Сталь Ø108	149 65		1988	Необходима техническая документация
19	Теплотрасса ул. Фучика, 19а (МБОУ ДОД ДШИ «Созвездие»)	От наружной стены дома №11 ул. Веденяпина до наружной стены ул. Фучика, 19а (МБОУ ДОД ДШИ «Созвездие»)	подземный	Отопление Сталь Ø 80 ГВС СтальØ 50	88 80		1969	Необходима техническая документация
20	Теплотрасса пр. Октября, 19а (МБОУ ДОД ДШИ «Созвездие»)	От наружной стены дома №21 пр. Октября до наружной стены пр. Октября, 19а (МБОУ ДОД ДШИ «Созвездие»)	подземный	Отопление Сталь Ø 50 ГВССтальØ 50	77 77		1939	Необходима техническая документация
21	Теплотрасса ул. Старых Производственников, 18а (МБОУ ДОД ДМШ №15)	От элеваторного (теплого) узла дома № 18 ул. Старых Производственников до наружной стены ул. Старых Производственников, 18а (МБОУ ДОД ДМШ № 15)	подвальный	Отопление Сталь Ø 100 ГВС Сталь Ø 50	60 14		1986	Необходима техническая документация
22	Теплотрасса ул. Дьяконова, 25а (МБУК ЦК и Д «Молодежный»)	От тепловой камеры по ул. Борской до наружной стены ул. Дьяконова, 25а (МБУК ЦК и Д «Молодежный»)	подземный	Отопление Изопрофлекс Ø 50 ГВС Изопрофлекс Ø 50	80 50		1958	Необходима техническая документация
23	Теплотрасса ул. Бахтина, 1а (филиал МБУК ЦК и Д «Молодежный»)	От тепловой камеры у дома № 20 ул. Заслонова до наружной стены ул. Бахтина, 1а (филиал МБУК ЦК и Д «Молодежный»)	надземный	Отопление Сталь Ø 50 ГВС Сталь Ø 50	182 182	1 1	2007	Необходима техническая документация
24	Теплотрасса пр. Молодежный, 446 (БДЦ МКУК ЦБС)	От тепловой камеры по ул. Красных Партизан до наружной стены пр. Молодежный, 446 (БДЦ МКУК ЦБС)	подземный	Отопление Сталь Ø 89 ГВС Сталь Ø 89	74 74		1957	Необходима техническая документация

Продолжение таблицы 91

1	2	3	4	5	6	7	8	9
25	Теплотрасса ул. Дьяконова, 31 (МБОУ ДОД ДЮСШ по футболу)	От тепловой камеры по ул. Дьяконова до наружной стены ул. Дьяконова,31 (МБОУ ДОД ДЮСШ по футболу)	подземный, эстакада, канал	Отопление Сталь Ø 219 Ø 108 Ø 89 Ø 76	54 250 4 80		1981	Необходима техническая документация
			подземный, эстакада, канал	ГВС Сталь Ø 100	295			
26	Теплотрасса ул. Веденяпина, 32а (МБОУ ДОД КДЮСШ №1)	От врезки в трубопровод в подвале дома № 45 по ул. 6-ой микрорайон до наружной стены ул. Веденяпина,32а (МБОУ ДОД КДЮСШ №1)	подземный	ОтоплениеСталь Ø 57	98		2009	Необходима техническая документация
				ГВС Сталь Ø 57	98			
27	Теплотрасса ул. Мончегорская, 32а (ГБОУ ДОД ДЮСШ по ИВС)	От врезки в трубопровод по ул. Мончегорская до наружной стены ул. Мончегорская,32а (ГБОУ ДОД ДЮСШ по ИВС)	подземный	Отопление Сталь Ø 80	44	1	2007	Необходима техническая документация
				ГВС Сталь Ø 50	44	1		
28	Теплотрасса ул. Львовская, 2а (ГБОУ ДОД СДЮСШОР по самбо – территориально находится в Парке «777 лет города Нижнего Новгорода»)	От тепловой камеры по ул. Львовская до наружной стены ул. Львовская,2а (ГБОУ ДОД СДЮСШОР по самбо)	подземный	Отопление Сталь Ø 80	314		2001	Необходима техническая документация
				ГВС Сталь Ø 50	314			
29	Теплотрасса ул. Дружаева, 1а (ГБОУ ДОД СДЮСШОР по самбо)	От тепловой камеры по ул. Дружаева до наружной стены ул. Дружаева, 1а (ГБОУ ДОД СДЮСШОР по самбо)	подземный	Отопление Сталь Ø 40	310		2001	Необходима техническая документация
				ГВС Сталь Ø 50	310			
30	Теплотрасса ул. Лоскутова, 11 (ГБОУ ДОД КСДЮСШОР №1 - стадион)	От врезки в трубопровод в подвале дома №14 по пр. Ильича до наружной стены ул. Лоскутова,11 (ГБОУ ДОД КСДЮСШОР №1 - стадион)	подземный	Отопление Сталь Ø 57	158	1	1969	Необходима техническая документация
				ГВС Сталь Ø 40	14	1		
31	Теплотрасса ул. Лоскутова, 11 (ГБОУ ДОД КСДЮСШОР №1 - стадион)	От врезки в трубопровод в подвале дома №13 по пр. Кирова до наружной стены ул. Лоскутова,11 (ГБОУ ДОД КСДЮСШОР №1 - стадион)	подземный	Отопление Сталь Ø 57	116		1969	Необходима техническая документация
				ГВС Сталь Ø 32	52			
32	Теплотрасса ул. Космическая, 58а (МБОУ ДОД КДЮСШ № 1)	От тепловой камеры по ул. Космическая до наружной стены ул. Космическая,58а (МБОУ ДОД КДЮСШ № 1)	подземный	ОтоплениеСтальØ 89	100	1	2005	Необходима техническая документация
				ГВС Сталь Ø 57	100	1		
33	Теплотрасса ул. Фучика, 1 (МБОУ ДОД ЦДЮТТ «Юный автомобилист»)	От тепловой камеры по ул. Фучика до наружной стены ул. Фучика,1 (МБОУ ДОД ЦДЮТТ «Юный автомобилист»)	подземный	Отопление Сталь Ø 50	37	1	1974	Необходима техническая документация
				ГВС Сталь Ø 50	37	1		
34	Теплотрасса ул. Смирнова, 13а (МБОУ ДОД ЦРТДЮ «Досуг» - стадион «Восток»)	От наружной стены дома № 13 по ул. Смирнова до наружной стены ул. Смирнова,13а (МБОУ ДОД ЦРТДЮ «Досуг» - стадион «Восток»)	подземный	Отопление Сталь Ø 50	90	1	1983	Необходима техническая документация
				ГВС Сталь Ø 50	90	1		
35	Теплотрасса ул. Героя Смирнова,61 (ТСЖ № 140)	От тепловой камеры по ул. Героя Смирнова до жилого дома и по подвалу ул. Героя Смирнова,61 (ТСЖ № 140)	подземный	Отопление Сталь Ø 80 Ø 100	22 22	-	1968	Необходима техническая документация
36	Теплотрасса ул. Южное шоссе, 60(ТСЖ № 141)	От тепловой камеры по ул. Южное шоссе до жилого дома и по подвалу ул. Южное шоссе,60 (ТСЖ № 141)	подземный	Отопление Сталь,Ø 89	65		1968	Необходима техническая документация
		От тепловой камеры по ул. Веденяпина, 23а до жилого дома ул. Южное шоссе,60 (ТСЖ № 141)		ГВС Сталь Ø 89	80	-		
37	Теплотрасса ул. Юлиуса Фучика,29 (ТСЖ № 141)	От жилого дома ул. Южное шоссе,60 до жилого дома и по подвалу ул. Юлиуса Фучика,29 (ТСЖ № 141)	подземный	Отопление Сталь Ø 89	145		1968	Необходима техническая документация
				ГВС Сталь Ø 89	65			
38	Теплотрасса ул. 6-й микрорайон,1 (ТСЖ № 153)	От жилого дома ул. 6-й микрорайон,3 до жилого дома ул. 6-й микрорайон,1 (ТСЖ № 153)	надземный	ОтоплениеСтальØ 100	112		1970	Необходима техническая документация
				ГВС	56			

Продолжение таблицы 91

1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Сталь Ø 100				
39	Теплотрасса ул. 6-й микрорайон,3 (ТСЖ № 153)	От тепловой камеры по ул. 6-й микрорайон,3 до жилого дома и по подвалу ул. 6-й микрорайон,3 (ТСЖ № 153)	подземный	Отопление Сталь Ø 150 Ø 100	146 90	1	1970	Необходима техническая документация
				ГВС Сталь Ø 150 Ø 100	76 50	1		
40	Теплотрасса ул. 6-й микрорайон,5 (ТСЖ № 154)	От тепловой камеры по ул. 6-й микрорайон,3 до жилого дома и по подвалу ул. 6-й микрорайон,5 (ТСЖ № 154)	надземный	Отопление Сталь Ø 100 Ø 100	50 25		1995	Необходима техническая документация
			подземный	ГВС Сталь Ø 100 Ø 100	25 13			
41	Теплотрасса ул. 6-й микрорайон,7 (ТСЖ № 154)	От жилого дома ул. 6-й микрорайон,5 до жилого дома и по подвалу ул. 6-й микрорайон,7 (ТСЖ № 154)	надземный	Отопление Сталь Ø 100 Ø 100	50 25		2000	Необходима техническая документация
			подземный	ГВС Сталь Ø 100 Ø 100	25 13			
42	Теплотрасса ул. Героя Шнитникова,4 (ТСЖ № 155)	От жилого дома ул. 6-й микрорайон,3 до жилого дома и по подвалу ул. Героя Шнитникова,4 (ТСЖ № 155)	надземный	Отопление Сталь Ø 100 Ø 100	170 50		2002	Необходима техническая документация
			подземный	ГВС Сталь Ø 100 Ø 100	60 25			
43	Теплотрасса ул. Героя Шнитникова,12 (ТСЖ № 155)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Героя Шнитникова,12 до жилого дома и по подвалу ул. Героя Шнитникова,12 (ТСЖ № 155)	подземный	Отопление Сталь Ø 100	200		1994	Необходима техническая документация
			надземный	ГВС Сталь Ø 100 Ø 100	55 55		2005	
44	Теплотрасса ул. 6-й микрорайон,11 (ТСЖ № 155)	От тепловой камеры у жилого дома № 15 ул. 6-й микрорайон до жилого дома и по подвалу ул. 6-й микрорайон,11 (ТСЖ № 155)		Отопление Сталь			1994	Необходима техническая документация
			подземный	Ø 125	170	1		
			подземный	Ø 100	85	-		
			подземный	Ø 89	60	-		
			надземный	Ø 100	55	-		
				ГВС Сталь			2005	Необходима техническая документация
	надземный	Ø 125	95	-				
	надземный	Ø 100	55	-				
45	Теплотрасса ул. 6-й микрорайон,13 (ТСЖ № 155)	От наружной стены жилого дома ул. 6-й микрорайон,11 до жилого дома ул. 6-й микрорайон,13 (ТСЖ № 155)	подземный	Отопление Сталь Ø 89	40		1994	Необходима техническая документация
		От тепловой камеры у жилого дома ул. Героя Шнитникова,12 до жилого дома ул. 6-й микрорайон,13 (ТСЖ № 155)	подземный	ГВС Сталь Ø 100	45		1994	
46	Теплотрасса ул. 6-й микрорайон,15 (ТСЖ № 155)	От тепловой камеры между жилыми домами №№ 15 и 17 ул. 6-й микрорайон до жилого дома ул. 6-й микрорайон,15 (ТСЖ № 155)	подземный	Отопление Сталь Ø 150	220	1	1994	Необходима техническая документация

Продолжение таблицы 91

1	2	3	4	5	6	7	8	9
			подземный	Ø 100	20	-		
			надземный	ГВС Сталь Ø 150	120	1	2005	
			подземный	Ø 89	10	-		
47	Теплотрасса ул. 6-й микрорайон,25 (ТСЖ № 169)	От врезки в подвале жилого дома ул. 6-й микрорайон,23 до жилого дома ул. 6- микрорайон,25 (ТСЖ № 169)	подземный	Отопление Сталь Ø 80	34	1	1972	Необходима техни- ческая документация
			подземный	ГВС Сталь Ø 80	17			
48	Теплотрасса ул. Героя Шнитникова,24 (ТСЖ № 169)	От врезки в подвале жилого дома ул. Героя Шнитникова,26 до жилого дома ул. Героя Шнитникова,24 (ТСЖ № 169)	подземный	Отопление Сталь Ø 80	94		1972	Необходима техни- ческая документация
			подземный	ГВС Сталь Ø 80	47			
49	Теплотрасса ул. Южное шоссе,28/1 (ТСЖ № 209)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Южное шоссе,28/2 до жилого дома ул. Южное шоссе,28/1 (ТСЖ № 209)	подземный	Отопление Сталь Ø 80	150	1	1974	Необходима техни- ческая документация
			подземный	ГВС Сталь Ø 80	75			
50	Теплотрасса ул. Южное шоссе,28/2 (ТСЖ № 209)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Южное шоссе,28/2 до жилого дома ул. Южное шоссе,28/2 (ТСЖ № 209)	подземный	Отопление Сталь Ø 80	20		1974	Необходима техни- ческая документация
			подземный	ГВС Сталь Ø 80	10			
51	Теплотрасса ул. Героя Шнитникова,20 (ТСЖ № 210)	От жилого дома ул. Героя Шнитникова,18 до жилого дома ул. Героя Шнитникова,20 (ТСЖ № 210)	подземный	Отопление Сталь Ø 100	60		1974	Необходима техни- ческая документация
			подземный	ГВС Сталь Ø 100	30			
52	Теплотрасса ул. Героя Шнитникова,8 (ТСЖ № 211)	От жилого дома ул. Героя Шнитникова,4 до жилого дома ул. Героя Шнитникова,8 (ТСЖ № 211)	подземный	Отопление Сталь Ø 100	60	1	1972	Необходима техни- ческая документация
				ГВС Сталь Ø 100	30			
53	Теплотрасса ул. Строкина,6 (ТСЖ № 313)	От врезки в подвале жилого дома ул. Строкина,5 до жилого дома ул. Строкина,6 (ТСЖ № 313)	подземный	Отопление Сталь Ø 100	70		1981	Необходима техни- ческая документация
				ГВС Полипропилен Ø 100	66			
54	Теплотрасса ул. Космическая,48 (ТСЖ № 320)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,48 до жилого дома ул. Космическая,48 (ТСЖ № 320)	подземный	Отопление Сталь Ø 216	40		2009	Необходима техни- ческая документация
		От тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,48 до жилого дома и по подвалу ул. Космическая,48 (ТСЖ № 320)	подземный надземный	ГВС Сталь Ø 150 Ø 150	20 130	-	2001 1995	
55	Теплотрасса ул. Космическая,40 (ТСЖ № 325)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,40 до жилого дома ул. Космическая,40 (ТСЖ № 325)	подземный	Отопление Сталь Ø 89	25		1982	Необходима техни- ческая документация
		От врезки в подвале жилого дома ул. Космическая,42 до жилого дома и по подвалу ул. Космическая,40 (ТСЖ № 325)	подземный	ГВС Сталь Ø 89	175		2002	
56	Теплотрасса ул. Космическая,42 (ТСЖ № 325)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,42	подземный	Отопление	25		1982	Необходима техни-

Продолжение таблицы 91

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
		до жилого дома ул. Космическая,42 (ТСЖ № 325)		Сталь Ø 89				2002	ческая документация
		От врезки в подвале жилого дома ул. Космическая,46 до жилого дома и по подвалу ул. Космическая,42 (ТСЖ № 325)	подземный	ГВС Сталь Ø 100	150				
57	Теплотрасса ул. Космическая,46 (ТСЖ № 325)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,48 до жилого дома ул. Космическая,46 (ТСЖ № 325)	подземный	Отопление Сталь Ø 216	225		1983	2002	Необходима техническая документация
		От врезки в подвале жилого дома ул. Космическая,48 до жилого дома и по подвалу ул. Космическая,46 (ТСЖ № 325)	подземный	ГВССтальØ 150	225				
58	Теплотрасса ул. Сазанова,13/1 (ЖСК № 472)	От ТНС-23 до жилого дома ул. Сазанова,13/1 (ЖСК № 472)	подземный	Отопление Сталь Ø 133	476,5	1	2004	1	Необходима техническая документация
			подземный	ГВС Сталь Ø 89 Ø 76	238,2 238,2				
59	Теплотрасса ул. Героя Смирнова,65 (ТСЖ «Смирнова 65»)	От жилого дома ул. Героя Смирнова,61 до жилого дома ул. Героя Смирнова,65 (ТСЖ «Смирнова 65»)	подземный	Отопление Сталь Ø 89	166		1968		Необходима техническая документация
60	Теплотрасса ул. 6-й микрорайон,9 (ТСЖ «Ока»)	От жилого дома ул. 6-й микрорайон,7 до жилого дома ул. 6-й микрорайон,9 (ТСЖ «Ока»)	подземный	Отопление Сталь Ø 100	100		1995		Необходима техническая документация
				ГВС Сталь Ø 100	50				
61	Теплотрасса ул. Героя Шнитникова,18 (ТСЖ «Ока»)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Героя Шнитникова,18 до жилого дома и по подвалу ул. Героя Шнитникова,18 (ТСЖ «Ока»)	подземный	Отопление Сталь Ø 150	160		2008		Необходима техническая документация
			подземный надземный	ГВС Сталь Ø 150 Ø 150	80 10				
62	Теплотрасса ул. Космическая,24 (ТСЖ «Надежда»)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,53 до жилого дома ул. Космическая,24 (ТСЖ «Надежда»)	надземный	Отопление Сталь Ø 108 Ø 76	56 105	1	2001		Необходима техническая документация
				ГВС Сталь Ø 89 Ø 65	56 105				
63	Теплотрасса ул. Космическая,28 (ТСЖ «Надежда»)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,28 до жилого дома и по подвалу ул. Космическая,28 (ТСЖ «Надежда»)	надземный	ОтоплениеСтальØ 76	17	1	2000		Необходима техническая документация
				ГВС Сталь Ø 57	17				
64	Теплотрасса ул. Космическая,53 (ТСЖ «Надежда»)	От тепловой камеры между жилыми домами ул. Космическая,53 и ул. Космическая,55 до жилого дома и по подвалу ул. Космическая,53 (ТСЖ «Надежда»)	надземный	Отопление Сталь Ø 159 Ø 133 Ø 76	40 40 74	1	2002		Необходима техническая документация
				ГВС Сталь Ø 108 Ø 56	40 74				
65	Теплотрасса ул. Гайдара,26 (ТСЖ «Новая слобода»)	От тепловой камеры между жилыми домами ул. Космическая,60 и ул. Гайдара,18 до жилого дома ул. Гайдара,26	подземный	Отопление Сталь	76,5	1	1994		Необходима техническая документация

Продолжение таблицы 91

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		(ТСЖ «Новая слобода»)		Ø 219 ГВС Сталь Ø 219 Ø 200	46,5 30			
66	Теплотрасса ул. Южное шоссе,26а (ТСЖ «Южный»)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Южное шоссе,26б до жилого дома ул. Южное шоссе,26а (ТСЖ «Южный»)	подземный	Отопление Сталь Ø 100 ГВС Сталь Ø 100	240 120	1	2000	Необходима техническая документация
67	Теплотрасса ул. Южное шоссе,40 (ТСЖ «Южный»)	От врезки в подвале жилого дома ул. Южное шоссе,40 до жилого дома и по подвалу ул. Южное шоссе,40 (ТСЖ «Южный»)	подземный	Отопление Сталь Ø 80 ГВС Сталь Ø 80	3 3		2000	Необходима техническая документация
68	Теплотрасса ул. Южное шоссе,42 (ТСЖ «Южный»)	От врезки в подвале жилого дома ул. Южное шоссе,42а до жилого дома ул. Южное шоссе,42 (ТСЖ «Южный»)	подземныйнадземный	ОтоплениеСтальØ 50Ø 50	705		2004	Необходима техническая документация
			подземный надземный	ГВС Сталь Ø 50 Ø 50	70 5			
69	Теплотрасса пр.Молодежный,31/1 (ТСЖ «Молодежный»)	От врезки в подвале жилого дома пр. Молодежный,31/2 до жилого дома пр. Молодежный,31/1 (ТСЖ «Молодежный»)	подземный	Отопление Сталь Ø 133	68,5		2006	Необходима техническая документация
				ГВС Сталь Ø 80	68,5			
70	Теплотрасса пр.Молодежный,31/3 (ТСЖ «Молодежный»)	От жилого дома пр. Молодежный,31/4 до жилого дома пр. Молодежный,31/3 (ТСЖ «Молодежный»)	подземный	Отопление Сталь Ø 108	50		2006	Необходима техническая документация
				ГВС Сталь Ø 65	50			
71	Теплотрасса пр.Молодежный,31/4 (ТСЖ «Молодежный»)	От жилого дома пр. Молодежный,31/5 до жилого дома и по подвалу пр. Молодежный,31/4 (ТСЖ «Молодежный»)	подземный	Отопление Сталь Ø 133	56,5		2006	Необходима техническая документация
				ГВС Сталь Ø 100	56,5			
72	Теплотрасса пр.Молодежный,31/5 (ТСЖ «Молодежный»)	От тепловой камеры у жилого дома пр. Молодежный,31/5 до жилого дома и по подвалу пр. Молодежный,31/5 (ТСЖ «Молодежный»)	подземный	Отопление Сталь Ø 133	21,5		2006	Необходима техническая документация
				ГВС Сталь Ø 133	21,5			
73	Теплотрасса ул. Янки Купалы,32,34,36,38,40,42,44 (ТСЖ «Водный мир»)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Коломенская,10 до жилых домов ул. Янки Купалы,32 34,36,38,40,42,44 (ТСЖ «Водный мир»)	надземный	Отопление и ГВС Сталь Ø 250	151,4		2008	Необходима техническая документация
				Ø 200	75,7	-		
			подземный	Ø 250	310,4	7		
				Ø 200	564,2			
				Ø 150	686,2			
				Ø 125	321,7			
				Ø 100	552			
Ø 80	135							

Продолжение таблицы 91

1	2	3	4	5	6	7	8	9
74	Теплотрасса ул. Героя Шнитникова, 1,3,5 (ТСЖ «Юго-Западный»)	От тепловой камеры между жилыми домами ул. Южное шоссе,4 и ул. Южное шоссе,4а до жилых домов ул. Героя Шнитникова,1,3,5 (ТСЖ «Юго-Западный»)	подземный	Отопление и ГВС Сталь Ø 150 Ø 125 Ø 100 Ø 80	1330 109 186 152	3	2007	Необходима техническая документация
75	Теплотрасса пр.Ильича,39,39/1,39/2, 43,1, пр. Молодежный, 38/1 (ТСЖ «Уют») пр. Ильича,43/2 (ТСЖ «Мой дом») пр. Молодежный,38 (ТСЖ «Чайка») пр. Молодежный,38/2 (ТСЖ «Ключ»)	От тепловой камеры у жилого дома пр. Ильича,36 до жилых домов пр.Ильича,39,39/1,39/2, 43,1, пр. Молодежный, 38/1 (ТСЖ «Уют») пр. Ильича,43/2 (ТСЖ «Мой дом») пр. Молодежный,38 (ТСЖ «Чайка») пр. Молодежный,38/2 (ТСЖ «Ключ»)	подземный	Отопление и ГВС Сталь Ø 200 Ø 150 Ø 125 Ø 100 Ø 80 Ø 76 Ø 65 Ø 50	457,5 600 480 430 538,5 62,5 30 80	4	2002	Необходима техническая документация
76	Теплотрасса ул. Бурденко,16 (ТСЖ «Бурденко 16»)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Бурденко,16 до жилого дома ул. Бурденко,16 (ТСЖ «Бурденко 16»)	подземный	Отопление Сталь Ø 100	15	1	1956	Необходима техническая документация
				ГВС Сталь Ø 100	15			
77	Теплотрасса ул. Янки Купалы,22,24,26, 26/1,28,28/1 (ТСЖ «Веста»)	От тепловой камеры ТСЖ «Водный мир» до жилых домов ул. Янки Купалы,22,24,26,26/1,28, 28/1 (ТСЖ «Веста»)	подземный	Отопление Сталь Ø 133 Ø 125 Ø 76	400 104 266,5	4	2011	Необходима техническая документация
				ГВС Сталь Ø 159 Ø 133 Ø 80 Ø 65	312,564165,560			
78	Теплотрасса ул. Лескова,52а,54а,56а (ТСЖ «Теремок»)	От врезки в подвале жилого дома ул. Лескова,52 до жилых домов ул. Лескова,52а,54а,56а (ТСЖ «Теремок»)	подземный	Отопление Сталь Ø 100	150		1965	Необходима техническая документация
Канавинский район								
1	Теплотрасса отопления	От наружной стены д. 64 до ТК у д. 66 по ул. Витебская и от ТК до наружной стены котельной ул. Вольская, 15 а	подземное	Сталь, 76-25	221			Принято на учет как бесхоз. имущество
2	Теплотрасса	ул. Волжская Набережная, 11 (ТСЖ Волга) второй фланец задвижки на падающем и первый фланец задвижки на обратном трубопроводах по ходу теплоносителя	подземное	76	84	1	1994	Необходима техническая документация
3	Теплотрасса	ул. Волжская Набережная, 9а (ТСЖ Чайка) от дома № 9 до дома № 9а по ул. Волжская Набережная	подземное	76	128		1994	Необходима техническая документация
Сормовский район								
1	участок А : теплотрасса отопления и ГВС от ТК 109 к5-1 до наружной стены жилого дома №17,17/2 по ул. Победная	Трасса отопления:						
		от ТК 109к5-1 до смотровой камеры ТК 109 к5-2	подземное	сталь,159	170	1		Необходима техническая документация
		от смотровой камеры ТК109к5-2 до смотровой камеры ТК109к5-3	подземное	сталь,133	50	1		
		от смотровой камеры ТК109к5-3 до наружной стены ж/д 17/2 по ул. Победная	подземное	сталь,108	12			
		от смотровой камеры ТК109к5-3 до наружной стены ж/д 17 по ул. Победная	подземное	сталь,76	176			
		Трасса ГВС:						
		от ТК 109к5-1 до смотровой камеры ТК 109 к5-2	подземное	сталь,159/108	85/85			Необходима техническая документация
		от смотровой камеры ТК109к5-2 до смотровой камеры ТК109к5-3	подземное	сталь 133/89	25/25			
от смотровой камеры ТК109к5-3 до наружной стены ж/д 17/2 по ул. Победная	подземное	сталь 108/89	6/6					
от смотровой камеры ТК109к5-3 до наружной стены ж/д 17 по ул. Победная	подземное	сталь, 89/50	88/88					

Продолжение таблицы 91

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
		ИТОГО			816	2			
2	участок Б : теплотрасса отопления и ГВС от ТК 109 к5 до наружной стены жилого дома №19 по ул. Победная	Трасса отопления:							Необходима техническая документация
		от ТК 109к5 до смотровой камеры ТК 109 к5-1	подземный	сталь 219	90,0	1			
		от смотровой камеры ТК109к5-1 до наружной стены дома 19 по ул. Победная	подземный	сталь 89	62,0				
		Трасса ГВС:							Необходима техническая документация
		от ТК 109к5 до смотровой камеры ТК 109 к5-1	подземный	сталь 159/102	45/45		не известен		
		от смотровой камеры ТК109к5-1 до наружной стены дома 19 по ул. Победная	подземный	сталь 102/76	31/31		0		
ИТОГО:				304,0	1				
3	участок В : теплотрасса отопления и ГВС от ТК 109 к4 до наружной стены жилого дома №18 по ул. Победная	Трасса отопления:							Необходима техническая документация
		от ТК 109к4 до участка поворота	подземный	сталь 273	20,0		не известен		
		от участка поворота до камеры ТК109к5	подземный	сталь 219	158,0	1	0		
		от камеры ТК109к5 до ТК109 к6	подземный	сталь 159	56,0	1	0		
		от камеры ТК109к6 до наружной стены ж/д 18 по ул. Победная	подземный	сталь102	34,0	0	0		
		Трасса ГВС:							Необходима техническая документация
		от ТК 109к4 до участка поворота	подземный	сталь 273/133	10/10		не известен		
		от участка поворота до камеры ТК109к5	подземный	сталь 219/102	79/79		0		
		от камеры ТК109к5 до ТК109 к6	подземный	сталь 159/102	28/28		0		
		от камеры ТК109к6 до наружной стены ж/д 18 по ул. Победная	подземный	сталь133/89	17/17	0	0		
ИТОГО:					2				
4	участок Г : теплотрасса отопления и ГВС от ТК 109 к4 до наружной стены жилого дома №18 по ул. Победная	Трасса отопления:							Необходима техническая документация
		от ТК 109к1 доТк109к4	подземный	сталь 273	102,0	1	не известен		
		от камеры ТК109к4 до наружной стены дома21 по ул. Победная	подземный	сталь 159	44,0		0		
		от наружной стены дома 21 по ул. Победная до точки врезки на эл.узел	по техподполью	сталь 159	6,0		0		
		от точки врезки до наружной стены дома 21 по ул. Победная	по техподполью	сталь133	18,0		0		
		от наружной стены дома21 по ул. Победная до ТК поворота	подземный	сталь 133	60,0	1	0		
		от ТК поворота до наружной стены дома 20 по ул. Победная	подземный	сталь 133	60,0	0	0	Необходима техническая документация	
		Трасса ГВС:							Необходима техническая документация
		от ТК 109к1 доТк109к4	подземный	сталь 273/159	51/51		не известен		
		от камеры ТК109к4 до наружной стены дома21 по ул. Победная	подземный	сталь 159/102	22/22		0		
		от наружной стены дома 21 по ул. Победная до точки врезки на эл.узел	по техподполью	сталь 159/102	2/2		0		
		от точки врезки до наружной стены дома 21 по ул. Победная	по техподполью	сталь133/89	10/10				
		от наружной стены дома21 по ул. Победная до ТК поворота	подземный	сталь 133/89	30/30				
от ТК поворота до наружной стены дома 20 по ул. Победная	подземный	сталь 133/89	30/30	0	0				
ИТОГО:			580,0	2					
5	участок Д : теплотрасса отопления и ГВС от ТК 109 к1 до наружной стены жилого дома №17/1 по ул. Зайцева	Трасса отопления:							Необходима техническая документация
		от ТК 109к1 до смотровой камеры ТК 109к2	подземный	сталь 273	32,0	1	не известен		
		от смотровой камеры ТК109к2 до наружной стены дома 17/1 по ул. Зайцева	подземный	сталь 273	90,0		0		
		Трасса ГВС:							необходима техническая документация
		от ТК 109к1 до смотровой камеры ТК 109к2	подземный	сталь 273/219	17/17		не известен		
от смотровой камеры ТК109к2 до наружной стены дома 17/1 по ул. Зайцева	подземный	сталь 273/219	45/45		0				

Продолжение таблицы 91

1	2	3	4	5	6	7	8	9		
		ИТОГО:			244,0	1				
6	участок Е: теплотрасса ГВС от ТК 109 к3 до наружной стены жилого дома №10 по ул. Зайцева	Трасса отопления:							Необходима техническая документация	
		нет								
		Трасса ГВС:								
		от ТК 109к3 до участка поворота к жилому дому 15 по ул. Зайцева	подземный	сталь 273/219	75/75			не известен		
		от участка поворота до ТК-3к7	подземный	сталь 273/219	99/99	1		0		
		от ТК-3к7 до наружной стены ж/д 10 по ул. Зайцева	подземный	сталь 108/57	19/19		0			
		ИТОГО:			386,0	1				
7	Теплотрасса	ул. Ефима Рубинчика, теплотрасса от дома № 20 до дома № 21 по ул. Ефима Рубинчика			75		1991	Принято на учет как бесхоз. имущество		
8	УТ-2-2 до наружной стены домов № 7,7/1 по ул. Циолковского	Трасса отопления:							Необходима техническая документация	
		от УТ-2-2 до камеры опуска	надземный	сталь, 80	5	1	2003			
		от камеры опуска до ТК-2-2-1	подземный	сталь, 100	80					
		от ТК-2-2-1 до наружной стены ж/д № 7 по ул. Циолковского	подземный	сталь, 100	30	1				
		от ТК-2-2-1 до ТК-2-2-2	подземный	сталь, 100/80	55/55	1				
		от ТК-2-2-2 до наружной стены ж/д № 7/1 по ул. Циолковского	подземный	сталь, 80	34					
9	от ТК-27 до наружной стены дома 45/3 по пр.Кораблестроителей	Трасса отопления:							Необходима техническая документация	
		от ТК-27 до наружной стены ж/д № 45/1 по пр.Кораблестроителей	подземный	сталь 150	92	1	1995			
		от наружной стены дома №45/1 по техподполью до точки врезки на эл.узел	по техподполью	сталь 150	8					
		от точки врезки на эл.узел до наружной стены дома 45/1 по пр.Кораблестроителей	по	сталь 125	100					
		от наружной стены дома №45/1 до ТК-28	техподполью	сталь 125	13,00	1				
		от ТК 28 до наружной стены дома №45/2 по пр.Кораблестроителей	подземный	сталь 125	13					
		от наружной стены дома №45/2 по техподполью до точки врезки на эл.узел	по	сталь, 100/80	15,00/15,00					
		от точки врезки на эл.узел до наружной стены дома 45/2 по пр.Кораблестроителей	техподполью	сталь 100/80	55,00/22,00					
		от точки врезки на эл.узел до наружной стены дома 45/2 по пр.Кораблестроителей	по	сталь 65	5					
		от наружной стены дома №45/2 до ТК-29	техподполью	сталь 80/65	6,00/6,00	1				
		от ТК 29 до наружной стены дома №45/3 по пр.Кораблестроителей	подземный	сталь 80/65	6,00/6,00					
		Трасса ГВС:								1995
		от ТК 27 до наружной стены ж/д № 45/1 по пр.Кораблестроителей	подземный	сталь 125/80	46,00/46,00					
		от наружной стены дома №45/1 по техподполью до точки врезки на эл.узел	по	сталь 80/65	5,50/2,50					
		от точки врезки на эл.узел до наружной стены дома 45/1 по пр.Кораблестроителей	техподполью	сталь 65/125	44,50/53,00					
		от наружной стены дома №45/1 до ТК-28	по техподполью	сталь 125/65	6,50/6,50					
		от ТК 28 до наружной стены дома №45/2 по пр.Кораблестроителей	подземный	сталь 125/65	6,50/6,50					
		от наружной стены дома №45/2 по техподполью до точки врезки на эл.узел	по техподполью	сталь 80/65	2,0/11,50					
			по техподполью	сталь 51	4,5					
			по техподполью	полипропилен, 75	22					
от точки врезки на эл.узел до наружной стены дома 45/2 по пр.Кораблестроителей	по техподполью	полипропилен 75/63	68,00/18,00							
от наружной стены дома №45/2 до ТК-29	подземный	сталь 65/51	6,00/6,00							
от ТК 29 до наружной стены дома №45/3 по пр.Кораблестроителей	подземный	сталь 65/51	6,00/6,00							

Продолжение таблицы 91

1	2	3	4	5	6	7	8	9
10	теплотрасса отопления от ТК-109 у дома 10 по ул. Зайцева до наружной стены ЦТП-509 (ул. Зайцева, 14 а)	от ТК-109 у дома 10 по ул. Зайцева до наружной стены ЦТП-509 (ул. Зайцева, д. 14 а)	подземное	300	220			Необходима техническая документация
11	Трасса ЦО д. № 14/8 по ул. В.Иванова	От задвижки центральной трассы с 1 по 9 подъезд до 5 приборов учета в тех.подп. дома	Подземная канальная прокладка трубопроводов в железобетонных каналах	Трубы стальные электросварные прямшовные		15+5дрен.	1997- 1оч. 1998-2оч. 1999-3оч.	Необходима техническая документация
				d=108*4,	400			
				89*3,5	140			
				76*3,5	100			
				57*3,5	20			
12	Трасса ГВС д. № 14/8 по ул. В.Иванова	От задвижки центральной трассы с 1 по 9 подъезд до 5 приборов учета в тех.подп. дома	Подземная канальная прокладка трубопроводов в железобетонных каналах	Трубы стальные водогазопроводные оцинкованные				Необходима техническая документация
				d=80*4	400			
				65*3,5	140			
				50*3,5	100			
				40*3,5	20			
13	Наружная теплотрасса	ул. Ракетная, 2 а		сталь, 100	90			Необходима техническая документация
14	Теплотрасса отопления	от д. 46 до д. 44 по ул. С.Есенина						Необходима техническая документация
15	Теплоснабжение жилого дома № 51 по ул. Акимова (ТСЖ "Экспресс-М")	Первый фланец задвижки на падающем	подземная	Д=100 мм	21	1	2004	Необходима техническая документация
		и второй фланец на обратном трубопроводах по ходу теплоносителя ТК-15	техподполье	Д=100 мм	5		2004	
16	теплотрасса	от УТ-9-1 сети ЦТП-203 до наружной границы стеномно-гоквартирного дома 15 а по ул. Менделеева	надземный	сталь, 159	173,5		2009	Необходима техническая документация
17	Сети горячего водоснабжения	от ТК1-2-2 до д. 5 "а" по ул. Тихорецкая	подземный	Полиэтилен 90, 75	50	1	1973 пере- кладка 2009	В работе
18	Тепловые сети	От ТК-220а-к1-3 до стены д. №4 по ул. Бетанкура	подземный	Сталь 89	15	1	2008	В работе
19	Трасса ГВС	От ТК-220а-к1-3 до стены д. №4 по ул. Бетанкура	подземный	Сталь 89, 65	15	1	2008	В работе
20	Трасса ГВС	От точки врезки до д. №5 «б» по ул. Лесной городок	подземный	Сталь 80,65	28	1	2005	В работе
21	Тепловые сети	От точки врезки до д. №5 «б» по ул. Лесной городок	подземный	Сталь 108	28	1	2005	В работе
		ИТОГО: 248 объектов						

Содержание и обслуживание указанных в таблице 91 бесхозяйных тепловых сетей возлагается на единую теплоснабжающую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с соответствующими бесхозяйными тепловыми сетями, или на единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети.

Приложение А

Результаты расчета производительности ВПУ котельных для подпитки тепловых сетей

Таблица А.1 – Результаты расчета производительности ВПУ котельных для подпитки тепловых сетей в их зонах действия с учетом перспективных планов развития, а также результаты расчета аварийной подпитки тепловых сетей на новых и реконструируемых котельных по годам, м³/ч

Наименование, адрес котельной	Годы																															
	2012		2013		2014		2015		2016		2017		2018		2019		2020		2021		2022		2023		2024		2025		2026		2027	
	Производительность ХВП, м ³ /ч	Расход аварийной подпитки ТС, м ³ /ч	Производительность ХВП, м ³ /ч	Расход аварийной подпитки ТС, м ³ /ч	Производительность ХВП, м ³ /ч	Расход аварийной подпитки ТС, м ³ /ч	Производительность ХВП, м ³ /ч	Расход аварийной подпитки ТС, м ³ /ч	Производительность ХВП, м ³ /ч	Расход аварийной подпитки ТС, м ³ /ч	Производительность ХВП, м ³ /ч	Расход аварийной подпитки ТС, м ³ /ч	Производительность ХВП, м ³ /ч	Расход аварийной подпитки ТС, м ³ /ч	Производительность ХВП, м ³ /ч	Расход аварийной подпитки ТС, м ³ /ч	Производительность ХВП, м ³ /ч	Расход аварийной подпитки ТС, м ³ /ч	Производительность ХВП, м ³ /ч	Расход аварийной подпитки ТС, м ³ /ч	Производительность ХВП, м ³ /ч	Расход аварийной подпитки ТС, м ³ /ч	Производительность ХВП, м ³ /ч	Расход аварийной подпитки ТС, м ³ /ч	Производительность ХВП, м ³ /ч	Расход аварийной подпитки ТС, м ³ /ч	Производительность ХВП, м ³ /ч	Расход аварийной подпитки ТС, м ³ /ч	Производительность ХВП, м ³ /ч	Расход аварийной подпитки ТС, м ³ /ч		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ																																
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ ЗАРЕЧНАЯ ЧАСТЬ																																
ул. Чкалова, 9г	3,33	8,88	3,33	8,88	3,33	8,88	5,42	14,45	5,42	14,45	5,42	14,45	5,42	14,45	5,42	14,45	5,42	14,45	5,42	14,45	5,42	14,45	5,42	14,45	5,42	14,45	5,42	14,45	5,42	14,45	5,42	14,45
"Квартал Д", пр. Ленина, 5а	3,47	9,26	3,47	9,26	3,47	9,26	3,47	9,26	3,60	9,60	3,72	9,91	3,85	10,27	3,99	10,63	3,99	10,63	3,99	10,63	3,99	10,63	3,99	10,63	3,99	10,63	3,99	10,63	3,99	10,63	3,99	10,63
ул. Климовская, д. 86а	3,79	10,11	3,79	10,11	3,79	10,11	3,79	10,11	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	7,74	20,64	7,74	20,64	7,74	20,64	7,74	20,64	7,74	20,64	11,61	30,96	11,61	30,96
ул. Вольская д. 15в	0,61	1,63	1,01	2,68	1,01	2,68	1,01	2,68	1,01	2,68	1,01	2,68	1,01	2,68	1,01	2,68	1,01	2,68	1,01	2,68	1,01	2,68	1,01	2,68	1,01	2,68	1,01	2,68	1,01	2,68	1,01	2,68
ул. Ивана Романова, д. 3а	0,75	2,01	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06
Московское шоссе, д. 15а	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	0,00	0,00
ул. Мурашкинская, 13	4,33	11,54	4,33	11,54	4,33	11,54	4,33	11,54	4,86	12,95	4,86	12,95	4,86	12,95	4,86	12,95	4,86	12,95	4,86	12,95	4,86	12,95	4,86	12,95	4,86	12,95	4,86	12,95	4,86	12,95	4,86	12,95
"17 Квартал", ул. Куйбышева, 41а	1,78	4,75	1,78	4,75	1,78	4,75	1,78	4,75	1,78	4,75	1,78	4,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
бульвар Мира, 4а	0,37	0,98	0,37	0,98	0,37	0,98	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29
Больница №10, ул. Чонгарская, 43а	0,26	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
пер. Тургайский, д. 3а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БОК, ул. Октябрьской революции, д. 62	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88
Котельная (канавинская) ТЭС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная (Гордеевская)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
пр. Героев, д. 13	0,70	1,86	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10
Роддом №4, ул. Октябрьской Революции, д. 66	1,60	4,26	1,60	4,26	1,60	4,26	1,60	4,26	1,60	4,26	1,60	4,26	1,60	4,26	1,60	4,26	1,60	4,26	1,60	4,26	1,60	4,26	1,60	4,26	1,60	4,26	1,60	4,26	1,60	4,26	1,60	4,26
ГП "ОКБМ им. Африкантова", Бурнаковский пр-д, д. 15	13,60	36,27	13,60	36,27	13,60	36,27	13,60	36,27	13,60	36,27	13,60	36,27	13,60	36,27	13,60	36,27	13,60	36,27	13,60	36,27	13,60	36,27	13,60	36,27	13,60	36,27	13,60	36,27	13,60	36,27	13,60	36,27
ул. Бурнаковский пр., д. 1	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72
ул. Сорновское шоссе, д. 11а	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55
ул. Шалапина, д. 2а	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77
ул. Московское шоссе, д. 105 Завод Октябрь	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67
Московское шоссе, д. 52 "Инженерная компания"	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06
ОАО "Нормаль", ул. Литвинова, д. 74	4,45	11,87	4,45	11,87	4,45	11,87	4,45	11,87	4,45	11,87	4,45	11,87	4,45	11,87	4,45	11,87	4,45	11,87	4,45	11,87	4,45	11,87	4,45	11,87	4,45	11,87	4,45	11,87	4,45	11,87	4,45	11,87
ул. Интернациональная, д. 96 ООО "Мельинвест"	4,26	11,35	4,26	11,35	4,26	11,35	4,26	11,35	4,26	11,35	4,26	11,35	4,26	11,35	4,26	11,35	4,26	11,35	4,26	11,35	4,26	11,35	4,26	11,35	4,26	11,35	4,26	11,35	4,26	11,35	4,26	11,35
ул. Интернациональная, д. 95 ООО "Мельинвест"	6,54	17,44	6,54	17,44	6,54	17,44	6,54	17,44	6,54	17,44	6,54	17,44	6,54	17,44	6,54	17,44	6,54	17,44	9,87	26,32	9,87	26,32	9,87	26,32	15,09	40,25	15,09	40,25	15,09	40,25	15,09	40,25
Котельная №2, ул. К.Маркса, д. 60Б	3,52	9,39	3,52	9,39	3,52	9,39	3,52	9,39	3,52	9,39	3,52	9,39	3,52	9,39	3,52	9,39	3,52	9,39	3,52	9,39	3,52	9,39	3,52	9,39	3,52	9,39	3,52	9,39	3,52	9,39	3,52	9,39
ОАО "НН масло-жировой к-т", ш-се Жиркомбинат, д. 11	13,84	36,92	13,84	36,92	13,84	36,92	13,84	36,92	13,84	36,92	13,84	36,92	13,84	36,92	13,84	36,92	13,84	36,92	13,84	36,92	13,84	36,92	13,84	36,92	13,84	36,92	13,84	36,92	13,84	36,92	13,84	36,92
ул. Обухова, д. 45	0,29	0,78	0,29	0,78	0,29	0,78	0,29	0,78	0,29	0,78	0,29	0,78	0,29	0,78	0,29	0,78	0,29	0,78	0,29	0,78	0,29	0,78	0,29	0,78	0,29	0,78	0,29	0,78	0,29	0,78	0,29	0,78
ул. Октябрьской революции, д. 45	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34
ул. Акимова, д. 55а	3,19	8,51	3,19	8,51	3,19	8,51	3,19	8,51	3,19	8,51	3,19	8,51	3,19	8,51	3,19	8,51	3,19	8,51	3,19	8,51	3,19	8,51	3,19	8,51	3,19	8,51	3,19	8,51	3,19	8,51	3,19	8,51
ул. Стрелка, д. 21	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14
ул. Советская, д. 12	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14
ул. Гордеевская, д. 1	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29
ул. Спортсменский, д. 11	3,64	9,70	3,64	9,70	3,64	9,70	3,64	9,70	3,64	9,70	3,64	9,70	3,64	9,70	3,64	9,70	3,64	9,70	3,64	9,70	3,64	9,70	3,64	9,70	3,64	9,70	3,64	9,70	3,64	9,70	3,64	9,70
ул. Долгополова, д. 77	1,47	3,92	1,47	3,92	1,47	3,92	1,47	3,92	1,47	3,92	1,47	3,92	1,47	3,92	1,47	3,92	1,47	3,92	1,47	3,92	1,47	3,92	1,47	3,92	1,47	3,92	1,47	3,92	1,47	3,92	1,47	3,92
ул. Московское шоссе, д. 30	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14	0,43	1,14
ул. Жиркомбината, д. 22	0,89	2,37	0,89	2,37	0,89	2,37	0,89	2,37	0,89	2,37	0,89	2,37	0,89	2,37	0,89	2,37	0,89	2,37	0,89	2,37	0,89	2,37	0,89	2,37	0,89	2,37	0,89	2,37	0,89	2,37	0,89	2,37
ЗАО "З-д спец. автомо-	2,77	7,38	2,77	7,38	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	
билей"ул. Июльских дней д. 1																																	
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ НАГОРНАЯ ЧАСТЬ																																	
ул. Горького, д. 4а	0,58	1,54	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	
ул. Донецкая, д. 9в	2,39	6,36	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	
БМК, ул. Суетинская, д. 21 (21а,21б)	2,80	7,46	2,80	7,46	2,80	7,46	2,80	7,46	2,80	7,46	2,80	7,46	2,80	7,46	2,80	7,46	2,80	7,46	2,80	7,46	2,80	7,46	2,80	7,46	2,80	7,46	2,80	7,46	2,80	7,46	2,80	7,46	
пер. Плотничный, д. 11	2,31	6,17	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	
ул. Тургенева 13, пер.Бойновский, д. 9д	0,56	1,48	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48	
ул. Нестерова, д. 31	0,58	1,55	0,58	1,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ул. В.Волжская набережная, д. 7	0,25	0,66	0,25	0,66	0,25	0,66	0,25	0,66	0,25	0,66	0,25	0,66	0,25	0,66	0,25	0,66	0,25	0,66	0,25	0,66	0,25	0,66	0,25	0,66	0,25	0,66	0,25	0,66	0,25	0,66	0,25	0,66	
Почтовый съезд 2, ул. Рождественская, д. 24	0,40	1,06	0,40	1,06	0,40	1,06	0,40	1,06	0,40	1,06	0,40	1,06	0,40	1,06	0,40	1,06	0,40	1,06	0,40	1,06	0,40	1,06	0,40	1,06	0,40	1,06	0,40	1,06	0,40	1,06	0,40	1,06	
ул. Нижегородская, д. 29	0,67	1,78	0,67	1,78	0,67	1,78	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	
ул. Н.Волжская набережная, д. 2а	0,58	1,56	0,58	1,56	0,58	1,56	0,58	1,56	0,58	1,56	0,58	1,56	0,58	1,56	0,58	1,56	0,58	1,56	0,58	1,56	0,58	1,56	0,58	1,56	0,58	1,56	0,58	1,56	0,58	1,56	0,58	1,56	
ул. Рождественская, д. 40а	0,23	0,61	0,23	0,61	0,23	0,61	0,23	0,61	0,23	0,61	0,23	0,61	0,23	0,61	0,23	0,61	0,23	0,61	0,23	0,61	0,23	0,61	0,23	0,61	0,23	0,61	0,23	0,61	0,23	0,61	0,23	0,61	
НИИ Педиатрии, ул. Семашко, д. 22е	0,39	1,05	0,39	1,05	0,39	1,05	0,39	1,05	0,65	1,73	0,65	1,73	0,65	1,73	0,65	1,73	0,65	1,73	0,65	1,73	0,65	1,73	0,65	1,73	0,65	1,73	0,65	1,73	0,65	1,73	0,65	1,73	
БМК ул. Огородная 9/10, ул. Радужная, д. 2а	0,50	1,33	0,50	1,33	0,50	1,33	0,50	1,33	0,50	1,33	0,50	1,33	0,50	1,33	0,50	1,33	0,50	1,33	0,50	1,33	0,50	1,33	0,50	1,33	0,50	1,33	0,50	1,33	0,50	1,33	0,50	1,33	
ул. Соревнования, д. 4а	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	
Школа №40, ул. Варварская, д. 15б	0,39	1,05	0,39	1,05	0,39	1,05	0,39	1,05	0,39	1,05	0,39	1,05	0,39	1,05	0,39	1,05	0,39	1,05	0,39	1,05	0,39	1,05	0,39	1,05	0,39	1,05	0,39	1,05	0,39	1,05	0,39	1,05	
ул. Родионова, д. 28б	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	
ул. Минина, д. 1	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	
ул. Гоголя, д. 9д	0,22	0,60	0,22	0,60	0,22	0,60	0,22	0,60	0,22	0,60	0,22	0,60	0,22	0,60	0,22	0,60	0,22	0,60	0,22	0,60	0,22	0,60	0,22	0,60	0,22	0,60	0,22	0,60	0,22	0,60	0,22	0,60	
ул. Рождественская, д. 8	0,17	0,46	0,17	0,46	0,17	0,46	0,17	0,46	0,17	0,46	0,17	0,46	0,17	0,46	0,17	0,46	0,17	0,46	0,17	0,46	0,17	0,46	0,17	0,46	0,17	0,46	0,17	0,46	0,17	0,46	0,17	0,46	
ул. Б. Покровская, д. 16	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ул. Максима Горького, д. 65д	1,24	3,30	1,24	3,30	1,24	3,30	1,24	3,30	1,24	3,30	1,24	3,30	1,24	3,30	1,24	3,30	1,24	3,30	1,24	3,30	1,24	3,30	1,24	3,30	1,24	3,30	1,24	3,30	1,24	3,30	1,24	3,30	
ул. Б. Покровская, д. 32	0,85	2,27	0,85	2,27	0,85	2,27	0,85	2,27	0,85	2,27	0,85	2,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ул. Гребешковский откос, д. 7	0,22	0,58	0,22	0,58	0,22	0,58	0,22	0,58	0,22	0,58	0,22	0,58	0,22	0,58	0,22	0,58	0,22	0,58	0,22	0,58	0,22	0,58	0,22	0,58	0,22	0,58	0,22	0,58	0,22	0,58	0,22	0,58	
Художественный музей, Кремль, корпус 3-а	0,15	0,41	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	
ул. Ярославская, д. 23	0,05	0,13	0,05	0,13	0,05	0,13	0,05	0,13	0,05	0,13	0,05	0,13	0,05	0,13	0,05	0,13	0,05	0,13	0,05	0,13	0,05	0,13	0,05	0,13	0,05	0,13	0,05	0,13	0,05	0,13	0,05	0,13	
ул. Рождественская, д. 2	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	
ул. 3-я Ямская, д. 7	0,12	0,32	0,12	0,32	0,12	0,32	0,12	0,32	0,12	0,32	0,12	0,32	0,12	0,32	0,12	0,32	0,12	0,32	0,12	0,32	0,12	0,32	0,12	0,32	0,12	0,32	0,12	0,32	0,12	0,32	0,12	0,32	
БМК, ул. Дальняя, д. 1/29в	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	
"НИИТО", В.Волжская набережная, д. 18ж	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	
ул. Ульянова, д. 47	0,10	0,28	0,10	0,28	0,10	0,28	0,10	0,28	0,10	0,28	0,10	0,28	0,10	0,28	0,10	0,28	0,12	0,32	0,12	0,32	0,12	0,32	0,12	0,32	0,12	0,32	0,12	0,32	0,12	0,32	0,12	0,32	
ул. Воровского, д. 3	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,40	1,06	0,40	1,06	
ул. Горького, д. 50	0,18	0,49	0,18	0,49	0,18	0,49	0,18	0,49	0,18	0,49	0,18	0,49	0,18	0,49	0,18	0,49	0,18	0,49	0,18	0,49	0,18	0,49	0,18	0,49	0,18	0,49	0,18	0,49	0,18	0,49	0,18	0,49	
ул. Заломова, д. 5	0,21	0,56	0,21	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
пер. Вахитова, д. 4	0,06	0,16	0,06	0,16	0,06	0,16	0,06	0,16	0,06	0,16	0,06	0,16	0,06	0,16	0,06	0,16	0,06	0,16	0,06	0,16	0,06	0,16	0,06	0,16	0,06	0,16	0,06	0,16	0,06	0,16	0,06	0,16	
наб. В.Волжская, д. 18	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
ул. Октябрьская, д. 25	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08
ул. Ильинская, д. 90	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02
ул. Рождественская, д. 18 лит. А	0,01	0,04	0,01	0,04	0,01	0,04	0,01	0,04	0,01	0,04	0,01	0,04	0,01	0,04	0,01	0,04	0,01	0,04	0,01	0,04	0,01	0,04	0,01	0,04	0,01	0,04	0,01	0,04	0,01	0,04	0,01	0,04
ул. Рождественская, д. 18 лит. Б, Д	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02
ул. Рождественская, д. 45	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02
ул. Тургенева, д. 3	0,15	0,41	0,15	0,41	0,15	0,41	0,15	0,41	0,15	0,41	0,15	0,41	0,15	0,41	0,15	0,41	0,15	0,41	0,15	0,41	0,15	0,41	0,15	0,41	0,15	0,41	0,15	0,41	0,15	0,41	0,15	0,41
"ЦПС" и гаража, наб.Гребного кан., д. 2А	0,03	0,09	0,03	0,09	0,03	0,09	0,03	0,09	0,03	0,09	0,03	0,09	0,03	0,09	0,03	0,09	0,03	0,09	0,03	0,09	0,03	0,09	0,03	0,09	0,03	0,09	0,03	0,09	0,03	0,09	0,03	0,09
ул. Гоголя, д. 8	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08
Котельная музея, ул. Б.Покровская, д. 8	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03
Котельная музея, ул. Горького, д. 127	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03
ул. Короленко, д. 11	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03
Амбулатория, пер. Вахитова	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01
Лыжехранилище, пл. Сенная, д. 2	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03
наб. Ниж. Волжская, д. 1/1	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67
ФОК, ул. Варварская, д. 11а	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15
ул. Нестерова, д. 5	0,35	0,93	0,35	0,93	0,35	0,93	0,35	0,93	0,35	0,93	0,35	0,93	0,35	0,93	0,35	0,93	0,35	0,93	0,35	0,93	0,35	0,93	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03
ул. Ульянова, д. 10	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31
ул. Б.Покровская, д. 26	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77
Котельная корпуса №1-5, ул. Мина, д. 28	0,52	1,39	0,52	1,39	0,52	1,39	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55
БОК, ул. Ковалихинская, д. 58	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77
БОК, ул. Новая, д. 13а	0,15	0,41	0,15	0,41	0,15	0,41	0,15	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Ярославская, д. 25	0,04	0,11	0,04	0,11	0,04	0,11	0,04	0,11	0,04	0,11	0,04	0,11	0,04	0,11	0,04	0,11	0,04	0,11	0,04	0,11	0,04	0,11	0,04	0,11	0,04	0,11	0,04	0,11	0,04	0,11	0,04	0,11
Школа №151, ул. Панина, д. 10б	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80
ул. Панина, д. 19б	0,27	0,71	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55
ул. Генкиной, д. 37	0,16	0,42	0,16	0,42	0,16	0,42	0,16	0,42	0,16	0,42	0,16	0,42	0,16	0,42	0,16	0,42	0,16	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Инфекционная Больница №2, ул. Барминская, д. 8в	0,37	0,99	0,37	0,99	0,37	0,99	0,37	0,99	0,71	1,90	0,71	1,90	0,71	1,90	0,71	1,90	0,71	1,90	0,71	1,90	0,71	1,90	0,71	1,90	0,71	1,90	0,71	1,90	0,71	1,90	0,71	1,90
ул. Ванеева, д. 63	0,77	2,05	0,77	2,05	0,77	2,05	0,77	2,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Высоковской проезд 39, пер. Звенигородский, д. 8а	0,66	1,76	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48	0,93	2,48
ул. Студенческая, д. 15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15
ИЗ-52/1, пр. Гагарина, д. 26а	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68
ул. Республиканская, д. 22	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36
Больница №35, ул. Республиканская, д. 47а	0,37	0,99	0,37	0,99	0,37	0,99	0,37	0,99	0,37	0,99	0,37	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
л. Ильинская, д. 65А	3,48	9,28	3,48	9,28	3,48	9,28	3,48	9,28	3,48	9,28	3,48	9,28	3,48	9,28	3,48	9,28	3,48	9,28	3,48	9,28	3,48	9,28	3,48	9,28	3,48	9,28	3,48	9,28	3,48	9,28	3,48	9,28
ул. Дальняя, д. 17А	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31
ул. Белинского, д. 62	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	
пр. Союзный, 43	10,52	28,05	10,52	28,05	7,00	18,68	9,85	26,26	10,22	27,24	10,22	27,24	10,22	27,24	10,22	27,24	10,22	27,24	10,22	27,24	10,22	27,24	10,22	27,24	10,22	27,24	10,22	27,24	10,22	27,24	10,22	27,24	
"Циолковского", 5, ул. Коперника, д. 1а	2,44	6,50	2,44	6,50	2,44	6,50	2,44	6,50	2,44	6,50	2,44	6,50	2,44	6,50	2,44	6,50	2,44	6,50	2,44	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06
БМК ул. Римского-Корсакова, 50	1,00	2,67	1,00	2,67	1,00	2,67	1,00	2,67	1,00	2,67	1,00	2,67	1,00	2,67	1,00	2,67	1,00	2,67	1,00	2,67	1,00	2,67	1,00	2,67	1,00	2,67	1,00	2,67	1,00	2,67	1,00	2,67	
ул. Пугачева, д. 1	3,66	9,76	3,66	9,76	3,66	9,76	3,66	9,76	3,66	9,76	3,66	9,76	3,66	9,76	3,66	9,76	3,66	9,76	3,66	9,76	3,66	9,76	3,66	9,76	3,66	9,76	3,66	9,76	3,66	9,76	3,66	9,76	
ул. Пугачева, д. 2	3,33	8,88	3,33	8,88	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	
4 МР Сормово, ул. Баренца, д. 9а	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	
Баня №7, ул. Станиславского, д. 3	3,25	8,67	3,25	8,67	3,25	8,67	3,25	8,67	3,25	8,67	3,25	8,67	3,25	8,67	3,25	8,67	3,25	8,67	3,25	8,67	3,25	8,67	3,25	8,67	3,25	8,67	3,25	8,67	3,25	8,67	3,25	8,67	
9 МР Сормово, ул. Базарная, д. 6	5,03	13,42	5,03	13,42	5,03	13,42	5,03	13,42	5,03	13,42	5,03	13,42	5,03	13,42	5,03	13,42	5,03	13,42	5,03	13,42	5,03	13,42	5,03	13,42	5,03	13,42	5,03	13,42	5,03	13,42	5,03	13,42	
7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д. 6б	6,15	16,41	6,15	16,41	6,15	16,41	6,15	16,41	6,23	16,62	6,29	16,77	6,37	16,98	6,42	17,13	6,42	17,13	6,42	17,13	6,42	17,13	6,42	17,13	6,42	17,13	6,42	17,13	6,42	17,13	6,42	17,13	
7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д. 25	6,26	16,69	6,26	16,69	6,26	16,69	6,26	16,69	6,31	16,82	6,35	16,92	6,39	17,03	6,42	17,13	6,42	17,13	6,42	17,13	6,42	17,13	6,42	17,13	6,42	17,13	6,42	17,13	6,42	17,13	6,42	17,13	
Роддом №6, ул. Сутырина, д. 19а	0,07	0,20	0,07	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ул. Иванова, д. 36б	1,98	5,27	1,98	5,27	1,98	5,27	1,98	5,27	1,98	5,27	1,98	5,27	1,98	5,27	1,98	5,27	1,98	5,27	1,98	5,27	1,98	5,27	1,98	5,27	1,98	5,27	1,98	5,27	1,98	5,27	1,98	5,27	
3 МР Сормово, ул. Иванова, д. 14б	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	3,77	10,06	
Центр Сормово, ул. Энгельса, д. 1б	2,01	5,37	2,01	5,37	2,01	5,37	2,01	5,37	4,06	10,84	4,06	10,84	4,06	10,84	4,06	10,84	4,06	10,84	4,06	10,84	4,06	10,84	4,06	10,84	4,06	10,84	4,06	10,84	4,06	10,84	4,06	10,84	
Квартал Энгельса, ул. Энгельса, д. 1в	2,23	5,94	2,23	5,94	2,23	5,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
п. Народный, ул. Планетная, д. 8а	2,01	5,37	2,01	5,37	2,01	5,37	2,01	5,37	2,01	5,37	2,01	5,37	2,01	5,37	2,01	5,37	2,01	5,37	2,01	5,37	2,01	5,37	2,01	5,37	2,01	5,37	2,01	5,37	2,01	5,37	2,01	5,37	
Школа №116, ул. Меднолитейная, д. 1б	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	
Школа №90, пер. Общественный, д. 6а	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	0,06	0,17	
БМК п. Дубравный, ул. Дубравная, д. 17	0,51	1,36	0,51	1,36	0,51	1,36	0,51	1,36	0,51	1,36	0,51	1,36	0,51	1,36	0,51	1,36	0,51	1,36	0,51	1,36	0,51	1,36	0,51	1,36	0,51	1,36	0,51	1,36	0,51	1,36	0,51	1,36	
"КЭЧ", ул. Федосеенко, д. 89а	0,82	2,18	0,82	2,18	0,82	2,18	2,52	6,71	2,52	6,71	2,52	6,71	2,52	6,71	2,52	6,71	2,52	6,71	2,52	6,71	2,52	6,71	2,52	6,71	2,52	6,71	2,52	6,71	2,52	6,71	2,52	6,71	
Котельная ветлечебницы, ул. Перова, д. 39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
в/ч 48422, ул. Планетная	0,53	1,42	0,53	1,42	0,53	1,42	0,53	1,42	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	
в/ч 40636, ул. Свободы, д. 95	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	
Котельная №2 в/г №53, ул. Федосеенко	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	
Котельная №3 в/ч 31688, ул. Федосеенко	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	
Котельная аптеки №274, ул. Ужгородская, д. 1Б	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Баня №10, ул. Свободы, д. 83а	0,15	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
"ЗКПД-4 Инвест", ул. Зайцева, д. 31	22,11	58,96	22,11	58,96	22,11	58,96	22,11	58,96	22,11	58,96	22,11	58,96	22,11	58,96	22,11	58,96	22,11	58,96	22,11	58,96	22,11	58,96	22,11	58,96	22,11	58,96	22,11	58,96	22,11	58,96	22,11	58,96	
ОАО "ЖБС №5", ул. Федосеенко, д. 44а	3,06	8,15	3,06	8,15	3,06	8,15	3,06	8,15	3,06	8,15	3,06	8,15	3,06	8,15	3,06	8,15	3,06	8,15	3,06	8,15	3,06	8,15	3,06	8,15	3,06	8,15	3,06	8,15	3,06	8,15	3,06	8,15	
ФГУП "Завод Электромаш", ул. Федосеенко,	19,58	52,21	19,58	52,21	19,58	52,21	18,61	49,63	18,61	49,63	18,61	49,63	18,61	49,63	18,61	49,63	18,61	49,63	18,61	49,63	16,10	42,93	16,10	42,93	16,10	42,93	16,10	42,93	16,10	42,93	16,10	42,93	

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	
д. 64																																	
НПАП-1, ул. Кима, д. 335	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	
Силикатный Завод, ул. Зайцева, д. 35	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	
Коминтерна, д. 47а	4,06	10,84	4,06	10,84	4,06	10,84	4,06	10,84	4,06	10,84	4,06	10,84	4,06	10,84	4,06	10,84	4,06	10,84	4,06	10,84	4,06	10,84	4,06	10,84	4,06	10,84	4,06	10,84	4,06	10,84	4,06	10,84	
пл. Базарная, д. 10	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	
ул. Зайцева, д. 46	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	
ул. Федосеенко, д. 6	1,74	4,64	1,74	4,64	1,74	4,64	1,74	4,64	1,74	4,64	1,74	4,64	1,74	4,64	1,74	4,64	1,74	4,64	1,74	4,64	1,74	4,64	1,74	4,64	1,74	4,64	1,74	4,64	1,74	4,64	1,74	4,64	
ул. Торфяная, д. 40	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	
ул. Баррикад, д. 1	23,22	61,92	23,22	61,92	23,22	61,92	23,22	61,92	23,22	61,92	23,22	61,92	23,22	61,92	23,22	61,92	23,22	61,92	23,22	61,92	23,22	61,92	23,22	61,92	23,22	61,92	23,22	61,92	23,22	61,92	23,22	61,92	
ул. Ново-Советская, д. 2	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	
ул. Травяная, д. 6	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	
АБК, ул. Коминтерна, д. 43	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	
ул. Коминтерна, д. 105	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	
База, ул. Торфяная, д. 43	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	
б-р Юбилейный, д. 32	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	
б-р Юбилейный, д. 29а	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	
Мебельного цех, ул. Федосеенко, д. 64	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	
МОСКОВСКИЙ РАЙОН																																	
ул. Люкина, д. 6а	1,44	3,83	1,44	3,83	1,44	3,83	1,44	3,83	1,44	3,83	1,44	3,83	1,44	3,83	1,44	3,83	1,44	3,83	1,44	3,83	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	
ул. Баранова, д. 11	5,03	13,42	5,03	13,42	5,03	13,42	5,03	13,42	5,03	13,42	5,03	13,42	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	
ул. Безрукова, д. 5	1,71	4,57	1,71	4,57	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	
ул. Красных Зорь, д. 4а	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	
ул. Гастелло, д. 1а	2,08	5,56	2,34	6,24	2,34	6,24	2,34	6,24	2,34	6,24	2,34	6,24	2,34	6,24	2,34	6,24	2,34	6,24	2,34	6,24	2,34	6,24	2,34	6,24	2,34	6,24	2,34	6,24	2,34	6,24	2,34	6,24	
Котельная ветлечебницы, ул. Камская, д. 65	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	
Испытательная станция ул. Федосеенко	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	0,14	0,36	
ул. Сормовское ш., д. 1а	0,36	0,95	0,36	0,95	0,36	0,95	0,36	0,95	0,36	0,95	0,36	0,95	0,36	0,95	0,36	0,95	0,36	0,95	0,36	0,95	0,36	0,95	0,36	0,95	0,36	0,95	0,36	0,95	0,36	0,95	0,36	0,95	
Депо №2, ул. Сормовское шоссе, д. 16	0,14	0,37	0,14	0,37	0,14	0,37	0,14	0,37	0,14	0,37	0,14	0,37	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	
Котельная, ул. Петродворецкая, д. 80	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	
Оранжевая, ул. Красных Зорь	0,26	0,70	0,26	0,70	0,26	0,70	0,26	0,70	0,26	0,70	0,26	0,70	0,26	0,70	0,26	0,70	0,26	0,70	0,26	0,70	0,26	0,70	0,26	0,70	0,26	0,70	0,26	0,70	0,26	0,70	0,26	0,70	
1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 10в	18,54	49,43	18,54	49,43	18,54	49,43	18,54	49,43	18,54	49,43	18,54	49,43	18,54	49,43	18,54	49,43	18,54	49,43	18,54	49,43	18,54	49,43	18,54	49,43	18,54	49,43	18,54	49,43	18,54	49,43	18,54	49,43	
3 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 1	43,21	115,22	43,21	115,22	43,21	115,22	43,21	115,22	43,21	115,22	43,21	115,22	43,21	115,22	43,21	115,22	43,21	115,22	43,21	115,22	43,21	115,22	43,21	115,22	43,21	115,22	43,21	115,22	43,21	115,22	43,21	115,22	
ОАО ЗТО "Каменя", п. Б.Пойма, ул. Механизаторов д. 3	2,92	7,79	2,92	7,79	2,92	7,79	2,92	7,79	2,92	7,79	2,92	7,79	2,92	7,79	2,92	7,79	2,92	7,79	2,92	7,79	2,92	7,79	2,92	7,79	2,92	7,79	2,92	7,79	2,92	7,79	2,92	7,79	
АО СОРБЕНТ, ул. Народная, д. 2а	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	
ОАО "Нижегородский авиазавод "Сокол", ул. Чаадаева	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	
ООО "ЭСМА", Московское шоссе, д. 83а	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	8,13	21,67	
Дворец спорта	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	
ул. Сормовское шоссе,	20,32	54,18	20,32	54,18	20,32	54,18	20,32	54,18	20,32	54,18	20,32	54,18	20,32	54,18	20,32	54,18	20,32	54,18	20,32	54,18	20,32	54,18	20,32	54,18	20,32	54,18	20,32	54,18	20,32	54,18	20,32	54,18	

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	
д. 21																																	
ул. Сормовское шоссе, д. 21	29,03	77,40	29,03	77,40	29,03	77,40	29,03	77,40	29,03	77,40	29,03	77,40	29,03	77,40	29,03	77,40	29,03	77,40	29,03	77,40	29,03	77,40	29,03	77,40	29,03	77,40	29,03	77,40	29,03	77,40	29,03	77,40	
пр.Героев, д. 37/18	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	
КАНАВИНСКИЙ РАЙОН																																	
15-й кв., Московское шоссе, ул. Тихорецкая, д. 3в	2,39	6,36	2,39	6,36	2,39	6,36	2,39	6,36	2,39	6,36	2,39	6,36	2,39	6,36	2,39	6,36	2,39	6,36	2,39	6,36	2,39	6,36	2,39	6,36	2,39	6,36	2,39	6,36	2,39	6,36	2,39	6,36	
15-й кв., Московское шоссе, ул. Тихорецкая, д. 3в	0,37	0,98	0,37	0,98	0,37	0,98	0,37	0,98	0,37	0,98	0,37	0,98	0,37	0,98	0,37	0,98	0,37	0,98	0,37	0,98	0,37	0,98	0,37	0,98	0,37	0,98	0,37	0,98	0,37	0,98	0,37	0,98	
ул. Знаменская, д. 5б	0,84	2,24	0,84	2,24	0,84	2,24	0,84	2,24	0,84	2,24	0,84	2,24	0,84	2,24	0,84	2,24	0,84	2,24	0,84	2,24	0,84	2,24	0,84	2,24	0,84	2,24	0,84	2,24	0,84	2,24	0,84	2,24	
ул. Конотопская, 5	0,73	1,94	0,73	1,94	0,73	1,94	2,90	7,74	2,90	7,74	2,90	7,74	2,90	7,74	2,90	7,74	2,90	7,74	2,90	7,74	2,90	7,74	2,90	7,74	2,90	7,74	2,90	7,74	2,90	7,74	2,90	7,74	
ул. Конотопская, 4а	0,24	0,65	0,24	0,65	0,24	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ул. Чкалова, 37а	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	
ул. Невельская, 9а	0,64	1,71	0,64	1,71	0,67	1,78	0,67	1,78	0,67	1,78	0,67	1,78	0,67	1,78	0,67	1,78	0,67	1,78	0,67	1,78	0,67	1,78	0,67	1,78	0,67	1,78	0,67	1,78	0,67	1,78	0,67	1,78	
ул. Путейская, 31а	1,63	4,34	1,63	4,34	1,63	4,34	1,63	4,34	1,63	4,34	1,63	4,34	1,63	4,34	1,63	4,34	1,63	4,34	1,63	4,34	1,63	4,34	1,63	4,34	1,63	4,34	1,63	4,34	1,63	4,34	1,63	4,34	
пер. Рубо, 3	0,19	0,52	0,19	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ул. Металлистов, 4б	0,64	1,70	0,64	1,70	0,64	1,70	0,64	1,70	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	
ул. Московское шоссе, 219а	0,75	2,01	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	
ОАО "Агрокомбинат Горьковский", БМК, ул. Тепличная, 2а	1,70	4,55	1,70	4,55	1,70	4,55	1,70	4,55	1,70	4,55	1,70	4,55	1,70	4,55	1,70	4,55	1,70	4,55	1,70	4,55	1,70	4,55	1,70	4,55	1,70	4,55	1,70	4,55	1,70	4,55	1,70	4,55	
ул. Фильченкова, д. 42	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	
Котельная, ул. Чкалова, д. 27	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	
УЗ-62/5, ул. Ракетная, д. 2г	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	0,79	2,12	
в/ч 21167, ул. Московское шоссе, д. 167	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	
в/ч 86700, ул. Вязниковская, д. 88	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	
ул. Интернациональная, д. 38	2,23	5,93	2,23	5,93	2,23	5,93	2,23	5,93	2,23	5,93	2,23	5,93	2,23	5,93	2,23	5,93	2,23	5,93	2,23	5,93	2,23	5,93	2,23	5,93	2,23	5,93	2,23	5,93	2,23	5,93	2,23	5,93	
ул. Сивашинская, д. 25	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	
ул. Кузбасская, д. 1	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	0,12	0,31	
Котельная диспетчерской, ул. Литвинова, д. 12	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	
ул. Электровозная, д. 18	1,18	3,15	1,18	3,15	1,18	3,15	1,18	3,15	1,18	3,15	1,18	3,15	1,18	3,15	1,18	3,15	1,18	3,15	1,18	3,15	1,18	3,15	1,18	3,15	1,18	3,15	1,18	3,15	1,18	3,15	1,18	3,15	
Московское шоссе, д. 302/1	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	
Московское ш., 52, "СТН-Энергосети"	1,14	3,04	1,14	3,04	1,14	3,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Фабрика АО "Нижегородская карамель"	1,51	4,02	1,51	4,02	1,51	4,02	1,51	4,02	1,51	4,02	1,51	4,02	1,51	4,02	1,51	4,02	1,51	4,02	1,51	4,02	1,51	4,02	1,51	4,02	1,51	4,02	1,51	4,02	1,51	4,02	1,51	4,02	
НГЧ-2 ст. Кондукторская, д. 2б	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	
ул. Вторчермета, д. 7	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	
Котельная жилых домов 5 мкрн. "Мещерский"	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	
ул. Кузбасская, д. 1	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	
ул. Московское шоссе, д. 120	2,32	6,19	2,32	6,19	2,32	6,19	2,32	6,19	2,32	6,19	2,32	6,19	2,32	6,19	2,32	6,19	2,32	6,19	2,32	6,19	2,32	6,19	2,32	6,19	2,32	6,19	2,32	6,19	2,32	6,19	2,32	6,19	

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
ул. Кузбасская, д. 7а	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80	0,30	0,80
ул. Кузбасская, д. 17а	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72
Котельная ООО "Завод теплогидроизол.труб "Александра"	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57
Котельная №3, ул. Ак-тубинская, д. 17	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44	0,54	1,44
ул. Московское шоссе, д. 302/2	2,38	6,35	2,38	6,35	2,38	6,35	2,38	6,35	2,38	6,35	2,38	6,35	2,38	6,35	2,38	6,35	2,38	6,35	2,38	6,35	2,38	6,35	2,38	6,35	2,38	6,35	2,38	6,35	2,38	6,35	2,38	6,35
ул. Московское шоссе, д. 300	0,69	1,85	0,69	1,85	0,69	1,85	0,69	1,85	0,69	1,85	0,69	1,85	0,69	1,85	0,69	1,85	0,69	1,85	0,69	1,85	0,69	1,85	0,69	1,85	0,69	1,85	0,69	1,85	0,69	1,85	0,69	1,85
ул. Московское шоссе, д. 34	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26
ул. Электровозная, д. 1	0,95	2,53	0,95	2,53	0,95	2,53	0,95	2,53	0,95	2,53	0,95	2,53	0,95	2,53	0,95	2,53	0,95	2,53	0,95	2,53	0,95	2,53	0,95	2,53	0,95	2,53	0,95	2,53	0,95	2,53	0,95	2,53
ул. Лесной городок, 6А	7,52	20,05	7,74	20,64	7,74	20,64	7,74	20,64	7,74	20,64	7,74	20,64	7,74	20,64	7,74	20,64	7,74	20,64	7,74	20,64	7,74	20,64	7,74	20,64	7,74	20,64	7,74	20,64	7,74	20,64	7,74	20,64
ул. Таллинская, д. 15в	7,00	18,67	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06
АВТОЗАВОДСКИЙ ТЕПЛОСИЛОВОЙ РАЙОН																																
ЛЕНИНСКИЙ РАЙОН																																
ул. Академика Баха, 4а	13,86	36,97	13,86	36,97	13,86	36,97	16,74	44,63	17,14	45,72	17,55	46,80	17,96	47,88	17,96	47,88	17,96	47,88	17,96	47,88	17,96	47,88	17,96	47,88	17,96	47,88	17,96	47,88	17,96	47,88	17,96	47,88
ул. Памирская, 11	5,59	14,91	5,59	14,91	5,32	14,19	6,44	17,18	7,57	20,18	7,57	20,18	7,57	20,18	7,57	20,18	7,57	20,18	7,57	20,18	7,57	20,18	7,57	20,18	7,57	20,18	7,57	20,18	7,57	20,18	7,57	20,18
ул. Премудрова, д. 12а	5,88	15,68	5,88	15,68	5,88	15,68	5,88	15,68	5,88	15,68	5,88	15,68	5,88	15,68	5,88	15,68	5,88	15,68	5,88	15,68	5,88	15,68	5,88	15,68	5,88	15,68	5,88	15,68	5,88	15,68	5,88	15,68
ул. Геройская, д. 2а	0,73	1,96	0,73	1,96	0,73	1,96	0,75	2,00	0,75	2,00	0,75	2,00	0,75	2,00	0,75	2,00	0,75	2,00	0,75	2,00	0,75	2,00	0,75	2,00	0,75	2,00	0,75	2,00	0,75	2,00	0,75	2,00
ул. Геройская, д. 11а	2,94	7,83	2,94	7,83	2,94	7,83	2,94	7,83	2,94	7,83	2,94	7,83	2,94	7,83	2,94	7,83	2,94	7,83	2,94	7,83	2,94	7,83	2,94	7,83	2,94	7,83	2,94	7,83	2,94	7,83	2,94	7,83
ул. Херсонская, д. 16а	1,24	3,30	1,24	3,30	1,24	3,30	1,24	3,30	1,24	3,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Профинтерна, д. 7Б	0,13	0,35	0,13	0,35	0,13	0,35	0,13	0,35	0,13	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
кв. "Ржавка", ул. Комарова, д. 14Б	0,59	1,56	0,59	1,56	0,59	1,56	0,59	1,56	0,59	1,56	0,59	1,56	0,59	1,56	0,59	1,56	0,59	1,56	0,59	1,56	0,59	1,56	0,59	1,56	0,59	1,56	0,59	1,56	0,59	1,56	0,59	1,56
ул. Завкомовская, д. 8	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,67	1,78	0,67	1,78	0,67	1,78	0,67	1,78	0,67	1,78	0,67	1,78	0,67	1,78	0,67	1,78	0,67	1,78	0,67	1,78	0,67	1,78	0,67	1,78
ул. Архитектурная, д. 2д	0,35	0,93	0,35	0,93	0,35	0,93	0,35	0,93	0,35	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Снежная, д. 100б	0,48	1,28	0,48	1,28	0,48	1,28	0,48	1,28	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34	0,50	1,34
ул. Ленина, д. 22в	0,90	2,41	0,90	2,41	0,90	2,41	0,90	2,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Комарова, д. 3	0,30	0,79	0,30	0,79	0,30	0,79	0,33	0,89	0,33	0,89	0,33	0,89	0,33	0,89	0,33	0,89	0,33	0,89	0,33	0,89	0,33	0,89	0,33	0,89	0,33	0,89	0,33	0,89	0,33	0,89	0,33	0,89
ул. Архитектурная, д. 2б	0,99	2,63	0,99	2,63	0,99	2,63	0,99	2,63	0,99	2,63	1,66	4,44	1,66	4,44	1,66	4,44	1,66	4,44	1,66	4,44	1,66	4,44	1,66	4,44	1,66	4,44	1,66	4,44	1,66	4,44	1,66	4,44
РЭБ Флота, ул. Правдинская, д. 27	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32
"Ипподром", ул. Ленина, д. 51, корп.10	3,01	8,03	3,33	8,88	3,33	8,88	3,33	8,88	3,33	8,88	3,33	8,88	3,33	8,88	3,33	8,88	3,33	8,88	3,33	8,88	3,33	8,88	3,33	8,88	3,33	8,88	3,33	8,88	3,33	8,88	3,33	8,88
ФОКа, ул. Арктическая, д. 7	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03
Ветлечебница, ул. Дачная, д. 13а	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01
АТХ №2, ул. Удмуртская, д. 37/1	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77
ФОК, ул. Перекопская, д. 12а	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03
Цех "Кристалл", ул. Гл. Успенского	0,64	1,70	0,64	1,70	0,64	1,70	0,64	1,70	0,64	1,70	0,64	1,70	0,64	1,70	0,64	1,70	0,64	1,70	0,64	1,70	0,64	1,70	0,64	1,70	0,64	1,70	0,64	1,70	0,64	1,70	0,64	1,70
ФГУП НПП "Полет", ул. Заводская, д. 19	7,53	20,07	7,53	20,07	7,53	20,07	7,42	19,78	7,42	19,78	7,42	19,78	7,42	19,78	7,42	19,78	7,42	19,78	7,42	19,78	7,42	19,78	7,42	19,78	7,42	19,78	7,42	19,78	7,42	19,78	7,42	19,78
Котельная №3, "РУМО" ул. Адмирала Нахимова, д. 13	14,57	38,85	14,57	38,85	14,57	38,85	14,57	38,85	14,57	38,85	14,57	38,85	14,57	38,85	14,57	38,85	14,57	38,85	14,57	38,85	14,57	38,85	14,57	38,85	14,57	38,85	14,57	38,85	14,57	38,85	14,57	38,85
Котельная №2, "РУМО" ул. Адмирала Нахимова д. 13	3,70	9,86	3,70	9,86	3,70	9,86	3,70	9,86	3,70	9,86	3,70	9,86	3,70	9,86	3,70	9,86	3,70	9,86	3,70	9,86	3,70	9,86	3,70	9,86	3,70	9,86	3,70	9,86	3,70	9,86	3,70	9,86

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Котельная "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д. 18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
пр. Ленина, д. 31Б	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06
ОАО "РЖД", пр. Ленина, д. 18	0,27	0,71	0,27	0,71	0,27	0,71	0,27	0,71	0,27	0,71	0,27	0,71	0,27	0,71	0,27	0,71	0,27	0,71	0,27	0,71	0,27	0,71	0,27	0,71	0,27	0,71	0,27	0,71	0,27	0,71	0,27	0,71
ООО "Энергосервис", пер. Мотальный, д. 8	2,48	6,61	2,48	6,61	2,48	6,61	2,48	6,61	2,48	6,61	2,48	6,61	2,48	6,61	2,48	6,61	2,48	6,61	2,48	6,61	2,48	6,61	2,48	6,61	2,48	6,61	2,48	6,61	2,48	6,61	2,48	6,61
ЗАО "Хромтан", ул. Шекспира, д. 10	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61	1,35	3,61
Ниж. коммерческий институт, пр. Ленина, д. 27	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52
Профессиональный лицей №6, ул. Национальная, д. 6	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52	0,19	0,52
ОАО ПКО "Теплообменник", пр. Ленина, д. 856	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75
ул. Удмуртская, д. 40	0,91	2,43	0,91	2,43	0,91	2,43	0,91	2,43	0,91	2,43	0,91	2,43	0,91	2,43	0,91	2,43	0,91	2,43	0,91	2,43	0,91	2,43	0,91	2,43	0,91	2,43	0,91	2,43	0,91	2,43	0,91	2,43
Цех спирта, ул. Удмуртская, д. 39	0,68	1,81	0,68	1,81	0,68	1,81	0,68	1,81	0,68	1,81	0,68	1,81	0,68	1,81	0,68	1,81	0,68	1,81	0,68	1,81	0,68	1,81	0,68	1,81	0,68	1,81	0,68	1,81	0,68	1,81	0,68	1,81
Котельная, ул. Премудрова, д. 10/4	2,17	5,78	2,17	5,78	2,17	5,78	2,17	5,78	11,61	30,96	11,61	30,96	11,61	30,96	11,61	30,96	11,61	30,96	11,61	30,96	11,61	30,96	11,61	30,96	11,61	30,96	11,61	30,96	11,61	30,96	11,61	30,96
пр. Ленина, д. 85	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55
пер. Мотальный, д. 8	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99	2,24	5,99
ул. Баумана, д. 66	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88
Котельная технологической линии ЖБИ №1	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62
ул. Воротынская, д. 1	0,70	1,86	0,70	1,86	0,70	1,86	0,70	1,86	0,70	1,86	0,70	1,86	0,70	1,86	0,70	1,86	0,70	1,86	0,70	1,86	0,70	1,86	0,70	1,86	0,70	1,86	0,70	1,86	0,70	1,86	0,70	1,86
ул. Воротынская, д. 3	4,16	11,09	4,16	11,09	4,16	11,09	4,16	11,09	4,16	11,09	4,16	11,09	4,16	11,09	4,16	11,09	4,16	11,09	4,16	11,09	4,16	11,09	4,16	11,09	4,16	11,09	4,16	11,09	4,16	11,09	4,16	11,09
ул. Комарова, д. 2	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72	0,27	0,72
ул. Шекспира, д. 10	1,08	2,89	1,08	2,89	1,08	2,89	1,08	2,89	1,08	2,89	1,08	2,89	1,08	2,89	1,08	2,89	1,08	2,89	1,08	2,89	1,08	2,89	1,08	2,89	1,08	2,89	1,08	2,89	1,08	2,89	1,08	2,89
«Ленинская», ул. Монастырка, д. 5 А	69,66	185,76	69,66	185,76	69,66	185,76	69,66	185,76	69,66	185,76	69,66	185,76	69,66	185,76	69,66	185,76	69,66	185,76	69,66	185,76	69,66	185,76	69,66	185,76	69,66	185,76	69,66	185,76	69,66	185,76	69,66	185,76
АВТОЗАВОДСКИЙ РАЙОН																																
"Северная", ул. Новикова-Прибоя, д. 18	46,42	123,79	46,42	123,79	46,42	123,79	46,42	123,79	46,42	123,79	46,42	123,79	46,42	123,79	46,42	123,79	46,42	123,79	46,42	123,79	46,42	123,79	46,42	123,79	46,42	123,79	46,42	123,79	46,42	123,79	46,42	123,79
«Ленинская», ул. Монастырка, д. 5 А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Агрокомплекс "Доскино", ул. Заслонова, д. 20	22,83	60,89	22,83	60,89	22,83	60,89	24,50	65,33	24,50	65,33	24,50	65,33	24,50	65,33	24,50	65,33	24,50	65,33	24,50	65,33	24,50	65,33	24,50	65,33	24,50	65,33	24,50	65,33	24,50	65,33	24,50	65,33
ул. Лесная, д. 9а	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75
ОАО "МАНН", аэропорт г. Н. Новгорода	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32
ул. Ореховская, д. 80	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32
пр. Молодежный, д. 82	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32
ул. Шуваловский пр., д. 5	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03
ул. Монастырка, д. 17а	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39	1,64	4,39
пр. Молодежный, д. 82	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75	0,66	1,75
Булочный цех, хлебного цеха, пр. Кирова, д. 1	0,64	1,70	0,64	1,70	0,64	1,70	0,64	1,70	0,64	1,70	0,64	1,70	0,64	1,70	0,64	1,70	0,64	1,70	0,64	1,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Дьяконова, д. 2в	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22
ул. Ковпака, д. 1а	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88
Автосервис пр. Моло-	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	
дежный, д. 80																																	
Котельная Лесная, ул. Васильева	0,56	1,50	0,56	1,50	0,56	1,50	0,56	1,50	0,56	1,50	0,56	1,50	0,56	1,50	0,56	1,50	0,56	1,50	0,56	1,50	0,56	1,50	0,56	1,50	0,56	1,50	0,56	1,50	0,56	1,50	0,56	1,50	
ул. Фучика, д. 60	2,26	6,04	2,26	6,04	2,26	6,04	2,26	6,04	2,26	6,04	2,26	6,04	2,26	6,04	2,26	6,04	2,26	6,04	2,26	6,04	2,26	6,04	2,26	6,04	2,26	6,04	2,26	6,04	2,26	6,04	2,26	6,04	
"Мостоотряд", п. Мос-тоотряд, 32А	1,12	2,99	1,12	2,99	1,12	2,99	1,12	2,99	1,12	2,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ул. Мончегорская, д. 11	1,44	3,85	1,44	3,85	1,44	3,85	1,50	3,99	1,50	3,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Больница №40, ул. Ге-роя Смирнова, д. 71а	0,27	0,71	0,27	0,71	0,27	0,71	0,27	0,71	0,27	0,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Школа №16, ул. Ляхо-ва, д. 92а (Гнилицы)	0,05	0,13	0,05	0,13	0,05	0,13	0,05	0,13	0,05	0,13	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	
Школа №114, ул. Зем-ляничная, д. 16 (Стри-гино)	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,05	0,14	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	
Школы №145, ул. 19 Линия, д. 25а (Н.Доскино)	0,05	0,13	0,05	0,13	0,05	0,13	0,05	0,13	0,05	0,13	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	0,07	0,18	
ул. Львовская, д. 7а	0,44	1,17	0,44	1,17	0,44	1,17	0,44	1,17	0,44	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Инфекционная больни-ца №23, пр. Ильича, д. 54а	0,26	0,69	0,26	0,69	0,26	0,69	0,26	0,69	0,26	0,69	0,26	0,69	0,26	0,69	0,26	0,69	0,26	0,69	0,26	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Больница №37, ул. Че-люскинцев, д. 3	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	
Больница №26 (Гнили-цы), ул. Гнилицкая, д. 105	0,02	0,06	0,02	0,06	0,02	0,06	0,02	0,06	0,02	0,06	0,02	0,06	0,02	0,06	0,02	0,06	0,02	0,06	0,02	0,06	0,02	0,06	0,02	0,06	0,02	0,06	0,02	0,06	0,02	0,06	0,02	0,06	
МДОУ №31 "Лесная сказка", ул. Землянич-ная, д. 32	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	
МДОУ №43"Д/с худож.-эстет. развития" ул. Зенитчиков, д. 7а	0,10	0,26	0,10	0,26	0,10	0,27	0,10	0,27	0,10	0,27	0,10	0,27	0,10	0,27	0,10	0,27	0,10	0,27	0,10	0,27	0,10	0,27	0,10	0,27	0,10	0,27	0,10	0,27	0,10	0,27	0,10	0,27	
ул. Космическая, д. 38	0,24	0,65	0,24	0,65	0,24	0,65	0,24	0,65	0,24	0,65	0,24	0,65	0,24	0,65	0,24	0,65	0,24	0,65	0,24	0,65	0,24	0,65	0,24	0,65	0,24	0,65	0,24	0,65	0,24	0,65	0,24	0,65	
пр. Ильича, д. 56	0,35	0,94	0,35	0,94	0,35	0,94	0,35	0,94	0,35	0,94	0,35	0,94	0,35	0,94	0,35	0,94	0,35	0,94	0,35	0,94	0,35	0,94	0,35	0,94	0,35	0,94	0,35	0,94	0,35	0,94	0,35	0,94	
Котельная, ул. Ак.Павлова, д. 26а	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	
Депо №3, пр. Моло-дежный, д. 29а	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	0,16	0,43	
Котельная диспетчер-ская, ул. Коломенская, д. 4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Котельная диспетчер-ская, ул. Я.Купалы, д. 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Промбаза, ул. Смирно-ва, д. 3а	0,02	0,04	0,02	0,04	0,02	0,04	0,02	0,04	0,02	0,04	0,02	0,04	0,02	0,04	0,02	0,04	0,02	0,04	0,02	0,04	0,02	0,04	0,02	0,04	0,02	0,04	0,02	0,04	0,02	0,04	0,02	0,04	
НАГОРНАЯ ЧАСТЬ НАГОРНЫЙ ТЕПЛОСИЛОВОЙ РАЙОН																																	
НИЖЕГОРОДСКИЙ РАЙОН																																	
ул. Деловая, д. 14	10,57	28,17	16,37	43,65	16,37	43,65	16,37	43,65	21,21	56,55	21,21	56,55	21,21	56,55	21,21	56,55	21,21	56,55	21,21	56,55	21,21	56,55	21,21	56,55	21,21	56,55	21,21	56,55	21,21	56,55	21,21	56,55	
Ст. перелив. крови (КПСК), ул. Родионова, д. 194б	23,22	61,92	23,22	61,92	23,22	61,92	23,22	61,92	23,97	63,93	24,73	65,94	25,48	67,96	26,24	69,97	26,86	71,62	27,46	73,22	27,34	72,91	27,34	72,91	27,34	72,91	27,34	72,91	27,34	72,91	27,34	72,91	
ул. Родионова, д. 190	2,71	7,22	2,71	7,22	2,71	7,22	2,32	6,19	2,32	6,19	2,32	6,19	2,32	6,19	2,32	6,19	2,32	6,19	2,32	6,19	2,32	6,19	2,32	6,19	2,32	6,19	2,32	6,19	2,32	6,19	2,32	6,19	
ул. М.Ямская, д. 9б	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	
Очистные сооружения, Артемовские луга	7,18	19,14	7,18	19,14	7,18	19,14	1,34	3,56	1,34	3,56	1,34	3,56	1,34	3,56	1,34	3,56	1,34	3,56	1,34	3,56	1,34	3,56	1,34	3,56	1,34	3,56	1,34	3,56	1,34	3,56	1,34	3,56	
санаторий "Нижегород-ский", ул. Березовская,	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	0,38	1,02	

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33				
д. 18																																				
Дом отдыха "Зеленый город"	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51
Мореновская обл. СЛШ п. Зеленый город д. 7г, л. С	0,18	0,47	0,18	0,47	0,18	0,47	0,18	0,47	0,18	0,47	0,18	0,47	0,18	0,47	0,18	0,47	0,18	0,47	0,18	0,47	0,18	0,47	0,18	0,47	0,18	0,47	0,18	0,47	0,18	0,47	0,18	0,47	0,18	0,47	0,18	0,47
Санаторий "Ройка", к.п. Зеленый город	0,12	0,33	0,12	0,33	0,12	0,33	0,12	0,33	0,12	0,33	0,12	0,33	0,12	0,33	0,12	0,33	0,12	0,33	0,12	0,33	0,12	0,33	0,12	0,33	0,12	0,33	0,12	0,33	0,12	0,33	0,12	0,33	0,12	0,33	0,12	0,33
БМК ДООЛ "Чайка", к.п. Зеленый город	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62
Дом ин-т для престар. и инвалидов "Зеленый г-д"	0,13	0,36	0,17	0,44	0,17	0,44	0,17	0,44	0,17	0,44	0,17	0,44	0,17	0,44	0,17	0,44	0,17	0,44	0,17	0,44	0,17	0,44	0,17	0,44	0,17	0,44	0,17	0,44	0,17	0,44	0,17	0,44	0,17	0,44	0,17	0,44
Котельная 1, 2, 3 этажа, пл. Театральная, д. 4	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02
Котельная, ул. Минина, д. 14в	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01
Котельная выст.центра, ул. Ильинская	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01
Котельная в/ч 10839, ул. Почтовый съезд, д. 9	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03
Котельная склада, ул. Ульянова, д. 52	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01
наб. Гребного канала, д. 8	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21	0,08	0,21
ул. Деловая, д. 7	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15	0,06	0,15
Котельная аптеки №1, ул. Б.Печерская	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03
Котельная аптеки №3, ул. Рождественская	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01
Котельная аптеки №330, Зеленый город	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02
Котельная, ул. Рождественская, д. 38в	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01
Котельная НО №7 СБ, ул. Ильинская, д. 77	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01
Котельная адм.здание, ул. Б. Покровская, д. 97	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01
ул. Яблонева, д. 18	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10	1,16	3,10
ул. Деловая, д. 7	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32
Казанское шоссе, д. 12а	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32	3,87	10,32
ул. Пожарского, д. 5	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88	0,33	0,88
к.п. Зеленый город Санаторий ВЦСПС	0,87	2,31	0,87	2,31	0,87	2,31	0,87	2,31	0,87	2,31	1,00	2,66	1,00	2,66	1,00	2,66	1,00	2,66	1,00	2,66	1,00	2,66	1,00	2,66	1,00	2,66	1,00	2,66	1,00	2,66	1,00	2,66	1,00	2,66	1,00	2,66
к.п. Зеленый город ООО "Лесное"	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67
к.п. Зеленый город Санаторий "Зеленый город"	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26	0,85	2,26
к.п. Зеленый город Дом отдыха "Красное Сорново"	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96	0,36	0,96
к.п. Зеленый город Пансионат	0,48	1,28	0,48	1,28	0,48	1,28	0,48	1,28	0,48	1,28	0,50	1,33	0,50	1,33	0,50	1,33	0,50	1,33	0,50	1,33	0,50	1,33	0,50	1,33	0,50	1,33	0,50	1,33	0,50	1,33	0,50	1,33	0,50	1,33	0,50	1,33

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Нижне-Волжская наб., 7/8	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53	0,20	0,53		
пер. Вахитова, д. 4	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55		
Казанское шоссе, д. 6	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32		
Автосалон, ул. Бринского, д. 12	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77		
Котельная жилого дома, ул. Варварская	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77		
Торговый центр ул. Родионова	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03		
ГК "Волжский откос", наб. В.Волжская	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77		
Котельная, ул. Володарского, д. 40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ул. Родионова, д. 187а	2,52	6,71	2,52	6,71	2,52	6,71	2,52	6,71	2,52	6,71	2,52	6,71	2,52	6,71	2,52	6,71	2,52	6,71	2,52	6,71	2,52	6,71	2,52	6,71	2,52	6,71	2,52	6,71	2,52	6,71		
СОВЕТСКИЙ РАЙОН																																
ул. Бекетова, д. 13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Кардиоцентр, ул. Ванеева, д. 209б	3,77	10,06	3,77	10,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06	6,77	18,06		
Дворец спорта, пр. Гагарина, д. 25е	1,92	5,11	1,92	5,11	1,92	5,11	1,92	5,11	1,92	5,11	1,92	5,11	1,92	5,11	1,92	5,11	1,92	5,11	1,92	5,11	1,92	5,11	1,92	5,11	1,92	5,11	1,92	5,11	1,92	5,11		
Центр Юннатов, ул. Овражная	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02		
Котельная в/ч 7408, пр. Гагарина, д. 42	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83		
Котельная, ул. Эльтонская, д. 19	0,03	0,07	0,03	0,07	0,03	0,07	0,03	0,07	0,03	0,07	0,03	0,07	0,03	0,07	0,03	0,07	0,03	0,07	0,03	0,07	0,03	0,07	0,03	0,07	0,03	0,07	0,03	0,07	0,03	0,07		
ул. Нартова, д. 6, ООО ПКГ "Энергетика"	8,67	23,12	8,67	23,12	8,67	23,12	8,67	23,12	8,67	23,12	8,67	23,12	8,67	23,12	8,67	23,12	8,67	23,12	8,67	23,12	8,67	23,12	8,67	23,12	8,67	23,12	8,67	23,12	8,67	23,12		
ул. Нартова, д. 6, ГБОУ СПО "НРТК"	0,51	1,35	0,51	1,35	0,51	1,35	0,51	1,35	0,51	1,35	0,51	1,35	0,51	1,35	0,51	1,35	0,51	1,35	0,51	1,35	0,51	1,35	0,51	1,35	0,51	1,35	0,51	1,35	0,51	1,35		
пр. Гагарина, д. 50	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13		
ул. Краснозвездная, д. 37	1,22	3,25	1,22	3,25	1,22	3,25	1,22	3,25	1,22	3,25	1,22	3,25	1,22	3,25	1,22	3,25	1,22	3,25	1,22	3,25	1,22	3,25	1,22	3,25	1,22	3,25	1,22	3,25	1,22	3,25		
ул. Медицинская, д. 2	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13		
ул. Охотничья, д. 1	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06	0,77	2,06		
ул. Нартова, д. 2	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29	0,48	1,29		
пр. Гагарина, д. 60	3,10	8,26	3,10	8,26	3,10	8,26	3,10	8,26	3,10	8,26	3,10	8,26	3,10	8,26	3,10	8,26	3,10	8,26	3,10	8,26	3,10	8,26	3,10	8,26	3,10	8,26	3,10	8,26	3,10	8,26		
Торговый комплекс, ул. Нартова, д. 4	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62		
НТЦ	108,36	288,96	108,36	288,96	108,36	288,96	110,78	295,41	127,42	339,78	129,84	346,23	132,88	354,34	135,91	362,43	138,95	370,54	141,66	377,77	144,37	384,99	144,37	384,99	144,37	384,99	144,37	384,99	144,37	384,99		
ПРИОКСКИЙ РАЙОН																																
ул. Батумская 5, ул. Углова, д. 7	2,25	5,99	2,25	5,99	2,25	5,99	2,25	5,99	2,25	5,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
ул. Батумская, д. 7б	5,80	15,46	5,80	15,46	7,35	19,61	7,35	19,61	7,35	19,61	7,35	19,61	7,35	19,61	7,35	19,61	7,35	19,61	7,35	19,61	7,35	19,61	7,35	19,61	7,35	19,61	7,35	19,61	7,35	19,61		
ул. Вятская, ул. Голованова, д. 25а	6,10	16,26	6,10	16,26	6,19	16,51	6,19	16,51	6,19	16,51	6,19	16,51	6,19	16,51	6,19	16,51	6,19	16,51	6,19	16,51	6,19	16,51	6,19	16,51	6,19	16,51	6,19	16,51	6,19	16,51		
"Кварц", ул. Горная, д. 13	3,12	8,31	3,12	8,31	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29		
Цветочная, д. 3	2,99	7,97	2,99	7,97	2,99	7,97	3,35	8,93	3,35	8,93	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29		
Академия МВД, Анкудиновское шоссе, д. 3б	2,41	6,43	2,41	6,43	2,41	6,43	2,41	6,43	2,41	6,43	1,94	5,16	1,94	5,16	1,94	5,16	1,94	5,16	1,94	5,16	1,94	5,16	1,94	5,16	1,94	5,16	1,94	5,16	1,94	5,16		
пр. Гагарина, д. 178б	13,04	34,78	13,04	34,78	13,04	34,78	13,04	34,78	13,04	34,78	13,04	34,78	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48		
ул. Гагарина, д. 60 корпус 22	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	2,13	5,68	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13		
мкрн. 2 Щербинки, ул. Военных комиссаров,	5,82	15,52	5,82	15,52	5,82	15,52	5,82	15,52	5,82	15,52	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48		

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33		
д. 9																																		
Лесная школа, Анкудиновское шоссе, д. 24	0,36	0,97	0,36	0,97	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22	0,83	2,22
пр. Гагарина, д. 156	0,71	1,90	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32	0,87	2,32
ул. Радистов, д. 24	1,55	4,12	1,63	4,33	1,63	4,33	1,63	4,33	1,63	4,33	1,63	4,33	1,63	4,33	1,63	4,33	1,63	4,33	1,63	4,33	1,63	4,33	1,63	4,33	1,63	4,33	1,63	4,33	1,63	4,33	1,63	4,33	1,63	4,33
ул. Терешковой, д. 7	2,81	7,48	2,81	7,48	2,81	7,48	2,81	7,48	2,81	7,48	2,81	7,48	2,81	7,48	2,90	7,74	2,90	7,74	2,90	7,74	2,90	7,74	2,90	7,74	2,90	7,74	2,90	7,74	2,90	7,74	2,90	7,74	2,90	7,74
МР Юго-Запад, ул. 40-лет Победы, д. 15	3,12	8,33	3,12	8,33	3,12	8,33	3,12	8,33	3,12	8,33	3,12	8,33	3,12	8,33	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29
Медицинская Академия, ул. Гагарина, д. 70а	3,48	9,28	3,48	9,28	3,48	9,28	3,48	9,28	3,48	9,28	3,48	9,28	3,48	9,28	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29	3,48	9,29
Центр "Мать и дитя", ул. Тропинина, д. 13б	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67	0,25	0,67
БМК, ул. Гагарина, д. 97 корп. 14	0,79	2,11	0,79	2,11	0,79	2,11	0,79	2,11	0,79	2,11	0,79	2,11	0,79	2,11	0,79	2,11	0,79	2,11	0,79	2,11	0,79	2,11	0,79	2,11	0,79	2,11	0,79	2,11	0,79	2,11	0,79	2,11	0,79	2,11
МОУ ДОД ДЮЦ "Контакт" д. Бешенцево, д. 131	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01
МОУ ДОД ДЮЦ "Контакт" д. Б.Константиново ул. Борисова д. 40	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10
МОУ ДОД "ДЮСШ по парусному спорту", п. Слуда	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10	0,04	0,10
Котельная, ул. Углова, д. 3в	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01
Медсклад, ул. Ларина, д. 14	0,02	0,05	0,02	0,05	0,02	0,05	0,02	0,05	0,02	0,05	0,02	0,05	0,02	0,05	0,02	0,05	0,02	0,05	0,02	0,05	0,02	0,05	0,02	0,05	0,02	0,05	0,02	0,05	0,02	0,05	0,02	0,05	0,02	0,05
Котельная ГП НО "НПЭК" ул. Геологов, д. 10	0,75	2,01	0,75	2,01	0,75	2,01	0,75	2,01	0,75	2,01	0,75	2,01	0,75	2,01	0,75	2,01	0,75	2,01	0,75	2,01	0,75	2,01	0,75	2,01	0,75	2,01	0,75	2,01	0,75	2,01	0,75	2,01	0,75	2,01
Котельная офисов, ул. Ларина, д. 22	0,10	0,26	0,10	0,26	0,10	0,26	0,10	0,26	0,10	0,26	0,10	0,26	0,10	0,26	0,10	0,26	0,10	0,26	0,10	0,26	0,10	0,26	0,10	0,26	0,10	0,26	0,10	0,26	0,10	0,26	0,10	0,26	0,10	0,26
Котельная, ул. Ветлужская, д. 9 ул. Ларина, д. 20	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03
ФГУП НИИС им.Седакова, ул. Тропинина, д. 47	7,93	21,16	7,93	21,16	7,93	21,16	7,93	21,16	7,93	21,16	7,93	21,16	7,93	21,16	7,93	21,16	7,93	21,16	7,93	21,16	7,93	21,16	7,93	21,16	7,93	21,16	7,93	21,16	7,93	21,16	7,93	21,16	7,93	21,16
ОАО "НИТЕЛ", пр. Гагарина, д. 37	6,97	18,58	6,97	18,58	6,97	18,58	6,97	18,58	6,97	18,58	6,97	18,58	6,97	18,58	6,97	18,58	6,97	18,58	6,97	18,58	6,97	18,58	6,97	18,58	6,97	18,58	6,97	18,58	6,97	18,58	6,97	18,58	6,97	18,58
ФГУП "Нижегородский з-д им. Фрунзе", пр. Гагарин, д. 174	16,12	43,00	16,12	43,00	16,12	43,00	16,12	43,00	16,12	43,00	16,12	43,00	16,12	43,00	16,12	43,00	16,12	43,00	16,12	43,00	16,12	43,00	16,12	43,00	16,12	43,00	16,12	43,00	16,12	43,00	16,12	43,00	16,12	43,00
ЗАО "Класс-Плюс", пос. Черепичный, д. 14	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13	1,55	4,13
Областная больница №1, п. Ляхово	0,85	2,27	0,85	2,27	0,85	2,27	0,85	2,27	0,87	2,31	0,87	2,31	0,87	2,31	0,87	2,31	0,87	2,31	0,87	2,31	0,87	2,31	0,87	2,31	0,87	2,31	0,87	2,31	0,87	2,31	0,87	2,31	0,87	2,31
ОАО МК "Нижегородский", ул. Ларина, д. 19 ул. Ларина, д. 18	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	5,81	15,48	6,58	17,54	6,58	17,54	6,58	17,54	6,58	17,54	6,58	17,54	6,58	17,54	6,58	17,54	6,58	17,54	6,58	17,54	6,58	17,54	6,58	17,54	6,58	17,54	6,58	17,54
п.Черепичный, д. 2а	0,52	1,39	0,52	1,39	0,52	1,39	0,52	1,39	0,52	1,39	0,52	1,39	0,52	1,39	0,52	1,39	0,52	1,39	0,52	1,39	0,52	1,39	0,52	1,39	0,52	1,39	0,52	1,39	0,52	1,39	0,52	1,39	0,52	1,39
Складской комплекс, ул. Ларина ул. Ларина, д. 11	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57
База, ул. Ларина, д.	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03	0,39	1,03
	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77	0,29	0,77

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	
19а																																	
ул. Ларина, д. 12	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	0,31	0,83	
ул. Геологов, д. 12/1	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	0,58	1,55	
пр. Гагарина	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	0,21	0,57	
ул. Шапошникова, д. 13	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	1,59	4,23	
ул. Кащенко, д. 9	0,46	1,24	0,46	1,24	0,46	1,24	0,46	1,24	0,46	1,24	0,46	1,24	0,46	1,24	0,46	1,24	0,46	1,24	0,46	1,24	0,46	1,24	0,46	1,24	0,46	1,24	0,46	1,24	0,46	1,24	0,46	1,24	
Котельная " ИТ-парк Анкудиновка "	0,00	0,00	6,39	17,03	6,39	17,03	6,39	17,03	6,39	17,03	6,39	17,03	6,39	17,03	6,39	17,03	6,39	17,03	12,77	34,06	12,77	34,06	12,77	34,06	12,77	34,06	24,96	66,56	24,96	66,56	24,96	66,56	

Приложение Б

Перспективные балансы тепловой мощности «нетто» и присоединенной тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии

В таблицах Б.1 и Б.2 приведены перспективные балансы тепловой мощности «нетто» и присоединенной тепловой нагрузки, решения о загрузке источников тепловой энергии (график совместной работы).

Таблица Б.1 – Перспективные балансы тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях) в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, в 2012-2019 гг.,

Наименование источника, адрес	2012			2013			2014			2015			2016			2017			2018			2019		
	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ																								
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ ЗАРЕЧНАЯ ЧАСТЬ																								
ул. Чкалова, 9г	15,6	16,8	1,2	16,4	16,8	0,4	17,2	16,8	-0,4	18,0	16,8	-1,2	20,6	27,3	6,8	19,6	27,3	7,7	20,4	27,3	6,9	21,2	27,3	6,1
"Квартал Д", пр. Ленина, 5а	18,7	17,5	-1,2	18,7	17,5	-1,2	20,3	20,1	-0,2	20,3	20,1	-0,2	22,0	20,1	-1,9	20,3	20,1	-0,2	20,3	20,1	-0,2	20,3	20,1	-0,2
ул. Климовская, д.86а	16,8	19,1	2,3	19,4	19,1	-0,3	22,0	19,1	-2,9	24,6	19,1	-5,5	31,0	19,5	-11,5	29,8	19,5	-10,3	32,4	19,5	-12,9	35,0	19,5	-15,5
ул. Вольская д.15в	4,3	3,1	-1,2	4,3	5,1	0,7	4,3	5,1	0,7	4,3	5,1	0,7	4,3	5,1	0,8	4,3	5,1	0,7	4,3	5,1	0,7	4,3	5,1	0,7
ул. Ивана Романова, д.3а	4,5	3,8	-0,7	4,5	3,9	-0,6	4,5	3,9	-0,6	4,5	3,9	-0,6	4,5	3,9	-0,6	4,5	3,9	-0,6	4,5	3,9	-0,6	4,5	3,9	-0,6
Московское шоссе, д.15а	13,1	19,0	5,9	12,3	19,0	6,7	11,5	19,0	7,6	10,6	19,0	8,4	11,0	19,0	8,0	8,9	19,0	10,1	8,1	19,0	10,9	7,3	19,0	11,8
ул. Мурашкинская, 13	19,7	21,8	2,1	19,9	21,8	1,9	20,1	21,8	1,7	20,3	21,8	1,5	23,6	24,5	0,9	20,7	24,5	3,8	20,9	24,5	3,6	21,1	24,5	3,4
"17 Квартал", ул. Куйбышева, 41а	9,8	9,0	-0,8	9,2	9,0	-0,2	8,6	9,0	0,4	8,0	9,0	1,0	7,2	9,0	1,8	6,8	9,0	2,2	6,2	0,0	-6,2	5,6	0,0	-5,6
бульвар Мира, 4а	2,6	1,9	-0,7	2,4	1,9	-0,5	2,2	1,9	-0,4	2,1	1,9	-0,2	1,8	1,9	0,0	1,7	2,4	0,7	1,6	2,4	0,9	1,4	2,4	1,0
Больница №10, ул. Чонгарская, 43а	0,7	1,3	0,6	0,7	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БОК, ул. Октябрьской революции, д.62	1,9	1,7	-0,3	1,9	1,7	-0,3	1,9	1,7	-0,3	1,9	1,7	-0,3	1,9	1,7	-0,2	1,9	1,7	-0,3	1,9	1,7	-0,3	1,9	1,7	-0,3
пр. Героев, д.13	5,3	3,5	-1,7	5,3	5,9	0,6	5,3	5,9	0,6	5,3	5,9	0,6	5,1	5,9	0,8	5,3	5,9	0,6	5,3	5,9	0,6	5,3	5,9	0,6
Роддом №4, ул. Октябрьской Революции, д.66	4,2	8,1	3,8	4,2	8,1	3,8	4,2	8,1	3,8	4,2	8,1	3,8	4,4	8,1	3,6	4,2	8,1	3,8	4,2	8,1	3,8	4,2	8,1	3,8
ГП "ОКБМ им. Африкантова", Бурнаковский пр-д, д. 15	9,7	14,6	5,0	9,1	14,6	5,6	8,4	14,6	6,2	7,8	14,6	6,8	7,9	14,6	6,7	6,6	14,6	8,1	5,9	14,6	8,7	5,3	14,6	9,3
ул. Сормовское шоссе, д.11а	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,1	2,9	-0,2	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3
ОАО "Нормаль", ул. Литвинова, д. 74 (Магистраль на ЖКС)	4,5	5,9	1,3	4,5	22,4	17,9	4,5	22,4	17,9	4,5	22,4	17,9	5,5	22,4	17,0	4,5	22,4	17,9	4,5	22,4	17,9	4,5	22,4	17,9
ул. Интернациональная, д. 95 ООО "Мельинвест"	4,8	5,9	1,0	9,2	5,9	-3,4	13,6	5,9	-7,7	17,9	5,9	-12,1	23,4	5,9	-17,6	26,7	33,0	6,3	31,0	33,0	2,0	35,4	33,0	-2,4
ул.Июльских дней д.1	5,3	14,0	8,7	5,8	14,0	8,1	6,4	14,0	7,6	7,0	14,0	7,0	8,5	19,5	11,0	8,1	19,5	11,4	8,7	19,5	10,8	9,2	19,5	10,3
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ НАГОРНАЯ ЧАСТЬ																								
ТЭЦ для МР "Большие Овраги	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	24,4	14,3	13,5	24,4	10,9	16,8	48,8	32,0	20,2	48,8	28,6	23,6	48,8	25,2
ул. Горького, д.4а	4,1	2,9	-1,2	4,1	2,9	-1,2	4,1	5,9	1,8	4,1	5,9	1,8	4,1	5,9	1,8	4,1	5,9	1,8	4,1	5,9	1,8	4,1	5,9	1,8

Продолжение таблицы Б.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
ул. Белинского, д. 32	0,8	0,7	-0,1	0,8	0,7	-0,1	0,8	0,7	-0,1	0,8	0,7	-0,1	0,8	0,7	-0,1	0,8	0,8	0,0	0,8	0,8	0,0	0,8	0,8	0,0
ул. Минина, д. 43а	1,6	1,5	-0,2	1,7	1,5	-0,2	1,7	1,5	-0,2	1,8	1,5	-0,3	1,8	1,5	-0,3	1,8	1,5	-0,4	1,9	1,5	-0,4	1,9	1,5	-0,5
ул. Грузинская, д. 37б	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2
ул. Костина, д. 6	2,3	2,0	-0,2	2,3	2,0	-0,2	2,3	2,0	-0,2	2,3	2,0	-0,2	2,3	2,0	-0,2	2,3	2,0	-0,2	2,3	2,0	-0,2	2,3	2,0	-0,2
ул. Варварская, д. 40а	1,6	1,4	-0,2	1,6	1,4	-0,2	1,6	1,4	-0,2	1,6	1,4	-0,2	1,6	1,4	-0,2	1,6	1,4	-0,2	1,6	1,4	-0,2	1,6	1,4	-0,2
ул. Володарского, д. 40	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,2	1,5	1,4	-0,2	1,5	1,4	-0,2	1,5	1,4	-0,2	1,5	1,4	-0,2	1,6	1,4	-0,2	1,6	1,4	-0,2
пер. Обозный, д.2	0,9	0,8	-0,1	0,9	0,8	-0,1	0,9	0,8	-0,1	0,9	0,8	-0,1	0,9	0,8	-0,1	0,9	0,8	-0,1	0,9	0,8	-0,1	0,9	0,8	-0,1
ул. Варварская, д.7	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3
ул. Тургенева, д.30	24,8	24,9	0,0	23,0	24,9	1,9	24,8	24,9	0,0	24,8	24,9	0,0	24,8	24,9	0,0	24,8	24,9	0,0	24,8	24,9	0,0	24,8	24,9	0,0
ул. Грузинская, д.44	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3
ул. Ковалихинская, д.18	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2
ул. Варварская, д.32	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4
пер. Нежинский, д.1	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2
ул. Почаинская, д.17	2,5	2,2	-0,2	2,5	2,2	-0,2	2,5	2,2	-0,2	2,5	2,2	-0,2	2,5	2,2	-0,2	2,5	2,2	-0,2	2,5	2,2	-0,2	2,5	2,2	-0,2
ул. М.Ямская, д.18	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2
ул. Дальняя-Ереванская, д.8/1	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2
ул. Белинского, д. 124	2,9	2,6	-0,3	2,9	2,6	-0,3	2,9	2,6	-0,3	2,9	2,6	-0,3	2,9	2,6	-0,3	2,9	2,6	-0,3	2,9	2,6	-0,3	2,9	2,6	-0,3
съезд Георгиевский, д.3	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2
ул. Белинского, д.58/60	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1
ул. Ошарская, д. 76	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1
ул. Б. Панина, д. 16	13,9	12,6	-1,3	13,9	12,6	-1,3	13,9	12,6	-1,3	13,9	12,6	-1,3	13,9	12,6	-1,3	13,9	12,6	-1,3	13,9	12,6	-1,3	13,9	12,6	-1,3
ул. Ижорская, д. 25	6,8	6,1	-0,7	6,5	6,1	-0,4	6,2	6,1	-0,1	5,9	6,1	0,2	5,7	6,1	0,5	5,4	6,1	0,8	5,1	2,0	-3,1	4,8	2,0	-2,8
пр. Гагарина, д. 23	8,7	7,9	-0,8	8,7	7,9	-0,8	8,7	7,9	-0,8	8,7	7,9	-0,8	8,7	7,9	-0,8	8,7	7,9	-0,8	8,7	7,9	-0,8	8,7	7,9	-0,8
ул. Белинского, д. 61	11,9	10,7	-1,1	11,1	10,7	-0,4	10,4	10,7	0,3	9,7	10,7	1,1	8,9	10,7	1,8	8,2	10,7	2,5	7,5	0,0	-7,5	6,7	0,0	-6,7
ФГОУ СПО "НРТК", ул. Студенческая, д. 6	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1
ул. Тимирязева, д. 7/1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1
ул. Тимирязева, д. 7/2	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1
ул. Тимирязева, д. 7/3	1,3	1,1	-0,1	1,3	1,1	-0,1	1,3	1,1	-0,1	1,3	1,1	-0,1	1,3	1,1	-0,1	1,3	1,1	-0,1	1,3	1,1	-0,1	1,3	1,1	-0,1
ул. Ошарская, д.74	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4
пр. Гагарина, д.22	18,4	16,6	-1,8	18,4	16,6	-1,8	18,4	16,6	-1,8	18,4	16,6	-1,8	18,4	16,6	-1,8	18,4	16,6	-1,8	18,4	16,6	-1,8	18,4	16,6	-1,8
ул. Б.Панина, д.3	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1
ул. Кулибина, д.4	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2
ул. Салганская, д.7	15,1	13,7	-1,5	15,1	13,7	-1,5	15,1	13,7	-1,5	15,1	13,7	-1,5	15,1	13,7	-1,5	15,1	13,7	-1,5	15,1	13,7	-1,5	15,1	13,7	-1,5
ул. Кулибина, д.3	3,2	2,9	-0,3	3,0	0,0	-3,0	2,8	0,0	-2,8	2,6	0,0	-2,6	2,4	0,0	-2,4	2,2	0,0	-2,2	2,0	0,0	-2,0	1,8	0,0	-1,8
ул. Тимирязева, д.31А	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2
Сормовский район																								
Сормовская ТЭЦ	397,9	464,0	66,1	420,9	464,0	43,1	443,9	464,0	20,1	466,9	464,0	-2,9	489,9	452,9	-37,1	513,0	464,0	-49,0	536,0	553,0	17,0	559,0	553,0	-6,0
пр. Союзный, 43	47,4	53,1	5,6	47,8	53,1	5,2	48,2	35,3	-12,9	48,6	49,7	1,1	49,0	51,5	2,5	49,4	51,5	2,1	49,8	51,5	1,7	50,2	51,5	1,4
"Циолковского", 5, ул. Коперника, д. 1а	14,6	12,3	-2,3	15,1	12,3	-2,8	15,6	12,3	-3,3	16,0	12,3	-3,7	16,5	12,3	-4,2	16,9	12,3	-4,6	17,4	12,3	-5,1	17,9	12,3	-5,6
БМК ул. Римского-Корсакова, 50	5,2	5,1	-0,2	5,2	5,1	-0,2	5,2	5,1	-0,2	5,2	5,1	-0,2	5,2	5,1	-0,2	5,2	5,18	0,0	5,2	5,1	-0,2	5,2	5,18	0,0
ул. Пугачева, д.1	20,4	18,5	-2,0	20,1	18,5	-1,6	19,7	18,5	-1,3	19,4	18,5	-0,9	19,0	18,5	-0,5	18,6	18,91	0,3	18,3	18,5	0,2	17,9	18,91	1,0
ул. Пугачева, д.2	14,0	16,8	2,7	14,0	16,8	2,7	14,0	19,5	5,5	14,0	19,5	5,5	14,0	19,5	5,5	14,0	19,5	5,5	14,0	19,5	5,5	14,0	19,5	5,5
4 МР Сормово, ул. Баренца, д.9а	17,0	19,0	2,1	17,0	19,0	2,1	17,0	19,0	2,1	17,0	19,0	2,1	17,0	19,0	2,1	17,0	19,0	2,1	17,0	19,0	2,1	17,0	19,0	2,1
Баня №7, ул. Станиславского, д.3	18,1	16,4	-1,7	18,1	16,4	-1,7	18,1	16,4	-1,7	18,1	16,4	-1,7	18,1	0,0	-18,1	18,1	16,4	-1,7	18,1	16,4	-1,7	18,1	16,4	-1,7
9 МР Сормово, ул. Базарная, д.6	24,3	25,4	1,1	24,3	25,4	1,1	24,3	25,4	1,1	24,3	25,4	1,1	24,3	25,4	1,1	24,3	25,4	1,1	24,3	25,4	1,1	24,3	25,4	1,1
7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д.6б	22,8	31,0	8,3	23,1	31,0	8,0	23,4	31,0	7,7	23,7	31,0	7,4	24,0	31,4	7,4	24,3	31,7	7,4	24,6	32,1	7,5	24,9	32,4	7,5
7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д.25	18,6	31,6	13,0	18,6	31,6	13,0	18,6	31,6	13,0	18,6	31,6	13,0	18,6	31,8	13,2	18,6	32,0	13,4	18,6	32,2	13,6	18,6	32,4	13,8
Роддом №6, ул. Сутырина, д.19а	0,4	0,4	0,0	0,4	0,4	0,0	0,4	0,4	0,0	0,4	0,4	0,0	0,4	0,4	0,0	0,4	0,4	0,0	0,4	0,4	0,0	0,4	0,4	0,0
ул. Иванова, д.36б	11,0	10,0	-1,1	11,0	10,0	-1,1	11,0	10,0	-1,1	11,0	10,0	-1,1	11,0	10,0	-1,1	11,0	10,0	-1,1	11,0	10,0	-1,1	11,0	10,0	-1,1
3 МР Сормово, ул. Иванова, д.14б	21,1	19,0	-2,0	21,1	19,0	-2,0	21,1	19,0	-2,0	21,1	19,0	-2,0	21,1	19,0	-2,0	21,1	19,0	-2,0	21,1	19,0	-2,0	21,1	19,0	-2,0
Центр Сормово, ул. Энгельса, д.16	8,5	10,2	1,7	8,5	10,2	1,7	8,5	10,2	1,7	8,5	10,2	1,7	20,9	20,5	-0,4	20,9	20,5	-0,4	20,9	20,5	-0,4	20,9	20,5	-0,4
Квартал Энгельса, ул. Энгельса, д.1в	14,0	11,2	-2,8	14,0	11,2	-2,8	12,6	11,2	-1,3	12,4	11,2	-1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
п. Народный, ул. Планетная, д.8а	11,2	10,2	-1,1	11,2	10,2	-1,1	11,2	10,2	-1,1	11,2	10,2	-1,1	11,2	10,2	-1,1	11,2	10,2	-1,1	11,2	10,2	-1,1	11,2	10,2	-1,1
Школа №90, пер. Общественный, д.6а	0,4	0,3	0,0	0,4	0,3	0,0	0,4	0,3	0,0	0,4	0,3	0,0	0,4	0,3	0,0	0,4	0,3	0,0	0,4	0,3	0,0	0,4	0,3	0,0
БМК п. Дубравный, ул. Дубравная, д.17	2,8	2,6	-0,3	2,8	2,6	-0,3	2,8	2,6	-0,3	2,8	2,6	-0,3	2,8	2,6	-0,3	2,8	2,6	-0,3	2,8	2,6	-0,3	2,8	2,6	-0,3
ул.Федосеенко, д.89а	4,6	4,1	-0,4	4,9	4,1	-0,8	5,3	4,1	-1,2	5,7	4,1	-												

Продолжение таблицы Б.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Котельная ветлечебницы, ул. Перова, д.39	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в/ч 48422, ул. Планетная	3,0	2,7	-0,3	3,0	2,7	-0,3	3,0	2,7	-0,3	3,0	2,7	-0,3	3,0	2,9	-0,1	3,1	2,9	-0,1	3,1	2,9	-0,1	3,1	2,9	-0,2
в/ч 40636, ул. Свободы, д.95	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1
Котельная №2 в/г №53, ул. Федосеенко	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4
Котельная №3 в/ч 31688, ул. Федосеенко	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4
Баня №10, ул. Свободы, д.83а	0,9	0,8	-0,1	0,8	0,0	-0,8	0,8	0,0	-0,8	0,7	0,0	-0,7	0,7	0,0	-0,7	0,6	0,0	-0,6	0,5	0,0	-0,5	0,5	0,0	-0,5
"ЗКПД-4 Инвест", ул. Зайцева, д. 31	39,3	63,4	24,2	41,0	63,4	22,5	42,7	63,4	20,7	44,4	63,4	19,0	46,2	63,4	17,3	47,9	63,4	15,5	49,6	63,4	13,8	51,3	63,4	12,1
ОАО "ЖБС №5", ул. Федосеенко, д. 44а	17,1	15,4	-1,6	17,1	15,4	-1,6	17,1	15,4	-1,6	17,1	15,4	-1,6	17,1	15,4	-1,6	17,1	15,4	-1,6	17,1	15,4	-1,6	17,1	15,4	-1,6
ФГУП "Завод Электромаш", ул. Федосеенко, д. 64	12,0	14,6	2,7	12,0	14,6	2,7	12,0	14,6	2,7	12,0	14,6	2,7	12,0	14,6	2,7	12,0	14,6	2,7	12,0	14,6	2,7	12,0	14,6	2,7
НПАП-1, ул. Кима, д. 335	8,9	8,0	-0,9	8,9	8,0	-0,9	8,9	8,0	-0,9	8,9	8,0	-0,9	8,9	8,0	-0,9	8,9	8,0	-0,9	8,9	8,0	-0,9	8,9	8,0	-0,9
Силикатный Завод, ул. Зайцева, д.35	37,8	34,2	-3,6	37,8	34,2	-3,6	37,8	34,2	-3,6	37,8	34,2	-3,6	37,8	34,2	-3,6	37,8	34,2	-3,6	37,8	34,2	-3,6	37,8	34,2	-3,6
Коминтерна, д.47а	22,7	20,5	-2,2	22,7	20,5	-2,2	22,7	20,5	-2,2	22,7	20,5	-2,2	22,7	20,5	-2,2	22,7	20,5	-2,2	22,7	20,5	-2,2	22,7	20,5	-2,2
пл. Базарная, д.10	11,9	10,7	-1,1	11,9	10,7	-1,1	11,9	10,7	-1,1	11,9	10,7	-1,1	11,9	10,7	-1,1	11,9	10,7	-1,1	11,9	10,7	-1,1	11,9	10,7	-1,1
ул. Федосеенко, д.6	9,7	8,8	-0,9	9,7	8,8	-0,9	9,7	8,8	-0,9	9,7	8,8	-0,9	9,7	8,8	-0,9	9,7	8,8	-0,9	9,7	8,8	-0,9	9,7	8,8	-0,9
ул. Торфяная, д.40	9,2	8,3	-0,9	9,2	8,3	-0,9	9,2	8,3	-0,9	9,2	8,3	-0,9	9,2	8,3	-0,9	9,2	8,3	-0,9	9,2	8,3	-0,9	9,2	8,3	-0,9
ул. Ново-Советская, д.2	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5
ул. Травяная, д.6	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2
АБК, ул. Коминтерна, д.43	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2
ул. Коминтерна, д.105	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2
База, ул. Торфяная, д.43	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2
б-р Юбилейный, д.32	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2
б-р Юбилейный, д.29а	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2
Мебельного цех, ул. Федосеенко, д.64	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2
Московский район																								
ул. Люкина, д.6а	7,8	7,2	-0,6	7,8	7,2	-0,6	7,8	7,2	-0,6	7,8	7,2	-0,6	7,8	7,2	-0,6	7,8	7,2	-0,6	7,8	7,2	-0,6	7,8	7,2	-0,6
ул. Баранова, д.11	26,1	25,4	-0,7	26,1	25,4	-0,7	26,1	25,4	-0,7	26,1	25,4	-0,7	26,1	25,4	-0,7	26,1	25,4	-0,7	26,1	29,3	3,2	26,1	29,3	3,2
ул. Безрукова, д.5	9,6	8,6	-0,9	3,3	8,6	5,3	2,8	8,6	5,9	2,2	8,6	6,4	1,7	1,0	-0,7	1,0	1,0	0,0	1,0	1,0	0,0	1,0	1,0	0,0
ул. Красных Зорь, д.4а	12,5	11,3	-1,2	12,5	11,7	-0,8	12,5	11,7	-0,8	12,5	11,7	-0,8	12,5	11,7	-0,8	12,5	11,7	-0,8	12,5	11,7	-0,8	12,5	11,7	-0,8
ул. Гастелло, д.1а	11,6	10,5	-1,1	11,7	11,8	0,1	11,8	11,8	0,0	11,9	11,8	-0,1	12,0	11,8	-0,2	12,1	11,8	-0,3	12,2	11,8	-0,4	12,3	11,8	-0,4
ул. Сормовское ш., д.1а	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2
Депо №2, ул. Сормовское шоссе, д.1б	0,8	0,7	-0,1	0,8	0,7	-0,1	0,8	0,7	-0,1	0,8	0,7	-0,1	0,9	0,7	-0,1	0,9	1,0	0,1	0,9	1,0	0,1	0,9	1,0	0,1
Оранжерея, ул. Красных Зорь	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1
1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 10в	34,8	39,0	4,3	34,9	39,0	4,1	35,1	39,0	4,0	35,2	39,0	3,8	35,4	39,0	3,6	35,5	39,0	3,5	35,7	39,0	3,3	35,9	39,0	3,2
3 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 1	8,6	14,6	6,0	8,6	14,6	6,0	8,6	14,6	6,0	8,6	14,6	6,0	8,6	14,6	6,0	8,6	14,6	6,0	8,6	14,6	6,0	8,6	14,6	6,0
ОАО ЗТО"Камя",п. Б.Пойма, ул.Механизаторов д.3	16,3	14,7	-1,6	16,3	14,7	-1,6	16,3	14,7	-1,6	16,3	14,7	-1,6	16,3	14,7	-1,6	16,3	14,7	-1,6	16,3	14,7	-1,6	16,3	14,7	-1,6
АО СОРБЕНТ, ул.Народная, д.2а	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6
Дворец спорта	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1
пр.Героев, д.37/18	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7
Канавинский район																								
15-й кв., Московское ш-се, ул.Тихорецкая, д.3в	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3
15-й кв., Московское ш-се, ул. Тихорецкая, д.3в	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2
ул. Знаменская, д.5б	4,7	4,2	-0,5	4,7	4,2	-0,5	4,7	4,2	-0,5	4,7	4,2	-0,5	4,7	4,2	-0,5	4,7	4,2	-0,5	4,7	4,2	-0,5	4,7	4,2	-0,5
ул. Конотопская, 5	4,1	3,7	-0,4	4,8	3,7	-1,1	5,6	3,7	-1,9	6,3	3,7	-2,6	7,1	14,6	7,6	7,8	14,6	6,8	8,6	14,6	6,1	9,3	14,6	5,3
ул. Конотопская, 4а	1,4	1,2	-0,1	1,3	1,2	0,0	1,2	1,2	0,0	1,1	0,0	-1,1	1,0	0,0	-1,0	0,9	0,0	-0,9	0,9	0,0	-0,9	0,8	0,0	-0,8
ул. Чкалова, 37а	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2
ул. Невельская, 9а	3,6	3,2	-0,3	3,7	335,7	332,0	3,8	3,4	-0,5	4,0	3,4	-0,6	4,1	3,4	-0,7	4,2	3,4	-0,8	4,3	3,4	-1,0	4,5	3,4	-1,1
ул. Путейская, 31а	9,1	8,2	-0,9	9,1	8,2	-0,9	9,1	8,2	-0,9	9,1	8,2	-0,9	9,1	8,2	-0,9	9,1	8,2	-0,9	9,1	8,2	-0,9	9,1	8,2	-0,9
пер. Рубо, 3	1,0	1,0	-0,1	1,0	1,0	-0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ул. Металлистов, 4б	3,6	3,2	-0,3	3,6	3,2	-0,4	3,7	3,2	-0,4	3,7	3,2	-0,5	3,8	3,9	0,2	3,8	3,9	0,1	3,8	3,9	0,1	3,9	3,9	0,0
ул. Московское шоссе, 219а	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,9	-0,3	4,2	3,9	-0,3	4,2	3,9	-0,3	4,2	3,9	-0,3	4,2	3,9	-0,3	4,2	3,9	-0,3	4,3	3,9	-0,3
ОАО "Агрокомбинат Горьковский", БМК, ул. Тепличная, 2а	9,5	8,6	-0,9	9,5	8,6	-0,9	9,5	8,6	-0,9	9,5	8,6	-0,9	9,5	8,6	-0,9	9,5	8,6	-0,9	9,5	8,6	-0,9	9,5	8,6	-0,9
УЗ-62/5, ул. Ракетная, д.2г	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4
ул. Интернациональная, д.38	12,4	11,2	-1,2	12,4	11,2	-1,2	12,4	11,2	-1,2	12,4	11,2	-1,2	12,4	11,2	-1,2	12,4	11,2	-1,2	12,4	11,2	-1,2	12,4	11,2	-1,2
ул. Электровозная, д. 18	6,6	6,0	-0,6	6,6	6,0	-0,6	6,6	6,0	-0,6	6,6	6,0	-0,6	6,6	6,0	-0,6	6,6	6,0	-0,6	6,6	6,0	-0,6	6,6	6,0	-0,6
Московское шоссе, д. 302/1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1

Продолжение таблицы Б.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Московское ш., 52, "СТН-Энергосети"	6,4	5,8	-0,6	6,4	5,8	-0,6	6,4	5,8	-0,6	6,4	5,8	-0,6	6,4	5,8	-0,6	6,4	5,8	-0,6	6,4	5,8	-0,6	6,4	5,8	-0,6
Фабрика АО "Нижегородская карамель"	8,4	7,6	-0,8	8,4	7,6	-0,8	8,4	7,6	-0,8	8,4	7,6	-0,8	8,4	7,6	-0,8	8,4	7,6	-0,8	8,4	7,6	-0,8	8,4	7,6	-0,8
НГЧ-2 ст. Кондукторская, д.26	32,4	29,3	-3,1	32,4	29,3	-3,1	32,4	29,3	-3,1	32,4	29,3	-3,1	32,4	29,3	-3,1	32,4	29,3	-3,1	32,4	29,3	-3,1	32,4	29,3	-3,1
ул. Вторчермета, д.7	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6
Котельная жилых домов 5 мкрн. "Мещерский"	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8
ул. Кузбасская, д.1	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2
ул. Московское шоссе, д.120	13,0	11,7	-1,2	13,0	11,7	-1,2	13,0	11,7	-1,2	13,0	11,7	-1,2	13,0	11,7	-1,2	13,0	11,7	-1,2	13,0	11,7	-1,2	13,0	11,7	-1,2
ул. Кузбасская, д.7а	1,7	1,5	-0,2	1,7	1,5	-0,2	1,7	1,5	-0,2	1,7	1,5	-0,2	1,7	1,5	-0,2	1,7	1,5	-0,2	1,7	1,5	-0,2	1,7	1,5	-0,2
ул. Кузбасская, д.17а	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1
Котельная ООО "Завод теплогидроизол.труб "Александра"	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1
Котельная №3, ул. Актюбинская, д.17	3,0	2,7	-0,3	3,0	2,7	-0,3	3,0	2,7	-0,3	3,0	2,7	-0,3	3,0	2,7	-0,3	3,0	2,7	-0,3	3,0	2,7	-0,3	3,0	2,7	-0,3
ул. Московское шоссе, д.302/2	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3
ул. Московское шоссе, д.300	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4
ул. Московское шоссе, д.34	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5
ул. Электровозная, д.1	5,3	4,8	-0,5	5,3	4,8	-0,5	5,3	4,8	-0,5	5,3	4,8	-0,5	5,3	4,8	-0,5	5,3	4,8	-0,5	5,3	4,8	-0,5	5,3	4,8	-0,5
ул. Лесной городок, 6А	24,0	37,9	13,9	24,4	39,0	14,6	24,8	39,0	14,2	25,2	39,0	13,8	25,6	39,0	13,4	26,0	39,0	13,0	26,4	39,0	12,6	26,8	39,0	12,2
ул. Таллинская, д.15в	32,3	35,3	3,1	32,4	34,2	1,7	32,6	34,2	1,6	32,7	34,2	1,4	32,9	34,2	1,3	33,0	34,2	1,1	33,2	34,2	1,0	33,3	34,2	0,8
ТЭЦ Московское шоссе	0,0	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0	57,8	244	186,2	72,2	244	171,8	86,7	244	157,32	101,1	244	142,87
Ленинский район																								
ул. Академика Баха, 4а	62,2	69,9	7,8	63,9	69,9	6,0	65,6	69,9	4,3	67,3	84,4	17,1	69,1	86,5	17,4	70,8	88,5	17,7	72,5	90,6	18,1	74,2	90,6	16,4
ул. Памирская, 11	19,9	28,2	8,4	20,0	28,2	8,2	20,1	38,2	18,1	20,2	38,2	18,0	20,3	38,2	17,9	20,4	38,2	17,8	20,5	38,2	17,6	20,6	38,2	17,5
ул. Премудрова, д.12а	27,5	29,7	2,2	27,6	29,7	2,1	27,7	29,7	2,0	27,8	29,7	1,9	27,9	29,7	1,8	28,0	29,7	1,6	28,1	29,7	1,5	28,2	29,7	1,4
ул.Геройская, д.2а	4,1	3,7	-0,4	4,1	3,7	-0,4	4,1	3,7	-0,4	4,1	3,8	-0,3	4,1	3,8	-0,3	4,1	3,8	-0,3	4,1	3,8	-0,4	4,1	3,8	-0,4
ул.Геройская, д.11а	16,4	14,8	-1,6	16,4	14,8	-1,6	16,4	14,8	-1,6	16,4	14,8	-1,6	16,4	14,8	-1,6	16,4	14,8	-1,6	16,4	14,8	-1,6	16,4	14,8	-1,6
ул.Херсонская, д.16а	6,9	6,2	-0,7	6,5	6,2	-0,2	6,1	6,2	0,2	5,6	6,2	0,6	5,2	6,2	1,0	4,8	0,0	-4,8	4,4	0,0	-4,4	3,9	0,0	-3,9
ул.Профинтерна, д.7Б	0,7	0,7	-0,1	0,7	0,7	0,0	0,6	0,7	0,0	0,6	0,7	0,1	0,5	0,7	0,1	0,5	0,0	-0,5	0,5	0,0	-0,5	0,4	0,0	-0,4
кв. "Ржавка", ул. Комарова, д.14Б	3,3	3,0	-0,3	3,3	3,0	-0,3	3,3	3,0	-0,3	3,3	3,0	-0,3	3,3	3,0	-0,3	3,3	3,0	-0,3	3,3	3,0	-0,3	3,3	3,0	-0,3
ул. Завкомовская, д.8	0,9	0,8	-0,1	1,1	0,8	-0,3	1,2	0,8	-0,4	1,4	0,8	-0,6	1,6	3,4	1,8	1,8	3,4	1,6	1,9	3,4	1,4	2,1	3,4	1,2
ул. Архитектурная, д.2д	2,0	1,8	-0,2	1,8	1,8	-0,1	1,7	1,8	0,1	1,6	1,8	0,2	1,5	1,8	0,3	1,4	0,0	-1,4	1,2	0,0	-1,2	1,1	0,0	-1,1
ул. Снежная, д.100б	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,5	-0,2	2,7	2,5	-0,2	2,7	2,5	-0,2	2,7	2,5	-0,2
ул. Ленина, д.22в	5,1	4,6	-0,5	4,7	4,6	-0,2	4,4	4,6	0,1	4,1	4,6	0,4	3,8	0,0	-3,8	3,5	0,0	-3,5	3,2	0,0	-3,2	2,9	0,0	-2,9
ул. Комарова, д.3	1,7	1,5	-0,2	1,7	1,5	-0,2	1,7	1,5	-0,2	1,7	1,7	0,0	1,7	1,7	0,0	1,7	1,7	0,0	1,7	1,7	-0,1	1,7	1,7	-0,1
ул. Архитектурная, д.2б	5,5	5,0	-0,5	5,7	5,0	-0,8	6,0	5,0	-1,0	6,2	5,0	-1,2	6,4	5,0	-1,5	6,7	8,4	1,7	6,9	8,4	1,5	7,1	8,4	1,3
РЭБ Флота, ул. Правдинская, д.27	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5
"Ипподром", ул. Ленина, д.51, корп.10	16,8	15,2	-1,6	16,9	16,8	-0,1	17,0	16,8	-0,2	17,1	16,8	-0,4	17,3	16,8	-0,5	17,4	16,8	-0,6	17,5	16,8	-0,7	17,6	16,8	-0,8
ФОКа, ул. Арктическая, д.7	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2
АТХ №2, ул. Удмуртская, д.37/1	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2
ФОК, ул. Перекопская, д.12а	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2
Цех "Кристалл", ул. Гл. Успенского	3,6	3,2	-0,3	3,6	3,2	-0,3	3,6	3,2	-0,3	3,6	3,2	-0,3	3,6	3,2	-0,3	3,6	3,2	-0,3	3,6	3,2	-0,3	3,6	3,2	-0,3
ФГУП НПП "Полет", ул. Заводская, д.19	33,0	38,0	5,0	33,1	38,0	4,8	33,2	38,0	4,7	33,4	37,4	4,1	33,5	37,4	3,9	33,6	37,4	3,8	33,7	37,4	3,7	33,8	37,4	3,6
Котельная №3,"РУМО"ул. Адмирала Нахимова, д. 13	12,5	14,6	2,1	11,7	14,6	2,9	11,0	14,6	3,7	10,2	14,6	4,5	9,4	14,6	5,2	8,6	14,6	6,0	7,9	14,6	6,8	7,1	14,6	7,5
пр. Ленина, д. 31Б	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4
ОАО "РЖД", пр. Ленина, д. 18	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1
ООО"Энергосервис", пер. Мотальный, д. 8	13,8	12,5	-1,3	13,8	12,5	-1,3	13,8	12,5	-1,3	13,8	12,5	-1,3	13,8	12,5	-1,3	13,8	12,5	-1,3	13,8	12,5	-1,3	13,8	12,5	-1,3
ЗАО "Хромтан", ул. Шекспира, д. 10	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7
Ниж. коммерческий институт, пр. Ленина, д. 27	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1
Профессиональный лицей №6, ул. Национальная, д. 6	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1
ОАО ПКО "Теплообменник", пр. Ленина, д. 85б	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4
ул. Удмуртская, д.40	5,1	4,6	-0,5	5,1	4,6	-0,5	5,1	4,6	-0,5	5,1	4,6	-0,5	5,1	4,6	-0,5	5,1	4,6	-0,5	5,1	4,6	-0,5	5,1	4,6	-0,5
Цех спирта, ул. Удмуртская, д.39	3,8	3,4	-0,4	3,8	3,4	-0,4	3,8	3,4	-0,4	3,8	3,4	-0,4	3,8	3,4	-0,4	3,8	3,4	-0,4	3,8	3,4	-0,4	3,8	3,4	-0,4
Котельная, ул. Премудрова, д.10/4	12,1	10,9	-1,2	15,3	10,9	-4,4	18,6	10,9	-7,7	21,9	10,9	-10,9	25,1	58,6	33,5	28,4	58,6	30,2	31,6	58,6	26,9	34,9	58,6	23,7
пр. Ленина, д.85	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3
пер. Мотальный, д.8	12,5	11,3	-1,2	12,5	11,3	-1,2	12,5	11,3	-1,2	12,5	11,3	-1,2	12,5	11,3	-1,2	12,5	11,3	-1,2	12,5	11,3	-1,2	12,5	11,3	-1,2
ул. Баумана, д.6б	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2

Продолжение таблицы Б.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Котельная технологической линии ЖБИ №1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1
ул. Воротынская, д.1	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4
ул. Воротынская, д.3	23,2	21,0	-2,2	23,2	21,0	-2,2	23,2	21,0	-2,2	23,2	21,0	-2,2	23,2	21,0	-2,2	23,2	21,0	-2,2	23,2	21,0	-2,2	23,2	21,0	-2,2
ул. Комарова, д.2	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1
ул. Шекспира, д.10	6,0	5,5	-0,6	6,0	5,5	-0,6	6,0	5,5	-0,6	6,0	5,5	-0,6	6,0	5,5	-0,6	6,0	5,5	-0,6	6,0	5,5	-0,6	6,0	5,5	-0,6
«Ленинская», ул. Монастырка, д. 5 А	134,3	351,4	217,0	141,9	351,4	209,5	149,4	351,4	202,0	156,9	351,4	194,5	164,4	351,4	186,9	171,9	351,4	179,4	179,5	351,4	171,9	187,0	351,4	164,4
Автозаводской район																								
Атозаводская ТЭЦ	656,7	1284,6	627,9	676,8	1284,6	607,8	696,9	1284,6	587,7	717,0	1284,6	567,6	737,1	1570,8	833,7	757,2	1289,8	532,6	777,3	1289,8	512,5	797,4	1289,8	492,4
Котельная "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д.18	70,3	234,1	163,9	75,1	234,1	159,0	80,0	234,1	154,2	84,8	234,1	149,3	89,6	234,1	144,5	94,5	234,1	139,7	99,3	234,1	134,8	104,2	234,1	130,0
ООО "Агрокомплекс "Доскино", ул. Заслонова, д.20	7,0	9,8	2,7	7,0	9,8	2,7	7,0	9,8	2,7	7,0	9,8	2,7	7,0	9,8	2,7	7,0	9,8	2,7	7,0	9,8	2,7	7,0	9,8	2,7
ул. Лесная, д.9а	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4
ОАО "МАНН", аэропорт г. Н. Новгорода	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5
ул. Ореховская, д.80	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5
пр.Молодежный, д.82	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5
ул. Шуваловский пр., д.5	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2
ул. Монастырка, д.17а	9,2	8,3	-0,9	9,2	8,3	-0,9	9,2	8,3	-0,9	9,2	8,3	-0,9	9,2	8,3	-0,9	9,2	8,3	-0,9	9,2	8,3	-0,9	9,2	8,3	-0,9
пр. Молодежный, д.82	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4
Булочный цех, хлебного цеха, пр. Кирова, д.1	3,6	3,2	-0,3	3,3	3,2	-0,1	3,1	3,2	0,1	2,9	3,2	0,3	2,7	3,2	0,5	2,5	3,2	0,8	2,2	3,2	1,0	2,0	3,2	1,2
ул. Дьяконова, д.2в	4,6	4,2	-0,4	4,6	4,2	-0,4	4,6	4,2	-0,4	4,6	4,2	-0,4	4,6	4,2	-0,4	4,6	4,2	-0,4	4,6	4,2	-0,4	4,6	4,2	-0,4
ул. Ковпака, д.1а	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2
Автосервис пр. Молодежный, д.80	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2
Котельная Лесная, ул. Васильева	3,1	2,8	-0,3	3,1	2,8	-0,3	3,1	2,8	-0,3	3,1	2,8	-0,3	3,1	2,8	-0,3	3,1	2,8	-0,3	3,1	2,8	-0,3	3,1	2,8	-0,3
ул. Фучика, д.60	12,6	11,4	-1,2	12,6	11,4	-1,2	12,6	11,4	-1,2	12,6	11,4	-1,2	12,6	11,4	-1,2	12,6	11,4	-1,2	12,6	11,4	-1,2	12,6	11,4	-1,2
"Мостоотряд", п. Мостоотряд, 32А	6,2	5,6	-0,6	5,9	5,6	-0,2	5,5	5,6	0,2	5,1	5,6	0,6	4,7	5,6	0,9	4,3	0,0	-4,3	3,9	0,0	-3,9	3,5	0,0	-3,5
ул. Мончегорская, д.11	8,1	7,3	-0,8	7,6	7,3	-0,3	7,1	7,3	0,2	6,6	7,6	1,0	6,1	7,6	1,5	5,6	0,0	-5,6	5,1	0,0	-5,1	4,6	0,0	-4,6
Больница №40, ул. Героя Смирнова, д.71а	1,5	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,3	1,3	0,0	1,2	1,3	0,1	1,1	1,3	0,2	1,0	0,0	-1,0	0,9	0,0	-0,9	0,8	0,0	-0,8
Школа №16, ул. Ляхова, д.92а (Гнилицы)	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0
Школа №114, ул. Земляничная, д.16 (Стригино)	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,4	0,1	0,3	0,4	0,1
Школы №145, ул. 19 Линия, д.25а (Н.Доскино)	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0
ул. Львовская, д.7а	2,4	2,2	-0,2	2,3	2,2	-0,1	2,1	2,2	0,1	2,0	2,2	0,2	1,8	2,2	0,4	1,7	0,0	-1,7	1,5	0,0	-1,5	1,4	0,0	-1,4
Инфекционная больница №23, пр. Ильича, д.54а	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,3	1,3	0,0	1,2	1,3	0,1	1,1	1,3	0,2	1,0	1,3	0,3	0,9	1,3	0,4	0,8	1,3	0,5
МДОУ №43"Д/с худож.-эстет. развития" ул. Зенитчиков, д.7а	0,5	0,5	-0,1	0,5	0,5	-0,1	0,5	0,5	0,0	0,5	0,5	0,0	0,5	0,5	0,0	0,5	0,5	0,0	0,5	0,5	0,0	0,5	0,5	0,0
ул. Космическая, д.38	1,4	1,2	-0,1	1,4	1,2	-0,1	1,4	1,2	-0,1	1,4	1,2	-0,1	1,4	1,2	-0,1	1,4	1,2	-0,1	1,4	1,2	-0,1	1,4	1,2	-0,1
пр. Ильича, д.56	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2
Нижегородский район																								
ул. Деловая, д.14	61,8	53,3	-8,5	64,3	82,6	18,3	66,7	82,6	15,8	69,2	82,6	13,3	71,7	107,0	35,3	74,2	107,0	32,8	76,7	107,0	30,3	79,2	107,0	27,8
Ст. перелив. крови (КПСК), ул. Родионова, д. 194б	113,8	117,1	3,3	116,1	117,1	1,0	118,4	117,1	-1,2	120,6	117,1	-3,5	122,9	120,9	-2,0	125,1	124,7	-0,4	127,4	128,5	1,1	129,7	132,3	2,7
ул. Родионова, д. 190	15,1	13,7	-1,5	15,0	13,7	-1,3	14,9	13,7	-1,2	14,7	11,7	-3,0	14,6	11,7	-2,9	14,5	11,7	-2,7	14,3	11,7	-2,6	14,2	11,7	-2,5
ул. М.Ямская, д.9б	0,2	0,2	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0,2	0,0
Очистные сооружения, Артемовские луга	6,5	36,2	29,7	6,5	36,2	29,7	6,5	6,7	0,3	6,5	6,7	0,3	6,5	6,7	0,3	6,5	6,7	0,3	6,5	6,7	0,3	6,5	6,7	0,3
санаторий "Нижегородский", ул. Березовская, д.18	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2
Дом отдыха "Зеленый город"	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1
Мореновская обл. СЛШ п. Зеленый город д.7г, л. С	1,0	0,9	-0,1	1,0	0,9	-0,1	1,0	0,9	-0,1	1,0	0,9	-0,1	1,0	0,9	-0,1	1,0	0,9	-0,1	1,0	0,9	-0,1	1,0	0,9	-0,1
Санаторий "Ройка", к.п. Зеленый город	0,7	0,6	-0,1	0,7	0,6	-0,1	0,7	0,6	-0,1	0,7	0,6	-0,1	0,7	0,6	-0,1	0,7	0,6	-0,1	0,7	0,6	-0,1	0,7	0,6	-0,1
БМК ДООЛ "Чайка", к.п. Зеленый город	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1
Дом ин-т для престар. и инвалидов "Зеленый г-д"	0,7	0,7	-0,1	0,8	0,8	0,1	0,8	0,8	0,1	0,8	0,8	0,1	0,8	0,8	0,0	0,8	0,8	0,0	0,8	0,8	0,0	0,8	0,8	0,0
ул. Яблонева, д. 18	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6
ул. Деловая, д. 7	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1
Казанское шоссе, д. 12а	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1
ул. Пожарского, д. 5	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2
к.п. Зеленый город Санаторий	4,8	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,6	5,0	4,4	-0,6	5,0	4,4	-0,6	5,1	5,0	0,0	5,1	5,0	-0,1	5,2	5,0	-0,1
к.п. Зеленый город ООО "Лесное"	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1
к.п. Зеленый город Санаторий "Зеленый город"	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5
к.п. Зеленый город Дом отдыха "Красное Сормово"	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2
к.п. Зеленый город Пансионат	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,5	-0,2	2,7	2,5	-0,2	2,7	2,5	-0,2

Продолжение таблицы Б.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Нижне-Волжская наб., 7/8	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1
пер. Вахитова, д.4	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3
Казанское шоссе, д.6	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5
Автосалон, ул. Бринского, д.12	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2
Котельная жилого дома, ул. Варварская	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2
Торговый центр ул. Родионова	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2
ГК "Волжский откос", наб. В.Волжская ул. Родионова, д.187а	14,0	12,7	-1,4	14,0	12,7	-1,4	14,0	12,7	-1,4	14,0	12,7	-1,4	14,0	12,7	-1,4	14,0	12,7	-1,4	14,0	12,7	-1,4	14,0	12,7	-1,4
Советский район																								
НТЦ	596,3	546,6	-49,7	605,1	546,6	-58,6	614,0	546,6	-67,5	622,9	558,8	-64,1	631,8	642,7	10,9	640,7	654,9	14,2	649,5	670,2	20,7	658,4	685,5	27,1
Кардиоцентр, ул. Ванеева, д.209б	14,7	19,0	4,3	15,8	19,0	3,3	16,8	19,0	2,2	17,9	19,0	1,1	19,0	34,2	15,2	20,0	34,2	14,1	21,1	34,2	13,0	22,2	34,2	12,0
Дворец спорта, пр. Гагарина, д.25е	10,7	9,7	-1,0	10,7	9,7	-1,0	10,7	9,7	-1,0	10,7	9,7	-1,0	10,7	9,7	-1,0	10,7	9,7	-1,0	10,7	9,7	-1,0	10,7	9,7	-1,0
Котельная в/ч 7408, пр. Гагарина, д.42	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2
ул. Нартова, д. 6, ООО ПКГ "Энергетика"	1,7	2,9	1,2	1,7	2,9	1,2	1,7	2,9	1,2	1,7	2,9	1,2	1,7	2,9	1,2	1,7	2,9	1,2	1,7	2,9	1,2	1,7	2,9	1,2
ул. Нартова, д. 6, ГБОУ СПО "НРТК"	2,8	2,5	-0,3	2,8	2,5	-0,3	2,8	2,5	-0,3	2,8	2,5	-0,3	2,8	2,5	-0,3	2,8	2,5	-0,3	2,8	2,5	-0,3	2,8	2,5	-0,3
пр. Гагарина, д.. 50	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8
ул. Краснозвездная, д. 17	6,8	6,1	-0,7	6,8	6,1	-0,7	6,8	6,1	-0,7	6,8	6,1	-0,7	6,8	6,1	-0,7	6,8	6,1	-0,7	6,8	6,1	-0,7	6,8	6,1	-0,7
ул. Медицинская, д.. 2	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8
ул. Охотничья, д. 1	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4
ул. Нартова, д.2	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3
пр. Гагарина, д.60	17,3	15,6	-1,7	17,3	15,6	-1,7	17,3	15,6	-1,7	17,3	15,6	-1,7	17,3	15,6	-1,7	17,3	15,6	-1,7	17,3	15,6	-1,7	17,3	15,6	-1,7
Торговый комплекс, ул. Нартова, д.4	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1
Приокский район																								
Котельная ул.Батумская 5, ул. Углова, д.7	12,5	11,3	-1,2	12,5	11,3	-1,2	12,5	11,3	-1,2	12,5	11,3	-1,2	12,5	11,3	-1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ул.Батумская, д.7б	28,1	29,3	1,2	28,8	29,3	0,5	29,5	37,1	7,6	30,2	37,1	6,9	30,9	37,1	6,2	31,6	37,1	5,5	32,3	37,1	4,8	33,0	37,1	4,1
ул. Голованова, д.25а	26,6	30,8	4,1	26,6	30,8	4,1	26,6	31,2	4,6	26,6	31,2	4,6	26,6	31,2	4,6	26,6	31,2	4,6	26,6	31,2	4,6	26,6	31,2	4,6
"Кварц", ул.Горная, д.13	17,4	15,7	-1,7	17,5	15,7	-1,8	17,6	15,7	-1,9	17,8	15,7	-2,1	17,9	17,6	-0,3	18,0	17,6	-0,5	18,1	17,6	-0,6	18,3	17,6	-0,7
Цветочная, д.3	16,7	15,1	-1,6	16,7	15,1	-1,6	16,7	15,1	-1,7	16,8	16,9	0,1	16,8	16,9	0,1	16,9	17,6	0,7	16,9	17,6	0,7	16,9	17,6	0,6
Академия МВД, Анкудиновское шоссе, д.3б	13,5	12,2	-1,3	13,3	12,2	-1,1	13,1	12,2	-1,0	13,0	12,2	-0,8	12,8	12,2	-0,6	12,6	9,8	-2,9	12,5	9,8	-2,7	12,3	9,8	-2,6
пр. Гагарина, д.178Б	45,5	65,8	20,3	45,8	65,8	20,0	46,2	65,8	19,6	46,5	65,8	19,3	46,9	65,8	18,9	47,2	65,8	18,6	47,6	58,6	11,0	47,9	58,6	10,6
ул. Гагарина, д.60 корпус 22	11,9	10,7	-1,1	11,7	10,7	-0,9	11,5	10,7	-0,7	11,3	10,7	-0,5	11,1	10,7	-0,3	10,9	7,8	-3,1	10,7	7,8	-2,9	10,5	7,8	-2,7
мкрн. 2 Щербинки, ул. Военных комиссаров, д.9	27,9	29,3	1,5	27,9	29,3	1,5	27,9	29,3	1,5	27,9	29,3	1,5	27,9	29,3	1,5	27,9	29,3	1,4	27,9	29,3	1,4	27,9	29,3	1,4
Лесная школа, Анкудиновское шоссе, д.24	2,0	1,8	-0,2	2,2	1,8	-0,4	2,4	4,2	1,8	2,5	4,2	1,7	2,7	4,2	1,5	2,8	4,2	1,4	3,0	4,2	1,2	3,2	4,2	1,0
пр. Гагарина, д.156	4,0	3,6	-0,4	4,0	4,4	0,4	4,1	4,4	0,3	4,1	4,4	0,3	4,2	4,4	0,2	4,2	4,4	0,1	4,3	4,4	0,1	4,4	4,4	0,0
ул. Радистов, д.24	8,6	7,8	-0,8	8,7	8,2	-0,5	8,7	8,2	-0,5	8,7	8,2	-0,5	8,7	8,2	-0,5	8,8	8,2	-0,6	8,8	8,2	-0,6	8,8	8,2	-0,6
ул. Терешковой, д.7	15,7	14,2	-1,5	15,7	14,2	-1,5	15,7	14,2	-1,6	15,8	14,2	-1,6	15,8	14,2	-1,6	15,8	14,2	-1,7	15,9	14,2	-1,7	15,9	14,6	-1,3
МР Юго-Запад, ул. 40-лет Победы, д.15	17,4	15,8	-1,7	17,6	15,8	-1,8	17,7	15,8	-1,9	17,8	15,8	-2,1	17,9	15,8	-2,2	18,1	15,8	-2,3	18,2	15,8	-2,4	18,3	17,6	-0,7
Медицинская Академия, ул. Гагарина, д.70а	19,4	17,5	-1,9	19,4	17,5	-1,9	19,4	17,5	-1,9	19,4	17,5	-1,9	19,4	17,5	-1,9	19,4	17,5	-1,9	19,4	17,5	-1,9	19,4	17,6	-1,9
Центр "Мать и дитя", ул. Тропинина, д.13б	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1
БМК, ул. Гагарина, д.97 корп. 14	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4
Медсклад, ул. Ларина, д.14	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0
Котельная ГП НО "НПЭК"	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4
ФГУП НИИС им.Седакова, ул. Тропинина, д.47	25,7	25,4	-0,3	25,7	25,4	-0,3	25,7	25,4	-0,3	25,7	25,4	-0,3	25,7	25,4	-0,3	25,7	25,4	-0,3	25,7	25,4	-0,3	25,7	25,4	-0,3
ФГУП "Нижегородский з-д им. Фрунзе", пр. Гагарина, д. 174	3,6	4,9	1,3	3,3	4,9	1,5	3,1	4,9	1,8	2,9	4,9	2,0	2,7	4,9	2,2	2,5	4,9	2,4	2,2	4,9	2,6	2,0	4,9	2,9
ЗАО "Класс-Плюс", пос. Черепичный, д.14	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8
Областная больница №1, п. Ляхово	4,8	4,3	-0,5	4,8	4,3	-0,5	4,8	4,3	-0,5	4,8	4,3	-0,5	4,8	4,4	-0,4	4,8	4,4	-0,4	4,8	4,4	-0,4	4,8	4,4	-0,4
Нижегородская ТЭЦ	0	0	0	0,0	0	0,0	0,0	0	0,0	0,0	0	0,0	0,0	0	0,0	118,3	177,6	59,3	142,0	177,6	35,6	165,7	355,3	189,6
Котельная "ИТ-парк Анкудиновка"	0	0	0	8,1	63,8	55,7	16,3	63,8	47,6	24,4	63,8	39,4	32,5	127,6	95,0	40,7	127,6	86,9	48,8	127,6	78,8	56,9	127,6	70,6

Таблица Б.2 – Перспективные балансы тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях) в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, в 2020-2027 гг., Гкал/ч

	2020			2021			2022			2023			2024			2025			2026			2027		
	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ																								
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ ЗАРЕЧНАЯ ЧАСТЬ																								
ул. Чкалова, 9г	22,0	27,3	5,3	22,8	27,3	4,5	23,6	27,3	3,7	24,4	27,3	2,9	25,2	27,3	2,1	26,0	27,3	1,3	26,8	27,3	0,5	27,6	27,3	-0,3
"Квартал Д", пр. Ленина, 5а	20,3	20,1	-0,2	20,3	20,1	-0,2	20,3	20,1	-0,2	20,3	20,1	-0,2	20,3	20,1	-0,2	20,3	20,1	-0,2	20,3	20,1	-0,2	20,3	20,1	-0,2
ул. Климовская, д.86а	37,6	19,5	-18,1	40,2	39,0	-1,2	42,8	39,0	-3,8	45,4	39,0	-6,4	48,0	39,0	-9,0	50,6	39,0	-11,6	53,2	58,6	5,4	55,8	58,6	2,8
ул. Вольская д.15в	4,3	5,1	0,7	4,3	5,1	0,7	4,3	5,1	0,7	4,3	5,1	0,7	4,3	5,1	0,7	4,3	5,1	0,7	4,3	5,1	0,7	4,3	5,1	0,7
ул. Ивана Романова, д.3а	4,5	3,9	-0,6	4,5	3,9	-0,6	4,5	3,9	-0,6	4,5	3,9	-0,6	4,5	3,9	-0,6	4,5	3,9	-0,6	4,5	3,9	-0,6	4,5	3,9	-0,6
Московское шоссе, д.15а	6,4	19,0	12,6	5,6	19,0	13,4	4,7	19,0	14,3	3,9	19,0	15,1	3,1	19,0	16,0	2,2	19,0	16,8	1,4	19,0	17,6	0,5	0,0	-0,5
ул. Мурашкинская, 13	21,3	24,5	3,2	21,5	24,5	3,0	21,7	24,5	2,7	22,0	24,5	2,5	22,2	24,5	2,3	22,4	24,5	2,1	22,6	24,5	1,9	22,8	24,5	1,7
"17 Квартал", ул. Куйбышева, 41а	5,0	0,0	-5,0	4,4	0,0	-4,4	3,8	0,0	-3,8	3,2	0,0	-3,2	2,6	0,0	-2,6	1,9	0,0	-1,9	1,3	0,0	-1,3	0,7	0,0	-0,7
бульвар Мира, 4а	1,2	2,4	1,2	1,1	2,4	1,4	0,9	2,4	1,5	0,8	2,4	1,7	0,6	2,4	1,8	0,4	2,4	2,0	0,3	2,4	2,2	0,1	2,4	2,3
Больница №10, ул. Чонгарская, 43а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БОК, ул. Октябрьской революции, д.62	1,9	1,7	-0,3	1,9	1,7	-0,3	1,9	1,7	-0,3	1,9	1,7	-0,3	1,9	1,7	-0,3	1,9	1,7	-0,3	1,9	1,7	-0,3	1,9	1,7	-0,3
пр. Героев, д.13	5,3	5,9	0,6	5,3	5,9	0,6	5,3	5,9	0,6	5,3	5,9	0,6	5,3	5,9	0,6	5,3	5,9	0,6	5,3	5,9	0,6	5,3	5,9	0,6
Роддом №4, ул.Октябрьской Революции, д.66	4,2	8,1	3,8	4,2	8,1	3,8	4,2	8,1	3,8	4,2	8,1	3,8	4,2	8,1	3,8	4,2	8,1	3,8	4,2	8,1	3,8	4,2	8,1	3,8
ГП "ОКБМ им. Африкантова", Бурнаковский пр-д, д. 15	4,7	14,6	10,0	4,0	14,6	10,6	3,4	14,6	11,2	2,8	14,6	11,9	2,2	14,6	12,5	1,5	14,6	13,1	0,9	14,6	13,7	0,3	14,6	14,4
ул. Сорновское шоссе, д.11а	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3
ОАО "Нормаль", ул. Литвинова, д. 74 (Магистраль на ЖКС)	4,5	22,4	17,9	4,5	22,4	17,9	4,5	22,4	17,9	4,5	22,4	17,9	4,5	22,4	17,9	4,5	22,4	17,9	4,5	22,4	17,9	4,5	22,4	17,9
ул. Интернациональная, д. 95 ООО "Мельинвест"	39,8	33,0	-6,8	44,1	49,8	5,6	48,5	49,8	1,3	52,9	49,8	-3,1	57,2	76,1	18,9	61,6	76,1	14,5	66,0	76,1	10,2	70,3	76,1	5,8
ул.Июльских дней д.1	9,8	19,5	9,7	10,4	19,5	9,1	11,0	19,5	8,6	11,5	19,5	8,0	12,1	19,5	7,4	12,7	19,5	6,8	13,2	19,5	6,3	13,8	19,5	5,7
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ НАГОРНАЯ ЧАСТЬ																								
ТЭЦ для МР "Большие Овраги	26,9	48,8	21,9	30,3	48,8	18,5	33,6	48,8	15,2	37,0	48,8	11,8	40,4	48,8	8,4	43,7	48,8	5,1	47,1	48,8	1,7	50,5	48,8	-1,7
ул. Горького, д.4а	4,1	5,9	1,8	4,1	5,9	1,8	4,1	5,9	1,8	4,1	5,9	1,8	4,1	5,9	1,8	4,1	5,9	1,8	4,1	5,9	1,8	4,1	5,9	1,8
ул.Донецкая, д.9в	12,1	13,7	1,5	12,2	13,7	1,5	12,2	13,7	1,5	12,2	13,7	1,4	12,2	13,7	1,4	12,3	13,7	1,4	12,3	13,7	1,4	12,3	13,7	1,3
БМК, ул. Суетинская, д.21 (21а,21б)	7,8	14,1	6,3	7,8	14,1	6,3	7,8	14,1	6,3	7,8	14,1	6,3	7,8	14,1	6,3	7,8	14,1	6,3	7,8	14,1	6,3	7,8	14,1	6,3
пер. Плотничный, д.11	10,9	13,7	2,8	10,9	13,7	2,8	10,9	13,7	2,8	10,9	13,7	2,8	10,9	13,7	2,8	10,9	13,7	2,8	10,9	13,7	2,8	10,9	13,7	2,8
ул. Тургенева 13, пер.Бойновский, д.9д	3,5	4,7	1,2	3,5	4,7	1,2	3,5	4,7	1,2	3,5	4,7	1,2	3,5	4,7	1,2	3,5	4,7	1,2	3,5	4,7	1,2	3,5	4,7	1,2
ул. Нестерова, д.31	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Почтовый съезд 2, ул. Рождественская, д.24	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2
ул. Нижегородская, д.29	4,9	5,9	1,0	4,9	5,9	1,0	4,9	5,9	1,0	4,9	5,9	1,0	4,9	5,9	1,0	4,9	5,9	1,0	4,9	5,9	1,0	4,9	5,9	1,0
ул. Н.Волжская набережная, д.2а	1,8	2,9	1,1	1,8	2,9	1,1	1,8	2,9	1,1	1,8	2,9	1,1	1,8	2,9	1,1	1,8	2,9	1,1	1,8	2,9	1,1	1,8	2,9	1,1
ул. Рождественская, д.40а	1,2	1,2	0,0	1,2	1,2	0,0	1,2	1,2	0,0	1,2	1,2	0,0	1,2	1,2	0,0	1,2	1,2	0,0	1,2	1,2	0,0	1,2	1,2	0,0
НИИ Педиатрии, ул. Семашко, д.22е	1,9	3,3	1,3	1,9	3,3	1,3	1,9	3,3	1,3	1,9	3,3	1,3	1,9	3,3	1,3	1,9	3,3	1,3	1,9	3,3	1,3	1,9	3,3	1,3
БМК ул. Огородная 9/10, ул.Радужная, д.2а	3,5	2,5	-1,0	3,5	2,5	-1,0	3,5	2,5	-1,0	3,5	2,5	-1,0	3,5	2,5	-1,0	3,5	2,5	-1,0	3,5	2,5	-1,0	3,5	2,5	-1,0
ул. Соревнования, д.4а	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1
Школа №40, ул. Варварская, д.15б	1,4	2,0	0,6	1,4	2,0	0,6	1,5	2,0	0,5	1,5	2,0	0,5	1,6	2,0	0,4	1,6	2,0	0,4	1,7	2,0	0,3	1,7	2,0	0,3
ул. Родионова, д.28б	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,4	0,3	0,0	0,4	0,3	0,0	0,4	0,3	0,0
ул. Минаева, д.1	2,6	2,7	0,2	2,6	2,7	0,2	2,6	2,7	0,2	2,6	2,7	0,2	2,6	2,7	0,2	2,6	2,7	0,2	2,6	2,7	0,2	2,6	2,7	0,2

Продолжение таблицы Б.2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
ул. Гоголя, д.9д	0,7	1,1	0,4	0,7	1,1	0,4	0,7	1,1	0,4	0,7	1,1	0,4	0,7	1,1	0,4	0,7	1,1	0,4	0,7	1,1	0,4	0,7	1,1	0,4
ул. Рождественская, д.8	0,7	0,9	0,2	0,7	0,9	0,2	0,7	0,9	0,2	0,7	0,9	0,2	0,7	0,9	0,1	0,7	0,9	0,1	0,8	0,9	0,1	0,8	0,9	0,1
ул. Б. Покровская, д.16	0,3	0,0	-0,3	0,3	0,0	-0,3	0,2	0,0	-0,2	0,2	0,0	-0,2	0,2	0,0	-0,2	0,1	0,0	-0,1	0,1	0,0	-0,1	0,0	0,0	0,0
ул. Максима Горького, д.65д	3,0	6,2	3,2	3,0	6,2	3,2	3,0	6,2	3,2	3,0	6,2	3,2	3,0	6,2	3,2	3,0	6,2	3,2	3,0	6,2	3,2	3,0	6,2	3,2
ул. Б. Покровская, д.32	1,4	0,0	-1,4	1,2	0,0	-1,2	1,0	0,0	-1,0	0,8	0,0	-0,8	0,7	0,0	-0,7	0,5	0,0	-0,5	0,3	0,0	-0,3	0,1	0,0	-0,1
ул. Гребешковский откос, д.7	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1
Художественный музей, Кремль, корпус 3-а	1,3	1,5	0,2	1,3	1,5	0,2	1,3	1,5	0,2	1,3	1,5	0,2	1,3	1,5	0,2	1,3	1,5	0,2	1,3	1,5	0,2	1,3	1,5	0,2
ул. Ярославская, д.23	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0
ул. Рождественская, д.2	0,1	0,3	0,2	0,1	0,3	0,2	0,1	0,3	0,2	0,1	0,3	0,2	0,1	0,3	0,2	0,1	0,3	0,2	0,1	0,3	0,2	0,1	0,3	0,2
ул. 3-я Ямская, д.7	0,6	0,6	0,0	0,6	0,6	0,0	0,6	0,6	0,0	0,6	0,6	0,0	0,6	0,6	0,0	0,6	0,6	0,0	0,6	0,6	0,0	0,6	0,6	0,0
БМК, ул. Дальняя, д.1/29в	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0
ул. Ульянова, д.47	0,6	0,6	0,0	0,6	0,6	0,0	0,6	0,6	0,0	0,6	0,6	0,0	0,6	0,6	0,0	0,7	0,6	0,0	0,7	0,6	-0,1	0,7	0,6	-0,1
ул. Воровского, д.3	2,2	1,9	-0,3	2,2	1,9	-0,3	2,2	1,9	-0,3	2,2	1,9	-0,3	2,2	1,9	-0,3	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2
ул. Горького, д.50	1,0	0,9	0,0	1,0	0,9	0,0	1,0	0,9	0,0	1,0	0,9	0,0	1,0	0,9	0,0	1,0	0,9	0,0	1,0	0,9	0,0	1,0	0,9	0,0
ул. Заломова, д.5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
пер. Вахитова, д.4	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0
наб. В.Волжская, д.18	2,8	2,5	-0,3	2,8	2,5	-0,3	2,8	2,5	-0,3	2,8	2,5	-0,3	2,8	2,5	-0,3	2,8	2,5	-0,3	2,8	2,5	-0,3	2,8	2,5	-0,3
ул. Октябрьская, д.25	0,2	0,1	0,0	0,2	0,1	0,0	0,2	0,1	0,0	0,2	0,1	0,0	0,2	0,1	0,0	0,2	0,1	0,0	0,2	0,1	0,0	0,2	0,1	0,0
ул. Нестерова, д.5	2,1	1,8	-0,3	2,1	1,8	-0,3	2,1	1,8	-0,3	2,1	2,0	-0,1	2,1	2,0	-0,2	2,1	2,0	-0,2	2,1	2,0	-0,2	2,1	2,0	-0,2
ул. Б.Покровская, д.26	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2
Котельная корпуса №1-5, ул. Минина, д.28	3,1	2,9	-0,1	3,1	2,9	-0,2	3,1	2,9	-0,2	3,1	2,9	-0,2	3,2	2,9	-0,2	3,2	2,9	-0,2	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3
БОК, ул. Ковалихинская, д.58	1,5	1,5	0,0	1,5	1,5	-0,1	1,5	1,5	-0,1	1,6	1,5	-0,1	1,6	1,5	-0,1	1,6	1,5	-0,1	1,6	1,5	-0,1	1,6	1,5	-0,1
БОК, ул. Новая, д.13а	0,4	0,0	-0,4	0,4	0,0	-0,4	0,3	0,0	-0,3	0,3	0,0	-0,3	0,2	0,0	-0,2	0,2	0,0	-0,2	0,1	0,0	-0,1	0,1	0,0	-0,1
Школа №151, ул. Панина, д.10б	1,6	1,5	-0,1	1,6	1,5	-0,1	1,6	1,5	-0,1	1,6	1,5	-0,1	1,6	1,5	-0,1	1,6	1,5	-0,1	1,6	1,5	-0,1	1,6	1,5	-0,1
ул. Панина, д.19б	2,3	2,9	0,6	2,5	2,9	0,5	2,6	2,9	0,4	2,7	2,9	0,3	2,8	2,9	0,1	2,9	2,9	0,0	3,0	2,9	-0,1	3,1	2,9	-0,2
ул. Генкиной, д.37	0,4	0,8	0,4	0,3	0,0	-0,3	0,3	0,0	-0,3	0,2	0,0	-0,2	0,2	0,0	-0,2	0,1	0,0	-0,1	0,1	0,0	-0,1	0,0	0,0	0,0
Инфекционная Больница №2, ул. Барминская, д.8в	3,1	3,6	0,5	3,2	3,6	0,4	3,3	3,6	0,3	3,4	3,6	0,1	3,6	3,6	0,0	3,7	3,6	-0,1	3,8	3,6	-0,2	3,9	3,6	-0,3
ул. Ванеева, д.63	2,2	0,0	-2,2	2,0	0,0	-2,0	1,7	0,0	-1,7	1,4	0,0	-1,4	1,2	0,0	-1,2	0,9	0,0	-0,9	0,6	0,0	-0,6	0,4	0,0	-0,4
Высоковской проезд 39, пер. Звенигородский, д.8а	1,9	4,7	2,8	1,7	4,7	3,0	1,4	4,7	3,2	1,2	4,7	3,5	1,0	4,7	3,7	0,8	4,7	3,9	0,5	4,7	4,2	0,3	4,7	4,4
ИЗ-52/1, пр. Гагарина, д.26а	11,9	10,7	-1,1	11,9	10,7	-1,1	11,9	10,7	-1,1	11,9	10,7	-1,1	11,9	10,7	-1,1	11,9	10,7	-1,1	11,9	10,7	-1,1	11,9	10,7	-1,1
ул. Республиканская, д.22	0,7	0,7	0,0	0,7	0,7	0,0	0,7	0,7	0,0	0,7	0,7	0,0	0,7	0,7	0,0	0,7	0,7	-0,1	0,7	0,7	-0,1	0,7	0,7	-0,1
Больница №35, ул.Республиканская, д.47а	1,1	0,0	-1,1	0,9	0,0	-0,9	0,8	0,0	-0,8	0,7	0,0	-0,7	0,5	0,0	-0,5	0,4	0,0	-0,4	0,3	0,0	-0,3	0,2	0,0	-0,2
л. Ильинская, д. 65А	18,1	17,6	-0,5	18,1	17,6	-0,5	18,1	17,6	-0,5	18,1	17,6	-0,5	18,1	17,6	-0,5	18,1	17,6	-0,5	18,1	17,6	-0,5	18,1	17,6	-0,5
ул. Белинского, д. 62	0,5	1,0	0,4	0,5	1,0	0,5	0,4	1,0	0,6	0,3	1,0	0,6	0,3	0,0	-0,3	0,2	0,0	-0,2	0,1	0,0	-0,1	0,1	0,0	-0,1
ул. 3-я Ямская, д. 30	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1
ул. Гаршина, д. 40	7,5	6,8	-0,7	7,5	6,8	-0,7	7,5	6,8	-0,7	7,5	6,8	-0,7	7,5	6,8	-0,7	7,5	6,8	-0,7	7,5	6,8	-0,7	7,5	6,8	-0,7
ул. Ильинская, д. 45а	1,2	1,2	-0,1	1,2	1,2	-0,1	1,2	1,2	-0,1	1,2	1,2	-0,1	1,2	1,2	-0,1	1,2	1,2	-0,1	1,2	1,2	-0,1	1,2	1,2	-0,1
ул. Грузинская, д. 5	2,6	2,3	-0,2	2,6	2,3	-0,2	2,6	2,3	-0,2	2,6	2,3	-0,2	2,6	2,3	-0,2	2,6	2,3	-0,2	2,6	2,3	-0,2	2,6	2,3	-0,2
Н. Волжская набережная, д. 17	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2
пер. Бойновский, д. 17	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2
ул. Ярославская, д. 8А	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3
ул. Белинского, д. 32	0,8	0,8	0,0	0,9	0,8	0,0	0,9	0,8	0,0	0,9	0,8	0,0	0,9	0,8	0,0	0,9	0,8	-0,1	0,9	0,8	-0,1	0,9	0,8	-0,1
ул. Минина, д. 43а	2,0	1,5	-0,5	2,0	1,5	-0,5	2,1	1,5	-0,6	2,1	1,5	-0,6	2,1	2,1	0,0	2,2	2,1	-0,1	2,2	2,1	-0,1	2,3	2,1	-0,2
ул. Грузинская, д. 37б	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2
ул. Костина, д. 6	2,3	2,0	-0,2	2,3	2,0	-0,2	2,3	2,0	-0,2	2,3	2,0	-0,2	2,3	2,0	-0,2	2,3	2,0	-0,2	2,3	2,0	-0,2	2,3	2,0	-0,2
ул. Варварская, д. 40а	1,6	1,4	-0,2	1,6	1,4	-0,2	1,6	1,4	-0,2	1,6	1,4	-0,2	1,6	1,4	-0,2	1,6	1,4	-0,2	1,6	1,4	-0,2	1,6	1,4	-0,2
ул. Володарского, д. 40	1,6	1,4	-0,2	1,6	1,4	-0,2	1,6	1,4	-0,2	1,6	1,4	-0,2	1,6	1,4	-0,2	1,6	1,4	-0,2	1,6	1,5	-0,1	1,6	1,5	-0,1
пер. Обозный, д.2	0,9	0,8	-0,1	0,9	0,8	-0,1	0,9	0,8	-0,1	0,9	0,8	-0,1	0,9	0,8	-0,1	0,9	0,8	-0,1	0,9	0,8	-0,1	0,9	0,8	-0,1
ул. Варварская, д.7	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3
ул. Тургенева, д.30	24,8	24,9	0,0	24,8	24,9	0,0	24,8	24,9	0,0	24,8	24,9	0,0	24,8	24,9	0,0	24,8	24,9	0,0	24,8	24,9	0,0	24,8	24,9	0,0
ул. Грузинская, д.44	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3
ул. Ковалихинская, д. 18	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2
ул. Варварская, д.32	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4
пер. Нежинский, д.1	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2
ул. Почаинская, д.17	2,5	2,2	-0,2	2,5	2,2	-0,2	2,5	2,2	-0,2	2,5	2,2	-0,2	2,5	2,2	-0,2	2,5	2,2	-0,2	2,5	2,2	-0,2	2,5	2,2	-0,2
ул. М.Ямская, д.18	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2

Продолжение таблицы Б.2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
ул. Дальняя-Ереванская, д.8/1	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2
ул. Белинского, д.124	2,9	2,6	-0,3	2,9	2,6	-0,3	2,9	2,6	-0,3	2,9	2,6	-0,3	2,9	2,6	-0,3	2,9	2,6	-0,3	2,9	2,6	-0,3	2,9	2,6	-0,3
съезд Георгиевский, д.3	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2
ул. Белинского, д.58/60	1,2	1,2	-0,1	1,2	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1
ул. Ошарская, д. 76	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1
ул. Б. Панина, д. 16	13,9	12,6	-1,3	13,9	12,6	-1,3	13,9	12,6	-1,3	13,9	12,6	-1,3	13,9	12,6	-1,3	13,9	12,6	-1,3	13,9	12,6	-1,3	13,9	12,6	-1,3
ул. Ижорская, д. 25	4,5	2,0	-2,6	4,2	2,0	-2,3	3,9	2,0	-2,0	3,7	2,0	-1,7	3,4	2,0	-1,4	3,1	2,0	-1,1	2,8	2,0	-0,8	2,5	2,0	-0,6
пр. Гагарина, д. 23	8,7	7,9	-0,8	8,7	7,9	-0,8	8,7	7,9	-0,8	8,7	7,9	-0,8	8,7	7,9	-0,8	8,7	7,9	-0,8	8,7	7,9	-0,8	8,7	7,9	-0,8
ул. Белинского, д. 61	6,0	0,0	-6,0	5,3	0,0	-5,3	4,5	0,0	-4,5	3,8	0,0	-3,8	3,1	0,0	-3,1	2,3	0,0	-2,3	1,6	0,0	-1,6	0,9	0,0	-0,9
ФГОУ СПО "НРТК", ул. Студенческая, д. 6	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1
ул. Тимирязева, д. 7/1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1
ул. Тимирязева, д. 7/2	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1
ул. Тимирязева, д. 7/3	1,3	1,1	-0,1	1,3	1,1	-0,1	1,3	1,1	-0,1	1,3	1,1	-0,1	1,3	1,1	-0,1	1,3	1,1	-0,1	1,3	1,1	-0,1	1,3	1,1	-0,1
ул. Ошарская, д.74	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4
пр. Гагарина, д.22	18,4	16,6	-1,8	18,4	16,6	-1,8	18,4	16,6	-1,8	18,4	16,6	-1,8	18,4	16,6	-1,8	18,4	16,6	-1,8	18,4	16,6	-1,8	18,4	16,6	-1,8
ул. Б.Панина, д.3	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1
ул. Кулибина, д.4	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2
ул. Салганская, д.7	15,1	13,7	-1,5	15,1	13,7	-1,5	15,1	13,7	-1,5	15,1	13,7	-1,5	15,1	13,7	-1,5	15,1	13,7	-1,5	15,1	13,7	-1,5	15,1	13,7	-1,5
ул. Кулибина, д.3	1,6	0,0	-1,6	1,4	0,0	-1,4	1,2	0,0	-1,2	1,0	0,0	-1,0	0,8	0,0	-0,8	0,6	0,0	-0,6	0,4	0,0	-0,4	0,2	0,0	-0,2
ул. Тимирязева, д.31А	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2
Сормовский район																								
Сормовская ТЭЦ	582,0	642,0	60,0	605,0	642,0	37,0	628,0	642,0	14,0	651,0	642,0	-9,0	674,0	762,0	88,0	697,1	762,0	64,9	720,1	762,0	41,9	743,1	856,0	112,9
пр. Союзный, 43	50,6	51,5	1,0	51,0	51,5	0,6	51,3	51,5	0,2	51,7	51,5	-0,2	52,1	51,5	-0,6	52,5	51,5	-1,0	52,9	51,5	-1,4	53,3	51,5	-1,8
"Циолковского", 5, ул. Коперника, д. 1а	18,3	12,3	-6,0	18,8	12,3	-6,5	19,3	34,2	14,9	19,7	34,2	14,4	20,2	34,2	14,0	20,6	34,2	13,5	21,1	34,2	13,1	21,6	34,2	12,6
БМК ул. Римского-Корсакова, 50	5,2	5,18	0,0	5,2	5,18	0,0	5,2	5,18	0,0	5,2	5,18	0,0	5,2	5,18	0,0	5,2	5,18	0,0	5,2	5,18	0,0	5,2	5,18	0,0
ул. Пугачева, д.1	17,6	18,91	1,3	17,2	18,91	1,7	16,9	18,91	2,1	16,5	18,91	2,4	16,1	18,91	2,8	15,8	18,91	3,1	15,4	18,91	3,5	15,1	18,91	3,8
ул. Пугачева, д.2	14,0	19,5	5,5	14,0	19,5	5,5	14,0	19,5	5,5	14,0	19,5	5,5	14,0	19,5	5,5	14,0	19,5	5,5	14,0	19,5	5,5	14,0	19,5	5,5
4 МР Сормово, ул. Баренца, д.9а	17,0	19,0	2,1	17,0	19,0	2,1	17,0	19,0	2,1	17,0	19,0	2,1	17,0	19,0	2,1	17,0	19,0	2,1	17,0	19,0	2,1	17,0	19,0	2,1
Баня №7, ул. Станиславского, д.3	18,1	16,4	-1,7	18,1	16,4	-1,7	18,1	16,4	-1,7	18,1	16,4	-1,7	18,1	16,4	-1,7	18,1	16,4	-1,7	18,1	16,4	-1,7	18,1	16,4	-1,7
9 МР Сормово, ул. Базарная, д.6	24,3	25,4	1,1	24,3	25,4	1,1	24,3	25,4	1,1	24,3	25,4	1,1	24,3	25,4	1,1	24,3	25,4	1,1	24,3	25,4	1,1	24,3	25,4	1,1
7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д.6б	25,2	32,4	7,2	25,5	32,4	6,9	25,8	32,4	6,6	26,1	32,4	6,3	26,4	32,4	6,0	26,7	32,4	5,7	27,0	32,4	5,4	27,4	32,4	5,0
7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д.25	18,6	32,4	13,8	18,6	32,4	13,8	18,6	32,4	13,8	18,6	32,4	13,8	18,6	32,4	13,8	18,6	32,4	13,8	18,6	32,4	13,8	18,6	32,4	13,8
Роддом №6, ул. Сутырина, д.19а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ул. Иванова, д.36б	11,0	10,0	-1,1	11,0	10,0	-1,1	11,0	10,0	-1,1	11,0	10,0	-1,1	11,0	10,0	-1,1	11,0	10,0	-1,1	11,0	10,0	-1,1	11,0	10,0	-1,1
3 МР Сормово, ул. Иванова, д.14б	21,1	19,0	-2,0	21,1	19,0	-2,0	21,1	19,0	-2,0	21,1	19,0	-2,0	21,1	19,0	-2,0	21,1	19,0	-2,0	21,1	19,0	-2,0	21,1	19,0	-2,0
Центр Сормово, ул. Энгельса, д.1б	20,9	20,5	-0,4	20,9	20,5	-0,4	20,9	20,5	-0,4	20,9	20,5	-0,4	20,9	20,5	-0,4	20,9	20,5	-0,4	20,9	20,5	-0,4	20,9	20,5	-0,4
Квартал Энгельса, ул. Энгельса, д.1в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
п. Народный, ул. Планетная, д.8а	11,2	10,2	-1,1	11,2	10,2	-1,1	11,2	10,2	-1,1	11,2	10,2	-1,1	11,2	10,2	-1,1	11,2	10,2	-1,1	11,2	10,2	-1,1	11,2	10,2	-1,1
Школа №90, пер. Общественный, д.6а	0,4	0,3	0,0	0,4	0,3	0,0	0,4	0,3	0,0	0,4	0,3	0,0	0,4	0,3	0,0	0,4	0,3	0,0	0,4	0,3	0,0	0,4	0,3	0,0
БМК п. Дубравный, ул. Дубравная, д.17	2,8	2,6	-0,3	2,8	2,6	-0,3	2,8	2,6	-0,3	2,8	2,6	-0,3	2,8	2,6	-0,3	2,8	2,6	-0,3	2,8	2,6	-0,3	2,8	2,6	-0,3
ул. Федосеенко, д.89а	7,6	12,7	5,0	8,0	12,7	4,7	8,4	12,7	4,3	8,8	12,7	3,9	9,2	12,7	3,5	9,6	12,7	3,1	10,0	12,7	2,7	10,3	12,7	2,4
Котельная ветлечебницы, ул. Перова, д.39	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в/ч 48422, ул. Планетная	3,1	2,9	-0,2	3,1	2,9	-0,2	3,1	2,9	-0,2	3,2	2,9	-0,2	3,2	2,9	-0,2	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3
в/ч 40636, ул. Свободы, д.95	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1
Котельная №2 в/г №53, ул. Федосеенко	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4
Котельная №3 в/ч 31688, ул.Федосеенко	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4
Баня №10, ул. Свободы, д.83а	0,4	0,0	-0,4	0,4	0,0	-0,4	0,3	0,0	-0,3	0,3	0,0	-0,3	0,2	0,0	-0,2	0,2	0,0	-0,2	0,1	0,0	-0,1	0,1	0,0	-0,1
"ЗКПД-4 Инвест", ул. Зайцева, д. 31	53,1	43,9	-9,2	54,8	63,4	8,6	56,5	63,4	6,9	58,3	63,4	5,2	60,0	63,4	3,5	61,7	63,4	1,7	63,4	63,4	0,0	65,2	63,4	-1,7
ОАО "ЖБС №5", ул. Федосеенко, д. 44а	17,1	15,4	-1,6	17,1	15,4	-1,6	17,1	15,4	-1,6	17,1	15,4	-1,6	17,1	15,4	-1,6	17,1	15,4	-1,6	17,1	15,4	-1,6	17,1	15,4	-1,6
ФГУП "Завод Электромаш", ул. Федосеенко, д. 64	12,0	14,6	2,7	12,0	14,6	2,7	0,9	0,0	-0,9	0,9	0,0	-0,9	0,9	0,0	-0,9	0,9	0,0	-0,9	0,9	0,0	-0,9	0,9	0,0	-0,9
НПАП-1, ул. Кима, д. 335	8,9	8,0	-0,9	8,9	8,0	-0,9	8,9	8,0	-0,9	8,9	8,0	-0,9	8,9	8,0	-0,9	8,9	8,0	-0,9	8,9	8,0	-0,9	8,9	8,0	-0,9
Силикатный Завод, ул. Зайцева, д.35	37,8	34,2	-3,6	37,8	34,2	-3,6	37,8	34,2	-3,6	37,8	34,2	-3,6	37,8	34,2	-3,6	37,8	34,2	-3,6	37,8	34,2	-3,6	37,8	34,2	-3,6
Коминтерна, д.47а	22,7	20,5	-2,2	22,7	20,5	-2,2	22,7	20,5	-2,2	22,7	20,5	-2,2	22,7	20,5	-2,2	22,7	20,5	-2,2	22,7	20,5	-2,2	22,7	20,5	-2,2
пл. Базарная, д.10	11,9	10,7	-1,1	11,9	10,7	-1,1	11,9	10,7	-1,1	11,9	10,7	-1,1	11,9	10,7	-1,1	11,9	10,7	-1,1	11,9	10,7	-1,1	11,9	10,7	-1,1
ул. Федосеенко, д.6	9,7	8,8	-0,9	9,7	8,8	-0,9	9,7	8,8	-0,9	9,7	8,8	-0,9	9,7	8,8	-0									

Продолжение таблицы Б.2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
ул. Ново-Советская, д.2	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5
ул. Травяная, д.6	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2
АБК, ул. Коминтерна, д.43	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2
ул. Коминтерна, д.105	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2
База, ул. Торфянная, д.43	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2
б-р Юбилейный, д.32	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2
б-р Юбилейный, д.29а	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2
Мебельного цех, ул. Федосеенко, д.64	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2
Московский район																								
ул. Люкина, д.6а	7,8	7,2	-0,6	7,8	7,2	-0,6	7,8	7,8	0,0	7,8	7,8	0,0	7,8	7,8	0,0	7,8	7,8	0,0	7,8	7,8	0,0	7,8	7,8	0,0
ул. Баранова, д.11	26,1	29,3	3,2	26,1	29,3	3,2	26,1	29,3	3,2	26,1	29,3	3,2	26,1	29,3	3,2	26,1	29,3	3,2	26,1	29,3	3,2	26,1	29,3	3,2
ул. Безрукова, д.5	1,0	1,0	0,0	1,0	1,0	0,0	1,0	1,0	0,0	1,0	1,0	0,0	1,0	1,0	0,0	1,0	1,0	0,0	1,0	1,0	0,0	1,0	1,0	0,0
ул. Красных Зорь, д.4а	12,5	11,7	-0,8	12,5	11,7	-0,8	12,5	11,7	-0,8	12,5	11,7	-0,8	12,5	11,7	-0,8	12,5	11,7	-0,8	12,5	11,7	-0,8	12,5	11,7	-0,8
ул. Гастелло, д.1а	12,3	11,8	-0,5	12,4	11,8	-0,6	12,5	11,8	-0,7	12,6	11,8	-0,8	12,7	11,8	-0,9	12,8	11,8	-1,0	12,9	11,8	-1,1	13,0	11,8	-1,2
ул. Сормовское ш., д.1а	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2
Депо №2, ул. Сормовское шоссе, д.1б	0,9	1,0	0,0	0,9	1,0	0,0	1,0	1,0	0,0	1,0	1,0	0,0	1,0	1,0	0,0	1,0	1,0	0,0	1,0	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1
Оранжевая, ул. Красных Зорь	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1
1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 10в	36,0	39,0	3,0	36,2	39,0	2,9	36,3	39,0	2,7	36,5	39,0	2,6	36,6	39,0	2,4	36,8	39,0	2,3	36,9	39,0	2,1	37,1	39,0	2,0
3 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 1	8,6	14,6	6,0	8,6	14,6	6,0	0,6	0,0	-0,6	0,6	0,0	-0,6	0,6	0,0	-0,6	0,6	0,0	-0,6	0,6	0,0	-0,6	0,6	0,0	-0,6
ОАО ЗТО"Камея",п. Б.Пойма, ул.Механизаторов д.3	16,3	14,7	-1,6	16,3	14,7	-1,6	16,3	14,7	-1,6	16,3	14,7	-1,6	16,3	14,7	-1,6	16,3	14,7	-1,6	16,3	14,7	-1,6	16,3	14,7	-1,6
АО СОРБЕНТ, ул.Народная, д.2а	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6
Дворец спорта	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1
пр.Героев, д.37/18	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7
Канавинский район																								
15-й кв., Московское ш-се, ул.Тихорецкая, д.3в	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3
15-й кв., Московское ш-се, ул. Тихорецкая, д.3в	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2
ул. Знаменская, д.5б	4,7	4,2	-0,5	4,7	4,2	-0,5	4,7	4,2	-0,5	4,7	4,2	-0,5	4,7	4,2	-0,5	4,7	4,2	-0,5	4,7	4,2	-0,5	4,7	4,2	-0,5
ул. Конотопская, 5	10,1	14,6	4,6	10,8	14,6	3,8	11,6	14,6	3,1	12,3	14,6	2,3	13,1	14,6	1,6	13,8	14,6	0,8	14,6	14,6	0,1	15,3	14,6	-0,7
ул. Конотопская, 4а	0,7	0,0	-0,7	0,6	0,0	-0,6	0,5	0,0	-0,5	0,4	0,0	-0,4	0,4	0,0	-0,4	0,3	0,0	-0,3	0,2	0,0	-0,2	0,1	0,0	-0,1
ул. Чкалова, 37а	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2
ул. Невельская, 9а	4,6	3,4	-1,2	4,7	3,4	-1,4	4,8	3,4	-1,5	5,0	3,4	-1,6	5,1	3,4	-1,7	5,2	3,4	-1,9	5,3	3,4	-2,0	5,5	3,4	-2,1
ул. Путейская, 31а	9,1	8,2	-0,9	9,1	8,2	-0,9	9,1	8,2	-0,9	9,1	8,2	-0,9	9,1	8,2	-0,9	9,1	8,2	-0,9	9,1	8,2	-0,9	9,1	8,2	-0,9
пер. Рубо, 3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ул. Металлистов, 4б	3,9	3,9	0,0	4,0	3,9	-0,1	4,0	3,9	-0,1	4,1	3,9	-0,2	4,1	3,9	-0,2	4,2	3,9	-0,3	4,2	3,9	-0,3	4,3	3,9	-0,4
ул. Московское шоссе, 219а	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4
ОАО "Агрокомбинат Горьковский", БМК, ул. Тепличная, 2а	9,5	8,6	-0,9	9,5	8,6	-0,9	9,5	8,6	-0,9	9,5	8,6	-0,9	9,5	8,6	-0,9	9,5	8,6	-0,9	9,5	8,6	-0,9	9,5	8,6	-0,9
УЗ-62/5, ул. Ракетная, д.2г	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4
ул. Интернациональная, д.38	12,4	11,2	-1,2	12,4	11,2	-1,2	12,4	11,2	-1,2	12,4	11,2	-1,2	12,4	11,2	-1,2	12,4	11,2	-1,2	12,4	11,2	-1,2	12,4	11,2	-1,2
ул. Электровозная, д. 18	6,6	6,0	-0,6	6,6	6,0	-0,6	6,6	6,0	-0,6	6,6	6,0	-0,6	6,6	6,0	-0,6	6,6	6,0	-0,6	6,6	6,0	-0,6	6,6	6,0	-0,6
Московское шоссе, д. 302/1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1
Московское ш., 52, "СТН-Энергосети"	6,4	5,8	-0,6	6,4	5,8	-0,6	6,4	5,8	-0,6	6,4	5,8	-0,6	6,4	5,8	-0,6	6,4	5,8	-0,6	6,4	5,8	-0,6	6,4	5,8	-0,6
Фабрика АО "Нижегородская карамель"	8,4	7,6	-0,8	8,4	7,6	-0,8	8,4	7,6	-0,8	8,4	7,6	-0,8	8,4	7,6	-0,8	8,4	7,6	-0,8	8,4	7,6	-0,8	8,4	7,6	-0,8
НГЧ-2 ст. Кондукторская, д.26	32,4	29,3	-3,1	32,4	29,3	-3,1	32,4	29,3	-3,1	32,4	29,3	-3,1	32,4	29,3	-3,1	32,4	29,3	-3,1	32,4	29,3	-3,1	32,4	29,3	-3,1
ул. Вторчермета, д.7	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6
Котельная жилых домов 5 мкрн. "Мещерский"	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8
ул. Кузбасская, д.1	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2
ул. Московское шоссе, д.120	13,0	11,7	-1,2	13,0	11,7	-1,2	13,0	11,7	-1,2	13,0	11,7	-1,2	13,0	11,7	-1,2	13,0	11,7	-1,2	13,0	11,7	-1,2	13,0	11,7	-1,2
ул. Кузбасская, д.7а	1,7	1,5	-0,2	1,7	1,5	-0,2	1,7	1,5	-0,2	1,7	1,5	-0,2	1,7	1,5	-0,2	1,7	1,5	-0,2	1,7	1,5	-0,2	1,7	1,5	-0,2
ул. Кузбасская, д.17а	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1
Котельная ООО "Завод теплогидроизол.труб "Александра"	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1	1,2	1,1	-0,1
Котельная №3, ул. Актюбинская, д.17	3,0	2,7	-0,3	3,0	2,7	-0,3	3,0	2,7	-0,3	3,0	2,7	-0,3	3,0	2,7	-0,3	3,0	2,7	-0,3	3,0	2,7	-0,3	3,0	2,7	-0,3
ул. Московское шоссе, д.302/2	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3	13,3	12,0	-1,3
ул. Московское шоссе, д.300	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4
ул. Московское шоссе, д.34	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5
ул. Электровозная, д.1	5,3	4,8	-0,5	5,3	4,8	-0,5	5,3	4,8	-0,5	5,3	4,8	-0,5	5,3	4,8	-0,5	5,3	4,8	-0,5	5,3	4,8	-0,5	5,3	4,8	-0,5
ул. Лесной городок, 6А	27,2	39,0	11,8	27,6	39,0	11,4	28,1	39,0	11,0	28,5	39,0	10,6	28,9	39,0	10,2	29,3	39,0	9,8	29,7	39,0	9,4	30,1	39,0	9,0

Продолжение таблицы Б.2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
ул. Таллинская, д.15в	33,5	34,2	0,7	33,6	34,2	0,5	33,8	34,2	0,4	33,9	34,2	0,3	34,1	34,2	0,1	34,2	34,2	0,0	34,4	34,2	-0,2	34,5	34,2	-0,3
ТЭЦ Московское шоссе	115,6	244	128,43	130,0	244	113,98	144,5	244	99,53	158,9	244,0	85,08	173,4	244,0	70,64	187,8	244,0	56,19	202,3	244,0	41,74	216,7	244,0	27,3
Ленинский район																								
ул. Академика Баха, 4а	75,9	90,6	14,6	77,7	90,6	12,9	79,4	90,6	11,2	81,1	90,6	9,5	82,8	90,6	7,8	86,3	90,6	4,2	86,3	90,6	4,3	88,0	90,6	2,6
ул. Памирская, 11	20,7	38,2	17,4	20,8	38,2	17,3	21,0	38,2	17,2	21,1	38,2	17,1	21,2	38,2	17,0	21,4	38,2	16,8	21,4	38,2	16,8	21,5	38,2	16,7
ул. Премудрова, д.12а	28,3	29,7	1,3	28,4	29,7	1,2	28,6	29,7	1,1	28,7	29,7	1,0	28,8	29,7	0,9	29,0	29,7	0,7	29,0	29,7	0,7	29,1	29,7	0,6
ул.Геройская, д.2а	4,1	3,8	-0,4	4,1	3,8	-0,4	4,1	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4
ул.Геройская, д.11а	16,4	14,8	-1,6	16,4	14,8	-1,6	16,4	14,8	-1,6	16,4	14,8	-1,6	16,4	14,8	-1,6	16,4	14,8	-1,6	16,4	14,8	-1,6	16,4	14,8	-1,6
ул.Херсонская, д.16а	3,5	0,0	-3,5	3,1	0,0	-3,1	2,6	0,0	-2,6	2,2	0,0	-2,2	1,8	0,0	-1,8	0,9	0,0	-0,9	0,9	0,0	-0,9	0,5	0,0	-0,5
ул.Профинтерна, д.7Б	0,4	0,0	-0,4	0,3	0,0	-0,3	0,3	0,0	-0,3	0,2	0,0	-0,2	0,2	0,0	-0,2	0,1	0,0	-0,1	0,1	0,0	-0,1	0,1	0,0	-0,1
кв. "Ржавка", ул. Комарова, д.14Б	3,3	3,0	-0,3	3,3	3,0	-0,3	3,3	3,0	-0,3	3,3	3,0	-0,3	3,3	3,0	-0,3	3,3	3,0	-0,3	3,3	3,0	-0,3	3,3	3,0	-0,3
ул. Завкомовская, д.8	2,3	3,4	1,1	2,5	3,4	0,9	2,6	3,4	0,7	2,8	3,4	0,5	3,0	3,4	0,4	3,3	3,4	0,0	3,3	3,4	0,0	3,5	3,4	-0,1
ул. Архитектурная, д.2д	1,0	0,0	-1,0	0,9	0,0	-0,9	0,7	0,0	-0,7	0,6	0,0	-0,6	0,5	0,0	-0,5	0,3	0,0	-0,3	0,3	0,0	-0,3	0,1	0,0	-0,1
ул. Снежная, д.100б	2,7	2,5	-0,2	2,7	2,5	-0,2	2,8	2,5	-0,2	2,8	2,5	-0,2	2,8	2,5	-0,2	2,8	2,5	-0,3	2,8	2,5	-0,3	2,8	2,5	-0,3
ул. Ленина, д.22в	2,6	0,0	-2,6	2,2	0,0	-2,2	1,9	0,0	-1,9	1,6	0,0	-1,6	1,3	0,0	-1,3	0,7	0,0	-0,7	0,7	0,0	-0,7	0,4	0,0	-0,4
ул. Комарова, д.3	1,8	1,7	-0,1	1,8	1,7	-0,1	1,8	1,7	-0,1	1,8	1,7	-0,1	1,8	1,7	-0,1	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2
ул. Архитектурная, д.2б	7,4	8,4	1,0	7,6	8,4	0,8	7,8	8,4	0,6	8,1	8,4	0,3	8,3	8,4	0,1	8,8	8,4	-0,4	8,8	8,4	-0,4	9,0	8,4	-0,6
РЭБ Флота, ул. Правдинская, д.27	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5
"Ипподром", ул. Ленина, д.51, корп.10	17,7	16,8	-0,9	17,8	16,8	-1,0	17,9	16,8	-1,1	18,0	16,8	-1,2	18,1	16,8	-1,3	18,3	16,8	-1,6	18,3	16,8	-1,5	18,4	16,8	-1,7
ФОКа, ул. Арктическая, д.7	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2
АТХ №2, ул. Удмуртская, д.37/1	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2
ФОК, ул. Перекопская, д.12а	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2
Цех "Кристалл", ул. Гл. Успенского	3,6	3,2	-0,3	3,6	3,2	-0,3	3,6	3,2	-0,3	3,6	3,2	-0,3	3,6	3,2	-0,3	3,6	3,2	-0,3	3,6	3,2	-0,3	3,6	3,2	-0,3
ФГУП НПП "Полюс", ул. Заводская, д.19	34,0	37,4	3,5	34,1	37,4	3,3	34,2	37,4	3,2	34,3	37,4	3,1	34,4	37,4	3,0	34,7	37,4	2,7	34,7	37,4	2,7	34,8	37,4	2,6
Котельная №3, "РУМО"ул. Адмирала Нахимова, д. 13	6,3	14,6	8,3	5,6	14,6	9,1	4,8	14,6	9,9	4,0	14,6	10,6	3,2	14,6	11,4	1,7	14,6	13,0	1,7	14,6	12,9	0,9	14,6	13,7
пр. Ленина, д. 31Б	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4
ОАО "РЖД", пр. Ленина, д. 18	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1	1,5	1,3	-0,1
ООО"Энергосервис", пер. Мотальный, д. 8	13,8	12,5	-1,3	13,8	12,5	-1,3	13,8	12,5	-1,3	13,8	12,5	-1,3	13,8	12,5	-1,3	13,8	12,5	-1,3	13,8	12,5	-1,3	13,8	12,5	-1,3
ЗАО "Хромтан", ул. Шекспира, д. 10	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7	7,6	6,8	-0,7
Ниж. коммерческий институт, пр. Ленина, д. 27	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1
Профессиональный лицей №6, ул. Национальная, д. 6	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1
ОАО ПКО "Теплообменник", пр. Ленина, д. 85б	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4
ул. Удмуртская, д.40	5,1	4,6	-0,5	5,1	4,6	-0,5	5,1	4,6	-0,5	5,1	4,6	-0,5	5,1	4,6	-0,5	5,1	4,6	-0,5	5,1	4,6	-0,5	5,1	4,6	-0,5
Цех спирта, ул. Удмуртская, д.39	3,8	3,4	-0,4	3,8	3,4	-0,4	3,8	3,4	-0,4	3,8	3,4	-0,4	3,8	3,4	-0,4	3,8	3,4	-0,4	3,8	3,4	-0,4	3,8	3,4	-0,4
Котельная, ул. Премудрова, д.10/4	38,1	58,6	20,4	41,4	58,6	17,2	44,6	58,6	13,9	47,9	58,6	10,7	51,1	58,6	7,4	57,8	58,6	0,8	57,6	58,6	0,9	60,9	58,6	-2,3
пр. Ленина, д.85	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3
пер. Мотальный, д.8	12,5	11,3	-1,2	12,5	11,3	-1,2	12,5	11,3	-1,2	12,5	11,3	-1,2	12,5	11,3	-1,2	12,5	11,3	-1,2	12,5	11,3	-1,2	12,5	11,3	-1,2
ул. Баумана, д.66	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2
Котельная технологической линии ЖБИ №1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1
ул. Воротынская, д.1	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4	3,9	3,5	-0,4
ул. Воротынская, д.3	23,2	21,0	-2,2	23,2	21,0	-2,2	23,2	21,0	-2,2	23,2	21,0	-2,2	23,2	21,0	-2,2	23,2	21,0	-2,2	23,2	21,0	-2,2	23,2	21,0	-2,2
ул. Комарова, д.2	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1	1,5	1,4	-0,1
ул. Шекспира, д.10	6,0	5,5	-0,6	6,0	5,5	-0,6	6,0	5,5	-0,6	6,0	5,5	-0,6	6,0	5,5	-0,6	6,0	5,5	-0,6	6,0	5,5	-0,6	6,0	5,5	-0,6
«Ленинская», ул. Монастырка, д. 5 А	194,5	351,4	156,9	202,0	351,4	149,3	209,5	351,4	141,8	217,1	351,4	134,3	224,6	351,4	126,8	232,1	351,4	119,3	239,6	351,4	111,7	247,1	351,4	104,2
Автозаводской район																								
Атозаводская ТЭЦ	817,5	1289,8	472,3	837,6	1289,8	452,2	857,7	1289,8	432,1	877,8	1289,8	412,0	897,9	1289,8	391,8	918,0	1289,8	371,7	938,1	1289,8	351,6	958,2	1289,8	331,5
Котельная "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д.18	109,0	234,1	125,1	113,8	234,1	120,3	118,7	234,1	115,5	123,5	234,1	110,6	128,4	234,1	105,8	133,2	234,1	100,9	138,1	234,1	96,1	142,9	234,1	91,2
ООО "Агрокомплекс "Доскино", ул. Заслонова, д.20	7,0	9,8	2,7	7,0	9,8	2,7	7,0	9,8	2,7	7,0	9,8	2,7	7,0	9,8	2,7	7,0	9,8	2,7	7,0	9,8	2,7	7,0	9,8	2,7
ул. Лесная, д.9а	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4
ОАО "МАНН", аэропорт г. Н. Новгорода	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5
ул. Ореховская, д.80	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5
пр.Молодежный, д.82	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5
ул. Шуваловский пр., д.5	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2
ул. Монастырка, д.17а	9,2	8,3	-0,9	9,2	8,3	-0,9	9,2	8,3	-0,9	9,2	8,3	-0,9	9,2	8,3	-0,9	9,2	8,3	-0,9	9,2	8,3	-0,9	9,2	8,3	-0,9
пр. Молодежный, д.82	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4	3,7	3,3	-0,4
Булочный цех, хлебного цеха, пр. Кирова, д.1	1,8	3,2	1,4	1,6	3,2	1,6	1,4	0,0	-1,4	1,1	0,0	-1,1	0,9	0,0	-0,9									

Продолжение таблицы Б.2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
ул. Дьяконова, д.2в	4,6	4,2	-0,4	4,6	4,2	-0,4	4,6	4,2	-0,4	4,6	4,2	-0,4	4,6	4,2	-0,4	4,6	4,2	-0,4	4,6	4,2	-0,4	4,6	4,2	-0,4
ул. Ковпака, д.1а	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2
Автосервис пр. Молодежный, д.80	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2
Котельная Лесная, ул. Васильева	3,1	2,8	-0,3	3,1	2,8	-0,3	3,1	2,8	-0,3	3,1	2,8	-0,3	3,1	2,8	-0,3	3,1	2,8	-0,3	3,1	2,8	-0,3	3,1	2,8	-0,3
ул. Фучика, д.60	12,6	11,4	-1,2	12,6	11,4	-1,2	12,6	11,4	-1,2	12,6	11,4	-1,2	12,6	11,4	-1,2	12,6	11,4	-1,2	12,6	11,4	-1,2	12,6	11,4	-1,2
"Мостоотряд", п. Мостоотряд, 32А	3,2	0,0	-3,2	2,8	0,0	-2,8	2,4	0,0	-2,4	2,0	0,0	-2,0	1,6	0,0	-1,6	1,2	0,0	-1,2	0,8	0,0	-0,8	0,5	0,0	-0,5
ул. Мончегорская, д.11	4,1	0,0	-4,1	3,6	0,0	-3,6	3,1	0,0	-3,1	2,6	0,0	-2,6	2,1	0,0	-2,1	1,6	0,0	-1,6	1,1	0,0	-1,1	0,6	0,0	-0,6
Больница №40, ул. Героя Смирнова, д.71а	0,8	0,0	-0,8	0,7	0,0	-0,7	0,6	0,0	-0,6	0,5	0,0	-0,5	0,4	0,0	-0,4	0,3	0,0	-0,3	0,2	0,0	-0,2	0,1	0,0	-0,1
Школа №16, ул. Ляхова, д.92а (Гнилицы)	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,4	0,3	0,0	0,4	0,3	0,0	0,4	0,3	0,0
Школа №114, ул. Земляничная, д.16 (Стригино)	0,3	0,4	0,1	0,3	0,4	0,1	0,3	0,4	0,1	0,3	0,4	0,1	0,3	0,4	0,1	0,3	0,4	0,1	0,3	0,4	0,1	0,3	0,4	0,1
Школы №145, ул. 19 Линия, д.25а (Н.Доскино)	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,4	0,3	0,0	0,4	0,3	0,0	0,4	0,3	0,0
ул. Львовская, д.7а	1,2	0,0	-1,2	1,1	0,0	-1,1	0,9	0,0	-0,9	0,8	0,0	-0,8	0,6	0,0	-0,6	0,5	0,0	-0,5	0,3	0,0	-0,3	0,2	0,0	-0,2
Инфекционная больница №23, пр. Ильича, д.54а	0,7	1,3	0,6	0,6	1,3	0,7	0,6	0,0	-0,6	0,5	0,0	-0,5	0,4	0,0	-0,4	0,3	0,0	-0,3	0,2	0,0	-0,2	0,1	0,0	-0,1
МДОУ №43"Д/с худож.-эстет. развития" ул. Зенитчиков, д.7а	0,6	0,5	0,0	0,6	0,5	0,0	0,6	0,5	0,0	0,6	0,5	0,0	0,6	0,5	0,0	0,6	0,5	0,0	0,6	0,5	-0,1	0,6	0,5	-0,1
ул. Космическая, д.38	1,4	1,2	-0,1	1,4	1,2	-0,1	1,4	1,2	-0,1	1,4	1,2	-0,1	1,4	1,2	-0,1	1,4	1,2	-0,1	1,4	1,2	-0,1	1,4	1,2	-0,1
пр. Ильича, д.56	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2
Нижегородский район																								
ул. Деловая, д.14	81,7	107,0	25,3	84,1	107,0	22,8	86,6	107,0	20,3	89,1	107,0	17,9	91,6	107,0	15,4	94,1	107,0	12,9	96,6	107,0	10,4	99,1	107,0	7,9
Ст. перелив. крови (КПСК), ул. Родионова, д. 194б	131,9	135,5	3,5	134,2	138,5	4,3	136,5	137,9	1,4	138,7	137,9	-0,8	141,0	137,9	-3,1	143,3	137,9	-5,4	145,5	137,9	-7,6	147,8	137,9	-9,9
ул. Родионова, д. 190	14,1	11,7	-2,3	13,9	11,7	-2,2	13,8	11,7	-2,1	13,7	11,7	-1,9	13,5	11,7	-1,8	13,4	11,7	-1,7	13,3	11,7	-1,5	13,1	11,7	-1,4
ул. М.Ямская, д.9б	0,2	0,2	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0,2	0,0
Очистные сооружения, Артемовские луга	6,5	6,7	0,3	6,5	6,7	0,3	6,5	6,7	0,3	6,5	6,7	0,3	6,5	6,7	0,3	6,5	6,7	0,3	6,5	6,7	0,3	6,5	6,7	0,3
санаторий "Нижегородский", ул. Березовская, д.18	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2	2,1	1,9	-0,2
Дом отдыха "Зеленый город"	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1
Мореновская обл. СЛШ п. Зеленый город д.7г, л. С	1,0	0,9	-0,1	1,0	0,9	-0,1	1,0	0,9	-0,1	1,0	0,9	-0,1	1,0	0,9	-0,1	1,0	0,9	-0,1	1,0	0,9	-0,1	1,0	0,9	-0,1
Санаторий "Ройка", к.п. Зеленый город	0,7	0,6	-0,1	0,7	0,6	-0,1	0,7	0,6	-0,1	0,7	0,6	-0,1	0,7	0,6	-0,1	0,7	0,6	-0,1	0,7	0,6	-0,1	0,7	0,6	-0,1
БМК ДООЛ "Чайка", к.п. Зеленый город	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1
Дом ин-т для престар. и инвалидов "Зеленый г-д"	0,8	0,8	0,0	0,8	0,8	0,0	0,9	0,8	0,0	0,9	0,8	0,0	0,9	0,8	0,0	0,9	0,8	-0,1	0,9	0,8	-0,1	0,9	0,8	-0,1
ул. Яблоневая, д. 18	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6	6,5	5,9	-0,6
ул. Деловая, д. 7	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1
Казанское шоссе, д. 12а	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1	19,4	19,5	0,1
ул. Пожарского, д. 5	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2	1,8	1,7	-0,2
к.п. Зеленый город Санаторий	5,2	5,0	-0,2	5,2	5,0	-0,2	5,3	5,0	-0,3	5,3	5,0	-0,3	5,4	5,0	-0,3	5,4	5,0	-0,4	5,5	5,0	-0,4	5,5	5,0	-0,5
к.п. Зеленый город ООО "Лесное"	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1
к.п. Зеленый город Санаторий "Зеленый город"	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5	4,7	4,3	-0,5
к.п. Зеленый город Дом отдыха "Красное Сормово"	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2	2,0	1,8	-0,2
к.п. Зеленый город Пансионат	2,7	2,5	-0,2	2,7	2,5	-0,2	2,7	2,5	-0,2	2,7	2,5	-0,2	2,8	2,5	-0,2	2,8	2,5	-0,2	2,8	2,5	-0,2	2,8	2,5	-0,2
Ниже-Волжская наб., 7/8	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1	1,1	1,0	-0,1
пер. Вахитова, д.4	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3	3,2	2,9	-0,3
Казанское шоссе, д.6	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5	4,9	4,4	-0,5
Автосалон, ул. Бринского, д.12	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2
Котельная жилого дома, ул. Варварская	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2
Торговый центр ул. Родионова	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2	2,2	2,0	-0,2
ГК "Волжский откос", наб. В.Волжская	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2	1,6	1,5	-0,2
ул. Родионова, д.187а	14,0	12,7	-1,4	14,0	12,7	-1,4	14,0	12,7	-1,4	14,0	12,7	-1,4	14,0	12,7	-1,4	14,0	12,7	-1,4	14,0	12,7	-1,4	14,0	12,7	-1,4
Советский район																								
НТЦ	667,3	700,9	33,6	676,2	714,5	38,3	685,1	728,2	43,1	693,9	728,2	34,2	702,8	728,2	25,4	711,7	728,2	16,5	720,6	728,2	7,6	729,5	728,2	-1,3
Кардиоцентр, ул. Ванеева, д.209б	23,2	34,2	10,9	24,3	34,2	9,8	25,4	34,2	8,8	26,4	34,2	7,7	27,5	34,2	6,6	28,6	34,2	5,6	29,6	34,2	4,5	30,7	34,2	3,4
Дворец спорта, пр. Гагарина, д.25е	10,7	9,7	-1,0	10,7	9,7	-1,0	10,7	9,7	-1,0	10,7	9,7	-1,0	10,7	9,7	-1,0	10,7	9,7	-1,0	10,7	9,7	-1,0	10,7	9,7	-1,0
Котельная в/ч 7408, пр. Гагарина, д.42	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2	1,7	1,6	-0,2
ул. Нартова, д. 6, ООО ПКГ "Энергетика"	1,7	2,9	1,2	1,7	2,9	1,2	1,7	2,9	1,2	1,7	2,9	1,2	1,7	2,9	1,2	1,7	2,9	1,2	1,7	2,9	1,2	1,7	2,9	1,2
ул. Нартова, д. 6, ГБОУ СПО "НРТК"	2,8	2,5	-0,3	2,8	2,5	-0,3	2,8	2,5	-0,3	2,8	2,5	-0,3	2,8	2,5	-0,3	2,8	2,5	-0,3	2,8	2,5	-0,3	2,8	2,5	-0,3
пр. Гагарина, д.. 50	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8
ул. Краснозвездная, д. 17	6,8	6,1	-0,7	6,8	6,1	-0,7	6,8	6,1	-0,7	6,8	6,1	-0,7	6,8	6,1	-0,7	6,8	6,1	-0,7	6,8	6,1	-0,7	6,8	6,1	-0,7
ул. Медицинская, д.. 2	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8

Продолжение таблицы Б.2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
ул. Охотничья, д. 1	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4	4,3	3,9	-0,4
ул. Нартова, д.2	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3	2,7	2,4	-0,3
пр. Гагарина, д.60	17,3	15,6	-1,7	17,3	15,6	-1,7	17,3	15,6	-1,7	17,3	15,6	-1,7	17,3	15,6	-1,7	17,3	15,6	-1,7	17,3	15,6	-1,7	17,3	15,6	-1,7
Торговый комплекс, ул. Нартова, д.4	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1	1,3	1,2	-0,1
Приокский район																								
Котельная ул.Батумская 5, ул. Углова, д.7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ул.Батумская, д.7б	33,7	37,1	3,4	34,4	37,1	2,7	35,1	37,1	2,0	35,8	37,1	1,3	36,5	37,1	0,6	37,2	37,1	-0,1	37,9	37,1	-0,8	38,6	37,1	-1,5
ул. Голованова, д.25а	26,6	31,2	4,6	26,6	31,2	4,6	26,6	31,2	4,6	26,6	31,2	4,6	26,6	31,2	4,6	26,6	31,2	4,6	26,6	31,2	4,6	26,6	31,2	4,6
"Кварц", ул.Горная, д.13	18,4	17,6	-0,8	18,5	17,6	-1,0	18,7	17,6	-1,1	18,8	17,6	-1,2	18,9	17,6	-1,3	19,0	17,6	-1,5	19,2	17,6	-1,6	19,3	17,6	-1,7
Цветочная, д.3	17,0	17,6	0,6	17,0	17,6	0,6	17,0	17,6	0,5	17,1	17,6	0,5	17,1	17,6	0,4	17,2	17,6	0,4	17,2	17,6	0,4	17,2	17,6	0,3
Академия МВД, Анкудиновское шоссе, д.3б	12,2	9,8	-2,4	12,0	9,8	-2,2	11,8	9,8	-2,1	11,7	9,8	-1,9	11,5	9,8	-1,7	11,3	9,8	-1,6	11,2	9,8	-1,4	11,0	9,8	-1,2
пр. Гагарина, д.178Б	48,3	58,6	10,3	48,6	58,6	9,9	49,0	58,6	9,6	49,3	58,6	9,2	49,7	58,6	8,9	50,0	58,6	8,5	50,4	58,6	8,2	50,7	58,6	7,9
ул. Гагарина, д.60 корпус 22	10,3	7,8	-2,5	10,1	7,8	-2,3	9,9	7,8	-2,1	9,7	7,8	-1,9	9,5	7,8	-1,7	9,3	7,8	-1,5	9,1	7,8	-1,3	8,9	7,8	-1,1
мкрн. 2 Щербинки, ул. Военных комиссаров, д.9	27,9	29,3	1,4	27,9	29,3	1,4	27,9	29,3	1,4	27,9	29,3	1,4	27,9	29,3	1,4	27,9	29,3	1,4	27,9	29,3	1,4	27,9	29,3	1,4
Лесная школа, Анкудиновское шоссе, д.24	3,3	4,2	0,9	3,5	4,2	0,7	3,6	4,2	0,6	3,8	4,2	0,4	4,0	4,2	0,2	4,1	4,2	0,1	4,3	4,2	-0,1	4,5	4,2	-0,3
пр. Гагарина, д.156	4,4	4,4	0,0	4,5	4,4	-0,1	4,5	4,4	-0,1	4,6	4,4	-0,2	4,6	4,4	-0,2	4,7	4,4	-0,3	4,7	4,4	-0,3	4,8	4,4	-0,4
ул. Радистов, д.24	8,8	8,2	-0,6	8,9	8,2	-0,7	8,9	8,2	-0,7	8,9	8,2	-0,7	9,0	8,2	-0,8	9,0	8,2	-0,8	9,0	8,2	-0,8	9,0	8,2	-0,8
ул. Терешковой, д.7	15,9	14,6	-1,3	16,0	14,6	-1,3	16,0	14,6	-1,4	16,0	14,6	-1,4	16,1	14,6	-1,4	16,1	14,6	-1,5	16,1	14,6	-1,5	16,2	14,6	-1,5
МР Юго-Запад, ул. 40-лет Победы, д.15	18,4	17,6	-0,9	18,5	17,6	-1,0	18,7	17,6	-1,1	18,8	17,6	-1,2	18,9	17,6	-1,4	19,0	17,6	-1,5	19,2	17,6	-1,6	19,3	17,6	-1,7
Медицинская Академия, ул. Гагарина, д.70а	19,4	17,6	-1,9	19,4	17,6	-1,9	19,4	17,6	-1,9	19,4	17,6	-1,9	19,4	17,6	-1,9	19,4	17,6	-1,9	19,4	17,6	-1,9	19,4	17,6	-1,9
Центр "Мать и дитя", ул. Тропинина, д.13б	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1	1,4	1,3	-0,1
БМК, ул. Гагарина, д.97 корп. 14	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4	4,4	4,0	-0,4
Медсклад, ул. Ларина, д.14	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0
Котельная ГП НО "НПЭК"	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4	4,2	3,8	-0,4
ФГУП НИИС им.Седакова, ул. Тропинина, д.47	25,7	25,4	-0,4	25,7	25,4	-0,4	25,7	25,4	-0,4	25,7	25,4	-0,4	25,7	25,4	-0,4	25,8	25,4	-0,4	25,8	25,4	-0,4	25,8	25,4	-0,4
ФГУП "Нижегородский з-д им. Фрунзе", пр. Гагарина, д. 174	1,8	4,9	3,1	1,6	4,9	3,3	1,4	4,9	3,5	1,1	4,9	3,7	0,9	4,9	4,0	0,7	4,9	4,2	0,5	4,9	4,4	0,3	4,9	4,6
ЗАО "Класс-Плюс", пос. Черепичный, д.14	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8	8,6	7,8	-0,8
Областная больница №1, п. Ляхово	4,8	4,4	-0,4	4,8	4,4	-0,4	4,8	4,4	-0,4	4,8	4,4	-0,4	4,8	4,4	-0,4	4,8	4,4	-0,4	4,8	4,4	-0,5	4,8	4,4	-0,5
Нижегородская ТЭЦ	189,3	355,3	165,9	213,0	355,3	142,3	236,7	355,3	118,6	260,3	314,3	53,9	284,0	355,3	71,3	307,7	355,3	47,6	331,3	355,3	23,9	355,0	355,3	0,3
Котельная "ИТ-парк Анкудиновка"	65,1	127,6	62,5	73,2	127,6	54,4	81,3	127,6	46,2	89,5	127,6	38,1	97,6	127,6	30,0	105,7	127,6	21,8	113,9	127,6	13,7	122,0	127,6	5,6