

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА
НА ПЕРИОД С 2012 ГОДА ДО 2027 ГОДА**

**Глава 4
Перспективные балансы тепловой мощности
источников тепловой энергии и тепловой нагрузки**

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

Разработчик: ОАО «Газпром промгаз»

Москва 2012



СОСТАВ РАБОТЫ

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

Часть 1 Функциональная структура теплоснабжения.

Часть 2 Источники тепловой энергии.

Книга 1 ТЭЦ, мини-ТЭЦ.

Книга 2 Котельные.

Часть 3 Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты.

Часть 4 Зоны действия источников тепловой энергии.

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

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

Часть 7 Балансы теплоносителя.

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

Часть 9 Надежность теплоснабжения.

Часть 10 Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Часть 11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

Часть 12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города.

Глава 2 Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения города.

Глава 4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки.

Глава 5 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе, в аварийных режимах.

Глава 6 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Глава 7 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них.

Глава 8 Перспективные топливные балансы.

Глава 9 Оценка надежности теплоснабжения.

Глава 10 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Глава 11 Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации.

РЕФЕРАТ

Отчет –159 с., 5 табл.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИЕ ОРГАНИЗАЦИИ, ЕДИНАЯ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ, ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, КОТЕЛЬНЫЕ, ТЭЦ, ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ

Объект исследования: системы теплоснабжения г. Нижний Новгород в границах, определенных Генеральным планом развития до 2030 г., потребители тепловой энергии.

Цель работы: удовлетворение спроса на тепловую энергию (мощность), теплоноситель и обеспечение надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом (с соблюдением принципа минимизации расходов) при минимальном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрении энергосберегающих технологий.

Метод работы: анализ и обобщение представленных исходных данных и документов по развитию города (Генеральный план города Нижнего Новгорода, утвержденный Постановлением Городской Думы города Нижнего Новгорода от 17.03.2011 № 22, Правила землепользования и застройки в г. Н. Новгороде, утвержденные постановлением Городской Думы города Нижнего Новгорода от 15.11.2005 № 89 с последующими изменениями, Схема теплоснабжения Нижнего Новгорода на 2005 г. с учетом перспективы до 2010 г. и др.), разработка на их основе глав и разделов обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения, в том числе, формирование электронной модели существующих и перспективных систем теплоснабжения города.

Новизна работы: схема теплоснабжения города на перспективу до 2027 г. с разработкой электронной модели разрабатывается впервые, в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154.

Результат работы: обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

Практическое использование: обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения предназначены для формирования проекта схемы теплоснабжения, подлежащего утверждению, и использования администрацией и другими структурными подразделениями города Нижнего Новгорода при осуществлении регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения.

Значимость работы: оптимальное развитие решений в части теплоснабжения, заложенных в Генеральном плане города, на основе требований Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения", повышение за счет этого качества снабжения потребителей тепловой энергией, улучшение информационной поддержки принятия решений за счет использования электронной модели.

Прогнозные предположения о развитии объекта исследования: эффективное функционирование системы теплоснабжения, ее развитие на базе ежегодной актуализации, с учетом правового регулирования в области энергоснабжения и повышения энергетической эффективности.

СОДЕРЖАНИЕ

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ	5
1 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии	6
2 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов тепловой мощности источника тепловой энергии	12
3 Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода	19
3.1 Общие положения	19
3.2 Котельные Сормовского района	19
3.3 Котельные Московского района	39
3.4 Котельные Канавинского района	45
3.5 Котельные Ленинского района	65
3.6 Котельные Автозаводского района	80
3.7 Котельные Нижегородского района	86
3.8 Котельные Советского района	102
3.9 Котельные Приокского района	108
4 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей	123
Приложение А Развитие источников тепловой энергии г. Нижнего Новгорода	127
Приложение Б Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) с определением резервов (дефицитов) располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии	136

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей работе применяются следующие сокращения:

ГВС – горячее водоснабжение;

ЖКС – жилищно-коммунальный сектор;

ИТП – индивидуальный тепловой пункт;

НТЦ – Нагорная теплоцентраль.

1 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии

В таблице 1 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).

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 главе 6.

В Приложении А представлено развитие источников тепловой энергии г. Нижнего Новгорода по годам.

Центральный округ (Заречная часть)

Центральный округ (Заречная часть) изначально имеет избыточную располагаемую тепловую мощность источников (резерв составляет 142,3 Гкал/ч в 2012 г.), которая к 2027 г. составит 134,5 Гкал/ч. Существующие и перспективные тепловые нагрузки закрываются имеющимися источниками тепловой энергии. Строительство новых источников тепловой энергии не требуется.

Основными источниками тепловой энергии будут следующие реконструируемые источники: Сормовская ТЭЦ, котельная по адресу улица Интернациональная, д.95, котельная по адресу ул. Чкалова, д. 9г, котельная по адресу ул. Мурашкинская, д. 13, котельная по адресу ул. Климовская, д. 86 а и др. Реконструкция должна быть проведена в более чем 10 муниципальных котельных, а также в ведомственных котельных согласно планам предприятий.

Таблица 1 – Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в Центральном округе и в теплосетевых районах города Нижнего Новгорода с определением резервов (дефицитов)

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

Продолжение таблицы 1

Наименование рай- онов	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 ОК- РУГ	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 теплосе- тевой 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 теп- лосетевой 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 теплосете- вой 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 НОВГО- РОД	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

Центральный округ (Нагорная часть)

В Центральном округе (Нагорная часть) дефицит располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии проявляется с 2012 по 2016 гг. С 2017 г. с вводом в эксплуатацию на полную установленную тепловую мощность 50 Гкал/ч нового источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии и реконструкции НТЦ с увеличением тепловой мощности, данный исчезает. В Центральном округе (Нагорная часть) планируется выполнить реконструкцию котельных по следующим адресам: ул. Ветеринарная, д. 5, ул. Горького, д. 4а, ул. Донецкая, д. 9в, ул. Суетинская, д. 21, пер. Плотничный, д.11, ул. Максима Горького, д. 65д, ул. Ильинская, д. 65а. Требуется проведение реконструкции более чем 30 котельных. Планируется закрыть ряд котельных с переводом их нагрузки на эффективные источники.

Сормовский теплосетевой район

Сормовский район

Сормовский район изначально имеет избыточную располагаемую тепловую мощность источников (резерв составляет 123,3 Гкал/ч в 2012 г.), которая к 2027 г. составит 114,6 Гкал/ч. В этой связи в данном районе нецелесообразно строительство новой котельной РТС-2 (тепловая мощность равна 200 Гкал/ч), запланированной по Генеральному плану, и проведение реконструкции с увеличением тепловой мощности следующих котельных по адресам: пр. Союзный, д.43, ул. Римского-Корсакова, д. 50 (развитие по Генеральному плану). Основными источниками тепловой энергии в Сормовском районе будут следующие реконструируемые источники: Сормовская ТЭЦ, котельные по адресам: пр. Союзный, д.43, ул. Коперника, д. 1а, ул. Римского-Корсакова, д. 50, ул. Пугачева, д. 1 и д. 2, ул. Баренца, д. 9а, ул. Базарная, д. 6, ул. Гаугеля, д. 66 и д. 25, ул. Энгельса, д. 16, а также крупные ведомственные котельные по адресам: ул. Зайцева, д. 31, ул. Федосеенко, д. 64, ул. Баррикад, д. 1. Планируется закрыть ряд котельных с переводом их нагрузки на эффективные источники.

Московский район

Московский район изначально имеет избыточную располагаемую тепловую мощность источников (резерв составляет 198 Гкал/ч в 2012 г.), которая к 2027 г. составит 162,4 Гкал/ч. Основными источниками тепловой энергии в Московском районе будут следующие реконструируемые источники: Сормовская ТЭЦ, котельные по адресам: ул. Баранова, д. 11, ул. Красных зорь, д. 4а, ул. Гастелло, д. 1а, а также круп-

ные ведомственные котельные по адресам: ул. Чаадаева, д. 10 в, ул. Чаадаева, д. 1, Московское шоссе, д. 83а, Сормовское шоссе, д. 21.

Канавинский район

Канавинский район изначально имеет дефицит располагаемой тепловой мощности источников (дефицит составляет 98,4 Гкал/ч в 2012 г.). В этой связи необходимо строительство нового источника тепловой и электрической энергии установленной тепловой мощностью 250 Гкал/ч, запланированного Генеральным планом, что позволит снять дефицит и иметь резерв располагаемой тепловой мощности источников (резерв в 2027 г. – 4,1 Гкал/ч). Основными источниками тепловой энергии в Канавинском районе будут следующие: новая ТЭЦ (тепловая мощность 250 Гкал/ч) и реконструированные котельные по адресам: ул. Конотопская, д. 5, ул. Лесной городок, д. 6а, ул. Таллиннская, д. 15в.

Автозаводский теплосетевой район

Ленинский район

Ленинский район первоначально имеет сбалансированность по располагаемой тепловой мощности источников и тепловой нагрузке (резерв в 2012 г. – 22,3 Гкал/ч). Прирост нагрузок в данном районе требует развития существующих источников тепловой энергии. Основными источниками тепловой энергии в районе являются следующие котельные по адресам: ул. Монастырка, д. 5а, ул. Премудрова, д. 12а, ул. Заводская, д. 19, ул. Ленина, д. 51, ул. Геройская, д. 2а, ул. Памирская, д. 11, ул. Академика Баха, д. 4а.

Автозаводский район

Данный район уже в 2012 г. дефицитен по располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (дефицит – 218,5 Гкал/ч).

Основными источниками тепловой энергии в районе являются Автозаводская ТЭЦ и котельная «Северная».

Нагорный теплосетевой район

Нижегородский район

Тепловые нагрузки Нижегородского района практически сбалансированы располагаемой тепловой мощностью существующих источников (резерв тепловой мощности в 2012 г. – 19 Гкал/ч, а в 2027 г. – 52,9 Гкал/ч). В районе планируется развитие

котельных по адресам ул. Деловая, д.14, ул. Родионова, д. 194б, ул. Родионова, д. 190.

Советский район

Тепловые нагрузки Советского района практически сбалансированы располагаемой тепловой мощностью существующих источников (в 2012 г. резерв составляет 4,1 Гкал/ч).

С учетом прироста нагрузок и развития источников тепловой энергии резерв тепловой мощности в 2027 г. составит 23,2 Гкал/ч. Основным источником тепловой энергии в районе остается реконструируемая котельная по адресу ул. Ветеринарная, д. 5 (НТЦ).

Приокский район

Существенное влияние на баланс располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективных нагрузок в Приокском районе окажет строительство Нижегородской ТЭЦ (тепловая мощность 840 Гкал/ч). С вводом ее в эксплуатацию на полную мощность в 2019 г. резерв располагаемой тепловой мощности источников в 2019 году составит 389 Гкал/ч. А в 2027 г. данный резерв тепловой мощности снизится только до 211 Гкал/ч. На наличие достаточно большого резерва тепловой мощности источников оказывает также строительство новой котельной «ИТ–парка Анкудиновка» (установленная тепловая мощность 130,7 Гкал/ч), первая очередь которой построена уже в настоящее время.

2 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов тепловой мощности источника тепловой энергии

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 2).

Таблица 2 – 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 2), 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 таблице 3 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 4 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 3 - 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)

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

Продолжение таблицы 3

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 4 - 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	99,533	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
Автозаводский 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 4

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 тепловой мощности (Гкал/ч) и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки (Гкал/ч) в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) с определением резервов (дефицитов) располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по годам.

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

3.1 Общие положения

Для определения пропускной способности тепловых сетей от существующих котельных с помощью электронной модели проведены многовариантные гидравлические расчеты как при существующих на 2012 год присоединенных тепловых нагрузках, так и при перспективных тепловых нагрузках на 2027 г.

В результате расчетов выявлены наиболее нагруженные участки, определены условия, при которых обеспечивается передача теплоносителя потребителям при нормативных параметрах с учетом подключения перспективных нагрузок.

Результаты гидравлических расчетов в виду их большого количества приведены в приложениях А–И к главе 3 «Электронная модель системы теплоснабжения Нижнего Новгорода», где для каждой котельной с тепловыми сетями, обслуживающей жилищно-коммунальный сектор, приведены расчетные схемы, результаты расчетов по потребителям и результаты расчетов по участкам сети в табличном виде, а также пьезометрические графики. Для котельных, которые имеют перспективных потребители, приведены перечисленные данные для расчетного 2027 года.

Ниже представлены описания тепловых сетей и анализ результатов расчетов.

3.2 Котельные Сормовского района

Результаты расчетов тепловых сетей по Сормовскому району представлены в приложении А главы 3.

Тепловые сети от котельной по адресу Союзный пр., 43

Тепловая сеть – двухтрубная, для потребителей с ИТП – четырехтрубная. Вывод из котельной на отопление D300 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 37,43 Гкал/ч, в том числе, ГВС 5,16 Гкал/ч 227 зданий в микрорайоне, ог-

раниченном улицами Культуры, Никиты Рыбакова, Павла Мочалова и Юбилейным Бульваром. Общая протяженность сетей 33340 м, средний диаметр 130 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 985 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 632 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 6,3 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 37 м, давление в обратном трубопроводе – 40 м.

В результате расчетов установлено, что тепловые сети от котельной имеют много зауженных участков; располагаемые напоры на вводах зданий по ул. Свободы составляют менее 3 м, что недостаточно для нормального обеспечения теплом потребителей. Это свидетельствует о невысокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Свободы 3 и имеет располагаемый напор, равный -0,3 м), давление в обратном трубопроводе - 58,6 м. Он же имеет и самый низкий располагаемый напор.

Ниже представлены наиболее зауженные участки с удельными потерями более 30 мм/м:

- от ТК-17-2-3 до потребителя по адресу пер. Союзный д.5а– 38.58 мм/м.
- от ТК-20-1-4 до ТК-20-1-4в– 39,96 мм/м.
- от ТК-19 до потребителя по адресу Пр-т Союзный 4– 39,5 мм/м.

Котельная имеет гидравлическую связь с Сормовской ТЭЦ от УТ-703-1-к29 до ут-703-1-к28 вдоль улицы Станционная D=0.25 м.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. Часть потребителей по ул. Коминтерна переходит на Сормовскую ТЭЦ. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 49,78 Гкал/ч, в том числе, ГВС 6,404 Гкал/ч. Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участка тепловой сети от ТК-20 до ТП по ул. Рубинчика 16 с D=100 – 150 мм до D=250 мм длиной 196 и D=200 мм длиной 50 м.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной 7 МР Сормово №1 по адресу ул. Гаугеля, д.6 б

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D300 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 21,1 Гкал/ч, в том числе, ГВС 3,7 Гкал/ч 80 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Гаугеля, Машинная и пр. Кораблестроителей. Общая протяженность сетей 11126 м, средний диаметр 117 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1202 м Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 290 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 6 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 26 м, давление в обратном трубопроводе – 35 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пр-т Кораблестроителей 45/3 и имеет располагаемый напор, равный 18,8 м), давление в обратном трубопроводе – 38,5 м.

Самый низкий располагаемый напор (15,8 м) имеет потребитель по адресу пр-т Кораблестроителей 15а.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-17 до ТК-18-2 – 8,26 мм/м,
- от ТК-12а до Тк-12а-3 -12,6 мм/м.

Котельная имеет гидравлическую связь с котельной 7МР Сормово №2 (ул. Гаугеля 25) от ТК-2 до УТ-17 вдоль улицы Гаугеля, D=150.

Результаты расчета свидетельствуют о весьма высокой пропускной способности тепловой сети.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 25,6745 Гкал/ч, в том числе, ГВС 3,6828 Гкал/ч. Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участка тепловой сети от ТК-114-2-3 до ТК-114-2-5 с D=100 мм до D=150 мм длиной 158 м.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной 7 МР Сормово №2 по адресу ул. Гаугеля, д.25

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D300 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 17,2 Гкал/ч, в том числе, ГВС

1,8 Гкал/ч 58 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Гаугеля и Героев Космоса. Общая протяженность сетей 9316 м, средний диаметр 118 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 785 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 257 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 4,7 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 26 м, давление в обратном трубопроводе – 32 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Гаугеля 9 и имеет располагаемый напор, равный 24,7 м), давление в обратном трубопроводе – 32,6 м.

Самый низкий располагаемый напор (17,31 м) имеет потребитель по адресу ул. Героев Космоса 6.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-1 до ТК-3 – 9,8 мм/м,
- от УТ-9-8 до УТ-9-8-1 -13,74мм/м.

Котельная имеет гидравлическую связь с котельной 7МР Сормово №1 (ул. Гаугеля 6б) от УТ-17 до ТК-2 вдоль улицы Гаугеля, D=150 .

Результаты расчета свидетельствуют о весьма высокой пропускной способности тепловой сети.

Тепловые сети от котельной 9 МР Сормово по адресу ул. Базарная, д. 6

Тепловая сеть на выходе из котельной четырехтрубная с выводами на отопление два по 350 мм, на ГВС 200 мм и циркуляционного -150 мм, часть конечных участков и сеть после УТ-4 – двухтрубные. Котельная обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 22,4 Гкал/ч, в том числе, ГВС- 4 Гкал/ч 93 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Культуры, Коминтерна и Исполкома. Общая протяженность сетей отопления 12512 м, средний диаметр 123 мм, протяженность сетей ГВС 8000 м. Часть потребителей обеспечиваются ГВС от котельной по ул. Пугачева, д. 2.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1163 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 307 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 6,7 мм/м.

Располагаемый напор на котельной равен 31 м, давление в обратном трубопроводе – 35 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пр-т Вождей революции 5а и имеет располагаемый напор, равный 20,73 м), давление в обратном трубопроводе – 40,13 м.

Самый низкий располагаемый напор (20,17 м) имеет потребитель по адресу ул. Римского-Корсакова 15.

Ниже представлены наиболее зауженные участки, удельные потери которых составляют:

- от УТ-1в до УТ-1б – 56,4 мм/м,
- от ТК-1-1 до ТК-1-1-1в -18,25 мм/м,
- от ТК-1-2-1 до ТК-1-2-5 -18,59 мм/м,
- от УТ-9а-11 до УТ-9а-12 – 28,56 мм/м.

Котельная имеет связь ГВС с котельной Пугачева 2 от вдоль улицы Пугачева, D=150.

Результаты расчета свидетельствуют о весьма высокой пропускной способности тепловой сети.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Пугачева, д. 1

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D350 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 13,5 Гкал/ч, в том числе, ГВС 1,8 Гкал/ч 37 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Культуры, Никиты Рыбакова, Павла Мочалова и Юбилейным Бульваром. Общая протяженность сетей 8562 м, средний диаметр 115 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 985 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130 (115)-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 195 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,2 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 32 м, давление в обратном трубопроводе 35м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Юбилейный бульвар 15 и имеет располагаемый напор, равный 23,3 м, давление в обратном трубопроводе – 39,3 м.

Самый низкий располагаемый напор (20,38 м) имеет потребитель по адресу ул. Чугурина 1.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-13 до Чугурина 2 – 36,82 мм/м,
- от ТК-7-1 до ТК-7-1-3 -14,75 мм/м,

Котельная не имеет гидравлических связей с другими источниками.

Результаты расчета свидетельствуют о весьма высокой пропускной способности тепловой сети.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Пугачева, д. 2

Тепловая сеть – четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 250 мм, на ГВС 250 мм и циркуляционного - 150 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 12,3 Гкал/ч, в том числе, ГВС- 1,7 Гкал/ч 42 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Культуры, Вождей революции, Исполкома и Коминтерна. Общая протяженность сетей отопления 11026 м, средний диаметр 124 мм, протяженность сетей ГВС 10840 м. От котельной обеспечиваются ГВС часть потребителей котельной по ул. Базарная д.6.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1428 м, от ТК-6 и ТК-5 проложены параллельные теплопроводы отопления до ТК-5-1-3. Имеется перемычка диаметром 150 мм до ТК-5 тепловой сети от котельной по ул. Базарная, д.6. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130 (115)-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 186,9 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 6,5 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 29 м, давление в обратном трубопроводе – 38 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Судостроительная, д. 28 и имеет располагаемый напор, равный 25,5 м, давление в обратном трубопроводе – 39,7 м.

Самый низкий располагаемый напор (19,2 м) имеет потребитель по адресу ул. Культуры 19а.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-1-5-1а-2 до ул. Культуры 19а – 63,98 мм/м,
- от ТК-1-3 до ул. Культуры 17 – 22,05 мм/м,

Котельная имеет гидравлическую связь с котельной 9 МР Сорново ул. Базарная, д.6, от ТК-1-6а до ТК-5, D=150.

Результаты расчета свидетельствуют о весьма высокой пропускной способности тепловой сети.

Тепловые сети от котельной 4 МР Сорново по адресу ул. Баренца, д. 9а

Тепловая сеть четырех трубная с выводами из котельной на отопление два по 300 мм, на ГВС 80 мм и циркуляционного - 50 мм обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 15,7 Гкал/ч, в том числе, ГВС- 2,1 Гкал/ч 68 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Баренца, Стрелковая и пр. Кораблестроителей. Общая протяженность сетей отопления 11372 м, средний диаметр 130 мм, протяженность сетей ГВС 8000 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 833 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130 (115)-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 226,3 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3,7 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе – 32 м.

Системы отопления потребителей присоединены к тепловым сетям по элеваторной схеме с параметрами 130(115)-70 °С. Приготовление горячей воды производится на ЦТП-502 водоподогревателями, подключенными по параллельной схеме. На ЦТП установлены приборы учета холодной воды на вводе. Приборы регулирования и автоматики не предусмотрены.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Иванова Василия 55а и имеет располагаемый напор, равный 27,9 м, давление в обратном трубопроводе – 33,0 м.

Самый низкий располагаемый напор (21,83 м) имеет потребитель по адресу ул. Баренца 4а.

Ниже представлены наиболее зауженные участки, удельные потери которых составляют:

- от ТК-2-1-9 до ТК-2-1-10 – 25,25 мм/м,
- от ТК-2-12-2 до пр. Кораблестроителей 22б – 18,44 мм/м,

Котельная имеет гидравлическую связь с котельной ул. Иванова 36б, от ТК-2-1 до ТК-1-14-9, D=125.

Результаты расчета свидетельствуют о весьма высокой пропускной способности тепловой сети.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Иванова, д.36б

Тепловая сеть – четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 250 мм, на ГВС 50 мм и циркуляционного - 50 мм обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 10,8 Гкал/ч, в том числе, ГВС- 1,2 Гкал/ч 70 зданий в микрорайоне, ограниченном улицей Баренца и пр. Кораблестроителей. Общая протяженность сетей отопления – 8518 м, средний диаметр – 105 мм, протяженность сетей ГВС – 6000 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 800 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130(115)-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 161 т/ч. Удельные потери напора в головном участке сети равны 4,8 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 29 м, давление в обратном трубопроводе – 32 м. Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Кораблестроителей пр-п 11а и имеет располагаемый напор, равный 27,67 м, давление в обратном трубопроводе – 33,16 м.

Самый низкий располагаемый напор (18,3 м) имеет потребитель по адресу ул. Иванова Василия 55.

Котельная имеет гидравлическую связь с котельной ул. Баренца 9б, от ТК-2-1 до ТК-1-14-9, D=125 .

Результаты расчета свидетельствуют о весьма высокой пропускной способности тепловой сети.

Тепловые сети от котельной 3 МР Сорново по адресу ул. Иванова, д. 14б

Тепловая сеть до ЦТП-501 – двухтрубная, после ЦТП-501 - четырехтрубная. Выводы из котельной два по 350 мм обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 19 Гкал/ч, в том числе, ГВС - 3 Гкал/ч 69 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Старая Канава, Баренца и Телеграфная. Общая протяженность сетей отопления 12270 м, средний диаметр 132 мм, протяженность сетей ГВС 8600 м.

Сеть тупиковая с одним внутриквартальным кольцом в районе домов 15-21 по ул. Василия Иванова, радиус действия сети 1205 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130 (115)-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 268 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2,3 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 40 м, давление в обратном трубопроводе – 30 м.

Системы отопления потребителей присоединены к тепловым сетям по элеваторной схеме с параметрами 130(115)-70 °С. Приготовление горячей воды производится на ЦТП-501 водоподогревателями, подключенными по параллельной схеме.

На ЦТП установлены приборы учета воды на ГВС. Приборы регулирования и автоматики не предусмотрены.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Телеграфная 3 и имеет располагаемый напор, равный 27,8 м, давление в обратном трубопроводе – 36,5 м, он же имеет и самый низкий располагаемый напор.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

– от ТК-8-2 до Иванова Василия 15а удельные потери составляют 18,45 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей с другими источниками.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

Тепловые сети от котельной Баня № 7 по адресу ул. Станиславского 3

Тепловая сеть – двухтрубная с выводами из котельной на отопление два по 300 мм обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 15,6 Гкал/ч, в том числе, ГВС- 0,07 Гкал/ч 100 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Светлая, Станиславского, Мокроусова. Общая протяженность сетей отопления 7617,55 м, средний диаметр 121 мм.

Сеть имеет 2 кольца, радиус действия сети 700 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130(115)-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 258 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 4,8 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 24 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Мокроусова 2 и имеет располагаемый напор, равный 14,5 м, давление в обратном трубопроводе – 24,7 м.

Самый низкий располагаемый напор (13,4 м) имеет потребитель по адресу ул. Светлоярская, д. 36.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-15-8 до ТК-15-9 удельные потери составляют 15,40 мм/м, Котельная не имеет гидравлических связей с другими источниками.

Результаты расчета свидетельствуют о весьма высокой пропускной способности тепловой сети.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 15,7287 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,0732 Гкал/ч.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Циолковского, д. 5

Тепловая сеть – двухтрубная, закрытая с водоподогревателями ВТП, вывод из котельной на отопление D300 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 13,08 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,45 Гкал/ч 71 потребитель в микрорайоне, ограниченном улицами Командина, Коммуны, Коперника, Культуры, Новосоветской, Островского, Рыбакова Никиты, Федосеенко, Циолковского, Шимборского. Общая протяженность сетей 6476,24 м, средний диаметр 119 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1010 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 218 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3.41 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 36 м, давление в обратном трубопроводе – 30 м.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от УТ-9а1 до ТК-10 удельные потери составляют - 50 мм/м, из-за этого потребители по улице Н.Рыбакова имеют низкие располагаемые напоры (в пределах 5 м).

Самый низкий располагаемый напор (5,28 м) имеет потребитель по адресу ул. Никиты Рыбакова 10/1.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Циолковского 42 и имеет располагаемый напор, равный 22,66 м, давление в обратном трубопроводе – 36,67 м.

Котельная имеет гидравлическую связь с источником по адресу ул. Федосеевского, 64, участок от ТК-2-5 до ТК-12-4, диаметром 100 мм.

Результаты расчета свидетельствуют о не высокой пропускной способности тепловой сети.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители (потребители котельной ФГУП «Завод Электромаш» по ул. Федосеевского 64 и перспективные потребители) В результате суммарная подключенная нагрузка составит 31,05 Гкал/ч, в том числе, ГВС 1,9563 Гкал/ч. Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участка тепловой сети

- от котельной до УТ-2 с D=300мм до D=400 мм длиной 339.53 м;
- от УТ-2 до УТ-2-2 с Dy=200 до Dy=350мм длиной 138 м;
- от УТ 2-2 до ТК-12 с Dy=100-200 мм на Dy=300 мм длиной 453 м;
- от УТ-9а2 до ТК-10 с Dy=100 мм на Dy=200 мм длиной 126 м.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Результаты расчета тепловой сети при подключенных перспективных нагрузках представлены в приложении А главы 3.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Энгельса, 1в

Тепловая сеть – двухтрубная с выводами из котельной на отопление два по 300 мм. Обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 12,04 Гкал/ч, в том числе, ГВС - 0,6212 Гкал/ч 56 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Большевикская, Коминтерна, Энгельса, б-р Юбилейный. Общая протяженность сетей отопления 9100 м, средний диаметр 109 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 680 м. Температурный график тепловой сети 130-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 190 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2,6 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе – 30 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Большевистская, д. 7 и имеет располагаемый напор, равный 12,3 м, давление в обратном трубопроводе – 38,8 м.

Самый низкий располагаемый напор (9,19 м) имеет потребитель по адресу ул. Энгельса 30. Потери напора от источника до потребителя составляют 21 м.

Ниже представлены наиболее зауженные участки, удельные потери которых составляют:

- от ТК-2-1 до ТК-2-1а – 35,09 мм/м;
- от ТК-6-2-1 до ТК-6-2-8 – 29,09 мм/м;
- от ТК-6-1-1 до ул. Большевистская 3 – 22,13 мм/м;
- от ТК-14 до ул. Коминтерна 158 – 27,59 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей с другими источниками.

Расчет свидетельствует о не высокой пропускной способности сети.

В 2014 планируется закрытие котельной с переключением всей нагрузки на Центр Сормово, Энгельса, д. 1б.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Энгельса, 1 б

Тепловая сеть – двухтрубная с выводами из котельной на отопление два по 300 мм. Обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 7,83 Гкал/ч, в том числе, ГВС - 0,08 Гкал/ч 40 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Большевиков, Ефремова, Коминтерна, Мочалова Павла, Энгельса, б-р Юбилейный. Общая протяженность сетей отопления 7300 м, средний диаметр 113 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 900 м. Температурный график тепловой сети 130-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 129 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,65 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 28 м, давление в обратном трубопроводе – 30 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Юбилейный б-р ст. Труд и имеет располагаемый напор, равный 23,7 м, давление в обратном трубопроводе – 32,1 м.

Самый низкий располагаемый напор (22,84 м) имеет потребитель по адресу Юбилейный б-р 32.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-4-2-1 до ж.д. Юбилейный б-р 32 удельные потери составляют 27,14 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей с другими источниками.

Расчет показывает: что пропускная способность сети достаточно высока.

К расчетному сроку 2014 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители (потребители котельной Энгельса 1в, которую планируют закрыть в 2014 году). В результате суммарная подключенная нагрузка составит 20,7495 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,6984 Гкал/ч. Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участка тепловой сети от ТК-6-2-5 до ТК-6-2-8 с D=50 мм до D=100 мм длиной 165,6 м.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Планетная 8а

Тепловая сеть – двухтрубная с выводами из котельной на отопление два по 200 мм. Обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 10,15 Гкал/ч, в том числе, ГВС - 0,477 Гкал/ч 180 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Волжская, Красносормовская, Планетная, Ясная. Общая протяженность сетей отопления 23000 м, средний диаметр 68 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 760 м. Температурный график тепловой сети 130-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 161 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 15,7 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе 40 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Ясная 24 и имеет располагаемый напор, равный 21,8 м, давление в обратном трубопроводе – 44,0 м.

Самый низкий располагаемый напор (13,0 м) имеет потребитель по адресу ул. Волжская 1.

Котельная не имеет гидравлических связей с другими источниками.

Результаты расчета свидетельствуют о не высокой пропускной способности тепловой сети в связи с наличием зауженных участков от ТК-18 до ТК-19-4 и от ТК-17-1 до ТК-17-4.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Римского Корсакова, д. 50

Тепловая сеть – двухтрубная с выводами из котельной на отопление два по 250 мм. Обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 4,83 Гкал/ч, в том числе, ГВС - 0,027 Гкал/ч 52 потребителя в микрорайоне, ограниченном улицами Боевых дружин, Вождей революции, Римского-Корсакова. Общая протяженность сетей отопления 6040 м, средний диаметр 112 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 520 м. Температурный график тепловой сети 105/70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 137 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3,5 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пер. Хмелева 2 и имеет располагаемый напор равный, 14,32 м, давление в обратном трубопроводе – 22,84 м.

Самый низкий располагаемый напор (12,57 м) имеет потребитель по адресу ул. Вождей революции 4 .

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

– от ТК-6до ул. Вождей революции 4 – 27,62 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей с другими источниками.

Тепловая сеть имеет высокую пропускную способность.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Федосеенко, 89а

На тепловой сети имеются участки с четырех- и двухтрубной прокладкой с выводами из котельной на отопление два по 200 мм, на ГВС 200 мм и циркуляционного 150 мм. Обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 3,29 Гкал/ч, в том числе, ГВС - 0,3683 Гкал/ч 17 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицей Федосеенко. Общая протяженность сетей отопления 2956 м, средний диаметр 124 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 340 м. Температурный график тепловой сети 105-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 83 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 4,21 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 17 м, давление в обратном трубопроводе составляет 21 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пер. ул. Федосеенко 98а и имеет располагаемый напор, равный 14,2 м, давление в обратном трубопроводе – 22,3 м.

Самый низкий располагаемый напор (10,42 м) имеет потребитель по адресу ул. Федосеенко 95.

Котельная имеет гидравлическую связь с котельной по адресу ул. Федосеенко 64.

Результаты расчета свидетельствуют о не высокой пропускной способности тепловой сети.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители (потребители котельной Федосеенко 64, вывод на военный городок). В результате суммарная подключенная нагрузка составит 6,9527 Гкал/ч, в том числе, ГВС – 0,929 Гкал/ч. Расчетный расход теплоносителя – составит 166 т/ч.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Дубравная 17.

Тепловая сеть от котельной до ул. Полеская четырехтрубная, после ул. Полеская - двухтрубная. Выводы из котельной на отопление два по 200 мм, на ГВС – 100 мм и циркуляционного - 80 мм обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 4,1686 Гкал/ч, в том числе, ГВС- 0,321 Гкал/ч 114 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Дубравная, Озерная 7 линия, и Полеская. Общая протяженность сетей отопления 11600 м, средний диаметр 80 мм, протяженность сетей ГВС 4000 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 700 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 149 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 13,4 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Озерная 7 линия д.7 и имеет располагаемый напор, равный 0,2 м, давление в обратном трубопроводе – 30,1 м. Потребитель с самым низким располагаемым напором находится по адресу Дубравная 11 линия дом 1 (-2,17 м).

По всей магистрали вдоль улицы Дубравная наблюдаются завышенные удельные потери, вследствие чего потребители не могут быть обеспечены теплом в достаточной мере.

Котельная не имеет гидравлических связей с другими источниками.

Результаты расчета свидетельствуют о не достаточной пропускной способности сети.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 4,4037 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,333 Гкал/ч. Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участков тепловой сети:

- от котельной до ТК-11 с D=200 мм до D=300 мм длиной 72,5 м,
- от УТ-3 до УТ-6 с D=80 мм до D=150 мм длиной 135,3 м,
- от ТК-13 до ТК-20 с D=150 мм до D=200 мм длиной 246,3 м.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Результаты расчета тепловой сети при подключенных перспективных нагрузках представлены в приложении А главы 3.

Тепловые сети от котельной "ЗКПД-4 Инвест", по адресу ул. Зайцева, д. 31

На тепловой сети имеются участки с четырех- и двухтрубной прокладкой: ветка тепловой сети в сторону улицы Ясная четырехтрубная, участки до ЦТП-508 и ЦТП-504 – двухтрубные, после указанных ЦТП – четырехтрубная прокладка. Выводы из котельной на отопление два по 600 мм, на ГВС – 200 мм и циркуляционного - 150 мм обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 36,3 Гкал/ч, в том числе, ГВС - 5,8 Гкал/ч 162 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Ясная, Академика Вавилова, Стрелковая и проспектом Кораблестроителей. Общая протяженность сетей отопления 30395 м, средний диаметр 136 мм, протяженность сетей ГВС – 7000 м.

Сеть тупиковая с пересечением диаметром 100 мм в районе пр. Кораблестроителей д. 44 тепловой сети котельной по ул. Гаугеля д.6б (диаметр 150 мм), радиус действия сети 2025 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 150(130)-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 410 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,26 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м. Системы отопления потребителей присоединены к тепловым сетям по элеваторной схеме с параметрами 150(130)-70 °С. Приготовление горячей

воды производится на ЦТП-504 и ЦТП-508 водоподогревателями, подключенными по двухступенчатой смешанной схеме.

На ЦТП установлены приборы учета сетевого теплоносителя на ВВП и воды на ГВС. Приборы регулирования и автоматики не предусмотрены.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Кораблестроителей 18 и имеет располагаемый напор, равный 27,85 м, давление в обратном трубопроводе – 21,07 м.

Самый низкий располагаемый напор (14,61 м) имеет потребитель по адресу ул. Ясная 33.

Котельная не имеет гидравлических связей с другими источниками.

Результаты расчета свидетельствуют о весьма высокой пропускной способности тепловой сети.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 62,2638 Гкал/ч, в том числе, ГВС 6,6494 Гкал/ч. Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участков тепловой сети:

- от ТК-114-2-3 до ТК-114-2-5 с D=100 мм до D=150 мм длиной 158,5 м,
- от ТК-3-к9 до ТК-3-к9-11 с D=150 мм до D=250 мм длиной 693,6 м.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной ФГУП "Завод Электромаш" по адресу ул. Федосеенко, д. 64

На тепловой сети имеются участки с двух- и четырехтрубной (от ЦТП) прокладкой: на выходе из котельной до ЦТП-505 двухтрубная, после ЦТП-505 – четырехтрубная. Выводы из котельной на отопление два по 500 мм обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 14,8 Гкал/ч, в том числе, ГВС - 2,06 Гкал/ч 54 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Федосеенко, Культуры, Циолковского и Мирошникова. Общая протяженность сетей отопления – 10812 м, средний диаметр – 139 мм, протяженность сетей ГВС – 2500 м.

Сеть тупиковая с перемычкой от ТК-12-4 до ТК-2-5 котельной по ул. Коперника д. 1а, радиус действия сети – 2390 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 115-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 334 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,5 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе – 30 м.

Системы отопления потребителей присоединены к тепловым сетям по элеваторной схеме с параметрами 115-70 °С. Приготовление горячей воды производится на ЦТП-505 водоподогревателями, подключенными по параллельной схеме.

На ЦТП установлены приборы учета общего расхода холодной воды на ЦТП. Приборы регулирования и автоматики не предусмотрены.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Островского 9 и имеет располагаемый напор, равный 21,4 м, давление в обратном трубопроводе – 34,3 м.

Самый низкий располагаемый напор (16,9 м) имеет потребитель по адресу ул. Островского, д.5.

Котельная имеет гидравлические связи с котельной по адресу ул. Федосеенко 89а и с котельной по адресу ул. Циолковского 5.

Результаты расчета свидетельствуют о высокой пропускной способности тепловой сети.

Тепловые сети от котельной ОАО «ЖБС №5», по адресу ул. Федосеенко, д. 44 а

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D150 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции 1,2441 Гкал/ч, 17 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Травяная, Федосеенко, Ударная. Общая протяженность сетей – 2800 м, средний диаметр – 86 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 635 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 49 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 6,7 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе – 20. Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Федосеенко, д. 7 и имеет располагаемый напор, равный 23,6 м, давление в обратном трубопроводе – 23,1 м.

Самый низкий располагаемый напор (20,42 м) имеет потребитель по адресу ул. Федосеенко 36.

Котельная не имеет гидравлических связей с другими источниками.

Результаты расчета свидетельствуют о высокой пропускной способности тепловой сети.

Тепловые сети от котельной НПАП-1 по адресу ул. Кима, д.335

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D200 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 5,687 Гкал/ч, в том числе, ГВС – 0,697, 5 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Ясная, Кима. Общая протяженность сетей 1040 м, средний диаметр 167 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети – 280 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 199 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 23,91 мм/м, что свидетельствует о зауженном диаметре выходного трубопровода из котельной. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Ясная 30 и имеет располагаемый напор, равный 28,2 м, давление в обратном трубопроводе – 20,8 м.

Самый низкий располагаемый напор (18,4 м) имеет потребитель по адресу ул. Кима 335.

Котельная не имеет гидравлических связей с другими источниками.

Результаты расчета свидетельствуют о не высокой пропускной способности тепловой сети.

Тепловые сети от Сормовской ТЭЦ

Распределение теплоносителя в Сормовском теплосетевом районе от Сормовской ТЭЦ осуществляется по трем тепломагистралям двухтрубной тепловой сети:

- две магистральных теплотрассы D900 и D1000 мм с расчетными расходами соответственно 2022 т/ч и 1826 т/ч в жилой комплекс «Мещера»;
- магистральная теплотрасса в промзону Сормовского района к ЦТП «Заводской парк» D700 мм с расчетным расходом 207 т/ч.

К ЦТП 322 (Левинка) проложен паропровод D250 мм (1,3 МПа).

Сеть радиальная, радиус действия сети 6,5 км. Между основными магистралями имеются кольцевые перемычки.

Температурный график тепловой сети 150-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 4056 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3,7 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 70 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Стрелка 14, 19 и имеет располагаемый напор, равный 48,4 м, давление в обратном трубопроводе – 30,7 м.

Самый низкий располагаемый напор (39,9 м) имеет потребитель по адресу ул. Люкина 4-6.

Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Присоединение потребителей в зоне действия Сормовской ТЭЦ осуществляется посредством 25 центральных тепловых пунктов.

Большая часть потребителей отопления присоединены по зависимой элеваторной схеме с параметрами на выходе из ЦТП 150 (115)-70 °С.

Горячее водоснабжение потребителей осуществляется по открытой схеме за исключением ЦТП № 309, 322 и 324, где горячая вода готовится на водоподогревателях, включенных по двухступенчатой смешанной схеме (ЦТП-309, 324) и по параллельной схеме – на ЦТП-322.

Все ЦТП оборудованы приборами учета расходов теплоносителей и тепловой энергии и приборами регулирования температуры на отопление и ГВС.

Анализ гидравлических расчетов показал о высокой пропускной способности существующих магистралей при текущем уровне подключенных тепловых нагрузок (удельные потери давления по магистралям не превышают 2 мм/м). Наличие кольцевых перемычек при малом сопротивлении магистралей свидетельствуют о хорошей гидравлической устойчивости трубопроводной системы, в том числе, при аварийных отключениях на магистралях.

К расчетному периоду 2027 г. к Сормовской ТЭЦ присоединяются новые потребители с общей тепловой нагрузкой 325,4 Гкал/ч, что составляет 84% от уровня нагрузок 2012 г. Эти потребители обусловлены новым строительством и закрытием мелких котельных с переключением на магистрали Сормовской ТЭЦ.

К этому же периоду закончится перевод открытой системы теплоснабжения на закрытую.

Для определения диаметров вновь прокладываемых и перекладываемых магистралей проведены гидравлические расчеты расширенной трубопроводной системы (приложение А главы 3).

Перечень вновь прокладываемых и перекладываемых участков магистралей приведен в главе 7.

3.3 Котельные Московского района

Результаты расчета тепловых сетей Московского района представлены в приложении Б главы 3.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Баранова, д.11

Тепловая сеть – четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 350 мм, на ГВС 200 мм и циркуляционного - 150 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 22 Гкал/ч, в том числе, ГВС- 2,4 Гкал/ч 113 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Баранова, Орджоникидзе, Коммуны и Мечникова. Общая протяженность сетей отопления 16572 м, средний диаметр 114 мм, протяженность сетей ГВС 12100 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1205 м. Имеется перемычка диаметром 250 мм от ТК-8-9-1 до ТК-8-9 котельной по ул. Чаадаева д. 10 в Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 357 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 4,1 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе – 35 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Мечникова 81 и имеет располагаемый напор, равный 14,3 м, давление в обратном трубопроводе – 42,8 м.

Самый низкий располагаемый напор (7,68 м) имеет потребитель по адресу ул. Панфиловцев 7.

Ниже представлены наиболее зауженные участки, удельные потери которых составляют:

- от УТ-1-2 до Панфиловцев 5 ТК-124,3 мм/м,
- от ТК-7 до ТК-1-1а-8 – 15,2 мм/м.

Результаты расчета свидетельствуют о не достаточной пропускной способности сети.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Гастелло, 1А

Тепловая сеть – двухтрубная с выводами из котельной на отопление два по 350 мм. Обеспечивает нагрузку отопления 12,29 Гкал/ч. 79 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Березовская, Гастелло Николая, Кошелева героя, Дежнева, Московское шоссе, пр-т Героев. Общая протяженность сетей отопления 12500 м, средний диаметр 123 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 600 м. Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 490 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 7,65 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 26 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пр-т Героев и имеет располагаемый напор, равный 6,8 м, давление в обратном трубопроводе – 29,5 м.

Самый низкий располагаемый напор (-2,4 м) имеет потребитель по адресу ул. Н. Гастелло 10.

В системе теплоснабжения имеются много зауженных участков.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о не достаточной пропускной способности сети.

Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участков тепловой сети:

- от УТ-11а-1 до УТ-1 с D=250мм до D=350 мм длиной 34 м;
- от УТ-1 до УТ-1А с D= 250 до D=300мм длиной 9,2 м;
- от УТ-1А до УТ-2 с D= 250 до D=300мм длиной 53 м;
- от УТ-1 до ТК-1-4 с D=100-150 до D=200 мм длиной 294,1 м;
- от ТК-3 до ТК-3-3-1 с D=150до D=250 мм длиной 226,4 м.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Красных Зорь, 4а

Тепловая сеть – двухтрубная с выводами из котельной на отопление два по 400 мм обеспечивает нагрузку отопления 9,6 Гкал/ч. 68 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Давыдова героя, Красных Зорь, Лубянская, Люкина, Московское шоссе, Орлова Павла, Руставели Шота, Рябцева героя. Общая протяженность сетей отопления – 10900 м, средний диаметр – 113 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 780 м.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 372 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2,21 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 29 м, давление в обратном трубопроводе – 23 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Героя Давыдова 11 и имеет располагаемый напор, равный 20,67 м, давление в обратном трубопроводе – 27,16 м.

Самый низкий располагаемый напор (5,44 м) имеет потребитель по адресу ул. Героя Рябцева 24.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-15-2 до Павла Орлова 1- 32,2 мм/м,
- от ТК-15-1-4 до ТК-15-1-3 – 74,05 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о не достаточной пропускной способности сети.

Тепловые сети от котельной ул. Люкина, 6а

Тепловая сеть – двухтрубная с выводами из котельной на отопление два по 200 мм, обеспечивает нагрузку отопления и вентиляции 7,897 Гкал/ч.

19 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Красных Зорь, Московское шоссе. Общая протяженность сетей отопления 4600 м, средний диаметр 138 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети – 500 м. Прокладка трубопроводов подземная, частично транзитом по подвалам зданий и надземная в сторону ул. Красных Зорь.

Температурный график тепловой сети 130-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 110 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 7,3 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 25 м, давление в обратном трубопроводе – 30 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Московское шоссе 144 и имеет располагаемый напор, равный 15,52 м, давление в обратном трубопроводе – 34,7 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

Тепловые сети от котельной по адресу пр-т Героев 13

Тепловая сеть – двухтрубная с выводами из котельной на отопление два по 250 мм, обеспечивает нагрузку отопления и вентиляции 4,77 Гкал/ч. 42 потребителя в микрорайоне, ограниченном улицами Бурнаковский пр-д, Героев пр-т, Московское шоссе. Общая протяженность сетей отопления – 7100 м, средний диаметр – 114 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети – 820 м.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 190 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 6,79 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 16 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Московское шоссе 111 и имеет располагаемый напор, равный 4,94 м, давление в обратном трубопроводе – 25,53 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-5-4-1 до Московское шоссе 161 – 15,668 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о не достаточной пропускной способности сети.

Тепловые сети от котельной 3 ОАО НАЗ "Сокол" по адресу ул. Чаадаева, д.

1

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной D250 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС – 6,84 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,28 Гкал/ч 33 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Героя Рябцева и Ярошенко. Общая протяженность сетей – 8300 м, средний диаметр – 123 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети – 943 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 105-70 °С . Расчетный расход теплоносителя – 215 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 8,7 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 14 м, давление в обратном трубопроводе – 41 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Красных Зорь 22 и имеет располагаемый напор, равный -2,7 м, давление в обратном трубопроводе – 49,3 м.

Самый низкий располагаемый напор (-16,3 м) имеет потребитель по адресу ул. Давыдова 22.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

– от УТ-1-3 до Давыдова 22 – 88,02 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о не достаточной пропускной способности сети.

К расчетному сроку 2027 планируется закрытие котельной с переключением всей нагрузки на Сормовскую ТЭЦ.

Тепловые сети от котельной 1 ОАО НАЗ "Сокол" по адресу ул. Чаадаева, д. 10в

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной D500 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 32,2Гкал/ч, в том числе, ГВС – 1,8 Гкал/ч 218 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Чаадаева, Ярошенко, Орджоникидзе, Мирошенкова, Белякова и Сибирякова. Общая протяженность сетей – 33275 м, средний диаметр – 113 мм.

Сеть тупиковая с перемычкой диаметром 250 мм от ТК-8-9 до ТК-8-9-1 котельной по ул. Баранова д. 11, радиус действия сети – 2086 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 507 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,3 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 42 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Мечникова 63 и имеет располагаемый напор, равный 31,2 м, давление в обратном трубопроводе – 25,3 м.

Самый низкий располагаемый напор (18,4 м) имеет потребитель по адресу ул. Ярошенко 2б.

Котельная не имеет гидравлических связей. Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 36,867 Гкал/ч, в том числе, ГВС 1,7857 Гкал/ч.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной ГП "ОКБМ им. Африкантова", по адресу Бурнаковский пр-д, д. 15

Тепловая сеть – четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 300 мм, на ГВС 200 мм и циркуляционного - 150 мм обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 9,4 Гкал/ч, в том числе, ГВС- 1,6 Гкал/ч 33 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Куйбышева, Хохломская и Сормовским шоссе. Общая протяженность сетей отопления – 6984 м, средний диаметр – 144 мм, протяженность сетей ГВС – 6984 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети – 1766 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 130 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,2 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Куйбышева 30 и имеет располагаемый напор, равный 20,75 м, давление в обратном трубопроводе – 24,62 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

– от ТК-4 до Куйбышева 2в – 37,64 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей. Тепловые сети котельной пересекаются с сетями Сормовской ТЭЦ.

Пропускная способность тепловых сетей – высокая.

К расчетному сроку 2027 г планируется закрытие котельной с переключением всех потребителей на Сормовскую ТЭЦ.

Тепловые сети от котельной ОАО «Оргсинтез» по адресу Московское шоссе, 83а

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D100 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции 0,307 Гкал/ч четырех зданий в микрорайоне, ограниченном Московским шоссе. Общая протяженность сетей – 1400 м, средний диаметр – 90 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети – 315 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 12 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3,4 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Московское шоссе, д. 77 и имеет располагаемый напор, равный 14,1 м, давление в обратном трубопроводе – 22,9 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

3.4 Котельные Канавинского района

Результаты расчета тепловых сетей Канавинского района представлены в приложении В главы 3.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Лесной городок, 6а

Тепловая сеть – четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 400 мм, на ГВС – 250 мм и циркуляционного – 200 мм обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС, равную 22,2 Гкал/ч, в том числе, ГВС- 1.89 Гкал/ч 67 зда-

ний в микрорайоне, ограниченном улицами Лесной городок, Вязниковская, Айвазовского и Московским шоссе. Общая протяженность сетей отопления – 18000 м, средний диаметр – 118 мм, протяженность сетей ГВС – 10000 м.

Сеть тупиковая, имеются два пересечения теплопроводов в районе домов по ул. Лесной городок д.4 б и Болотникова д.4 (со стороны ул. Вязниковская). Радиус действия сети – 1851 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 115-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 451 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3,2 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 46 м, давление в обратном трубопроводе – 32 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Айвазовского 3 и имеет располагаемый напор, равный 32,32 м, давление в обратном трубопроводе – 38,8 м.

Самый низкий располагаемый напор (25,25 м) имеет потребитель по адресу Московское шоссе 294.

Ниже представлены наиболее зауженные участки, удельные потери которых составляют:

- от УТ-24 до Московское шоссе 294 -185,3 мм/м;
- от УТ-15 до УТ-17 – 32,17 мм/м.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

Котельная не имеет гидравлических связей.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 25.347 Гкал/ч, в том числе, ГВС – 2,6319 Гкал/ч.

Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участка тепловой сети:

- от УТ-2 до УТ-24 с $Dy=150$ мм до $Dy=250$ мм длиной 699.2 м;
- от УТ-24 до УТ-26 с $Dy=50-100$ мм до $Dy=200$ мм длиной 180.6 м;
- от УТ-8-1 до УТ-8-1-3 с $Dy=125$ мм до $Dy=250$ мм длиной 234.8 м;
- от УТ-8-1-3 до УТ-9-1 с $Dy=80$ мм до $Dy=200$ мм длиной 466 м.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Таллинская, д.15в

Тепловая сеть преимущественно четырехтрубная, вывод из котельной на отопление D400 мм, на ГВС и циркуляцию – 2D150 обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 30,2 Гкал/ч, в том числе, ГВС – 3,4 Гкал/ч 191 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Гороховецкая, Движенцев, Путейская, Архангельская, Электровозная и Ухтомского. Общая протяженность сетей – 25444 м, средний диаметр – 120 мм, протяженность сетей ГВС – 10000 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети – 1440 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 1057 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 17,26 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 50 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Запрудная, д. 1 и имеет располагаемый напор, равный 19,7 м, давление в обратном трубопроводе – 35,1 м.

Самый низкий располагаемый напор (5,39 м) имеет потребитель по адресу ул. Движенцев 32.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от УТ-7-2-1 до УТ-7-2-2 -62,71 мм/м;
- от УТ-8-6 до УТ-8-6б – 86,6 мм/м;
- от УТ-7-9а до Гороховецкая 20 – 45,65 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о не высокой пропускной способности сети.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 29,9704 Гкал/ч, в том числе, ГВС – 30,4344 Гкал/ч. Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участков тепловой сети:

- от УТ-2 до УТ-8 с $Dy=400$ мм до $Dy=500$ мм длиной 392.67 м;
- от УТ-8 до УТ-11 с $Dy= 250-300$ мм до $Dy=400$ мм длиной 272.35 м;
- от УТ-8 до УТ-8-2 с $Dy=300$ мм до $Dy=400$ мм длиной 132.42 м;
- от УТ-8-6 до УТ-8-6-2 с $D=100-150$ мм до $D=250$ мм длиной 220.86 м;
- от УТ-11-4-1 до ул. Движенцев 32а с $D=100$ мм до $D=200$ мм длиной 74.82

м.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Мурашкинская, 13

Тепловая сеть – четырехтрубная. Начиная от УТ-1-1, ТК-6-2 и ТК-13 – двухтрубная прокладка. Выводы из котельной на отопление два по 300 мм, на ГВС – 250 мм и циркуляционного – 200 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС – 18,5846 Гкал/ч, в том числе, ГВС - 1,3 Гкал/ч 109 зданий в микрорайоне, ограниченном улицей Совнаркомовская, Мануфактурная, Интернациональная. Общая протяженность сетей отопления составляет 11882 м, средний диаметр – 128 мм, протяженность сетей ГВС – 5700 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети равен 1590 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130 (115)-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 288 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,9 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 40 м, давление в обратном трубопроводе – 35 м.

Системы отопления потребителей присоединены к тепловым сетям с параметрами 130-70 °С по схеме с элеваторным смешением, а часть потребителей в районе ул. Интернациональной через ЦТП-210 по схеме с насосным смешением с параметрами 95-70 °С.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Революционная 8б и имеет располагаемый напор, равный 24,5 м, давление в обратном трубопроводе – 42,6 м.

Самый низкий располагаемый напор (22,2 м) имеет потребитель по адресу ул. Советская 18.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-4-5а до Б-р Мира 10 – 62,09 мм/м;
- от ТК-6-1 до ТК-6-2 – 24,33 мм/м.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

Котельная не имеет гидравлических связей.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 19,2151 Гкал/ч, в том числе, ГВС – 1,3734 Гкал/ч.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Климовская, д. 86

Тепловая сеть – четырехтрубная с выводами из котельной на отопление – два по 350 мм, на ГВС – 100 мм и циркуляционного – 80 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС в размере 15,6 Гкал/ч, в том числе, ГВС - 0,8 Гкал/ч 76 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Чонгарская, Октябрьской революции и Зеленодольская. Общая протяженность сетей отопления составляет 16540 м, средний диаметр – 121 мм, протяженность сетей ГВС – 720 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1180 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 115-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 330 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3,5 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 31 м, давление в обратном трубопроводе – 29 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Чонгарская 46 и имеет располагаемый напор, равный 25,8 м, давление в обратном трубопроводе – 31,5 м.

Самый низкий располагаемый напор (18,17 м) имеет потребитель по адресу ул. Обухова 52.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-24-1 до Обухова 52 – 61,44 мм/м,
- от ТК-24-4-2 до ТК-24-4-3 – 25,24 мм/м,

Результаты расчета показывают, что тепловая сеть имеет достаточно высокую пропускную способность.

Котельная не имеет гидравлических связей.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 54,6584 Гкал/ч, в том числе, ГВС – 0,7644 Гкал/ч. Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участков тепловой сети:

- от котельной до ТК-17-2 с D=350 мм до D=500 мм длиной 236,4 м;
- от ТК-17-2 до ТК-18 с D=150 мм до D=400 мм длиной 195,9 м;
- от ТК-18 до ТК-19-1 с D=100-150 мм до D=300 мм длиной 643,4 м;
- от УТ-15 до ТК-22 с D=250 мм до D=400 мм длиной 513,5 м.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной «Квартал Д» по адресу пр. Ленина, 5а

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D400 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС в размере 16,3 Гкал/ч, в том числе, ГВС – 0,5 Гкал/ч 86 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Весенняя, Чонгарская, Октябрьской революции и проспектом Ленина. Общая протяженность сетей 15408 м, средний диаметр – 127 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети равен 855 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 650 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 6,7 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 40 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Пр-т Ленина 23 и имеет располагаемый напор, равный 12,8 м, давление в обратном трубопроводе – 33,5 м.

Из-за удаленности и завышенных удельных потерь по всей протяженности тепловой сети от котельной до потребителя, самый низкий располагаемый напор (-19,72 м) имеет потребитель по адресу ул. Шлиссбургская 28.

Ниже представлены наиболее зауженные участки, удельные потери которых составляют:

- от ТК-2а-2 до ТК-2а-2-1 – 34,94 мм/м;
- от ТК-5-4 до пр-т Ленина 4 – 37,32 мм/м;
- от УТ-25 до ул. Октябрьской Революции 51 – 37,82 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей. Результаты расчета свидетельствуют о не достаточной пропускной способности сети. Необходима перекладка отдельных участков тепловой сети с увеличением диаметра.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника в связи с закрытием котельных пер. Рубо 3 и Больница 10 (ул. Чонгарская, д. 43а) подключаются потребители этих котельных. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 16,1542 Гкал/ч, в том числе, ГВС – 0,5132 Гкал/ч. Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участков тепловой сети:

- от ТК-16-1 до ТК-16-5 с $Dy=150$ мм до $Dy=250$ мм длиной 290,3 м;
- от ТК-9 до ул. Шлиссельбургская 28 с $Dy=100$ до $Dy=200$ мм длиной 578 м;
- в районе домов пер.Рубо 6-8 с $Dy=80$ до $Dy=150$ мм длиной 35.5 м.

Для подключения новых потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Чкалова, 9а

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление $D400$ мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС в размере 14,4 Гкал/ч, в том числе, ГВС – 0,7 Гкал/ч 52 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Чкалова, Николая Пахомова и Анатолия Григорьева. Общая протяженность сетей – 9415 м, средний диаметр – 148 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети – 1000 м.

Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 549 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 4,7 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 19 м, давление в обратном трубопроводе – 33 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Вольская, д. 8 и имеет располагаемый напор, равный 6,2 м, давление в обратном трубопроводе – 39,3 м.

Самый низкий располагаемый напор (-0,4 м) имеет потребитель по адресу ул. Зеленодольская, д. 1.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от УТ-3-3 до ул. Зеленодольская 1 – 67,19 мм/м,
- от ТК-1-2 до УТ-9-5а – 29,92мм/м.

Котельная имеет гидравлическую связь с Сормовской ТЭЦ (участок от ТК-322д-к4 до УТ-1-12 диаметром 125 мм) и пересечение с сетями котельной по адресу ул. Литвинова, д. 74.

Расчеты показали, что тепловые сети этой котельной имеют недостаточную пропускную способность и частично нуждаются в перекладке с увеличением диаметра.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 26,4121 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,6821 Гкал/ч.

Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участков тепловой сети:

- от котельной до УТ-9 с $Dy=350-400$ мм до $Dy=500$ мм длиной 388,4 м,
- от УТ-9 до УТ-13 с $Dy=250$ до $Dy=400$ мм длиной 191,5 м,
- от УТ-3-1 до УТ-3-3 с $Dy=70$ мм до $Dy=150$ мм длиной 177.2 м,
- от УТ-3-3 до ул. Зеленодольская 1 с $Dy=50$ мм до $Dy=100$ мм длиной 33,1 м.

Для подключения перспективных потребителей потребуются дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной по адресу Московское шоссе, д. 15а

Тепловая сеть – четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 300 мм, на ГВС 100 мм и циркуляционного – 80 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 12,5 Гкал/ч, в том числе, ГВС- 2,3 Гкал/ч 46 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Гордеевская, Маршала Казакова и Московским шос-

се. Общая протяженность сетей отопления 7040 м, средний диаметр 128 мм, протяженность сетей ГВС 1800 м.

Сеть тупиковая, с перемычками от ТК-2-1 до ТК-ЦТП52-к5 и от ТК-5-2 до ТК-5-3 Сормовской ТЭЦ радиус действия сети 615 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 171 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2,1 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 33 м, давление в обратном трубопроводе – 32 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Московское шоссе 25 и имеет располагаемый напор, равный 29,6 м, давление в обратном трубопроводе – 33,6 м.

Самый низкий располагаемый напор (28,2 м) имеет потребитель по адресу Московское шоссе, д. 11.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Тихорецкая, д. 3а

Тепловая сеть – четырехтрубная для потребителей, оборудованных централизованным горячим водоснабжением, и двухтрубная – для остальных потребителей. С выводами из котельной на отопление два по 300 мм, на ГВС – 150 мм и циркуляционного – 100 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС в размере 14,85 Гкал/ч, в том числе, ГВС - 0,4672 Гкал/ч 65 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Авангардная, Актюбинская, Аэродромная, Московским шоссе, Тихорецкая. Общая протяженность сетей отопления – 10300 м, средний диаметр – 114 мм, протяженность сетей ГВС – 1800 м.

Сеть тупиковая. Радиус действия сети составляет 1100 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 239 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 4,12 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 46 м, давление в обратном трубопроводе – 41 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Московское шоссе 82 и имеет располагаемый напор, равный 22,53 м, давление в обратном трубопроводе – 52,67 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Гордеевская, 61в

Тепловая сеть – двухтрубная с выводами из котельной на отопление два по 200 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС – 4.9683 Гкал/ч, в том числе, ГВС - 0,4683 Гкал/ч 17 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Гордеевская, Московское шоссе. Общая протяженность сетей отопления – 4100 м, средний диаметр – 113 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети – 360 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 150-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 56 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,9 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, напор в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Гордеевская 1/3 и имеет располагаемый напор, равный 16.44 м, давление в обратном трубопроводе – 21.77 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная имеет гидравлическую связь с Сормовской ТЭЦ от ТК к5-1 до ТК-ЦТП18-к5. Диаметр участка – 80 мм.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

К расчетному сроку 2027 г. планируется закрытие котельной. Потребители этой котельной переводятся на Сормовскую ТЭЦ.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Чкалова 37а.

Тепловая сеть – четырехтрубная для потребителей, оборудованных централизованным горячим водоснабжением, и двухтрубная для остальных потребителей. С выводами из котельной на отопление два по 200 мм, на ГВС – 100 мм и циркуляционного – 80 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС - 2,0248 Гкал/ч, в том числе, ГВС - 0,1269 Гкал/ч 10 потребителей в микрорайоне, ограниченном ули-

цами Чкалова, Октябрьской революции, Зеленодольской и Рутковского. Общая протяженность сетей отопления составляет 1220 м, средний диаметр – 100 мм, протяженность сетей ГВС – 700 м.

Сеть тупиковая. Радиус действия сети – 130 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 75 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3,5 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 15 м, давление в обратном трубопроводе – 35 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Зеленодольская, 20а и имеет располагаемый напор, равный 13,3 м, давление в обратном трубопроводе – 35,85 м, Самый низкий располагаемый напор имеет потребитель по адресу ул. Чкалова 37 (10.3 м).

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Путейская 31а

Тепловая сеть – четырехтрубная для потребителей оборудованных централизованным горячим водоснабжением и двухтрубная для остальных потребителей. С выводами из котельной на отопление два по 400 мм, на ГВС 125 мм и циркуляционного – 100 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 6,4793 Гкал/ч, в том числе, ГВС- 0,1835 Гкал/ч 42 потребителя в микрорайоне, ограниченном улицами Путейская, Гороховецкая, Болотникова. Общая протяженность сетей отопления 6000 м, средний диаметр 125 мм, протяженность сетей ГВС 1900 м.

Сеть тупиковая. Радиус действия сети 600 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 251 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 21 м, давление в обратном трубопроводе – 32 м

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Путейская 56 и имеет располагаемый напор, равный 14,65 м, давление в обратном трубопроводе – 35,17м, Самый низкий располагаемый напор имеет потребитель по адресу ул. Путейская 55 (12,09 м)..

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Куйбышева, 41а

Тепловая сеть – двухтрубная с выводами из котельной на отопление два по 250 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 9.0434 Гкал/ч, в том числе, ГВС - 0,0.0617 Гкал/ч 49 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Куйбышева, Нефтегазовая, Сормовское шоссе, Тореза. Общая протяженность сетей отопления 7500 м, средний диаметр 95 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 500 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 115-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 199 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,0 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 55 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Сормовское шоссе 5 и имеет располагаемый напор, равный 45,32 м, давление в обратном трубопроводе – 24.82 м.

Самый низкий располагаемый напор (43,05 м) имеет потребитель по адресу ул. Куйбышева 27.

Котельная не имеет гидравлических связей. Имеет пересечение трубопроводов с Сормовской ТЭЦ в районе ул. Куйбышева (ТК-7).

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

К расчетному сроку 2018 г. планируется закрытие котельной с переводом потребителей на Сормовскую ТЭЦ.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Ивана Романова 3а

Тепловая сеть – двухтрубная с выводами из котельной на отопление два по 200 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции 4,3128 Гкал/ч, 37 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Советская, Алеши Пешкова, Вокзальная, Ивана Романова, Канавинская, Коммунистическая, Луначарского. Общая протяженность сетей отопления 3600 м, средний диаметр 105 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 300 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 172 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2,13 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 22 м, напор в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Канавинская 18 и имеет располагаемый напор, равный 13,67 м, давление в обратном трубопроводе – 24,15 м.

Самый низкий располагаемый напор (13,64м) имеет потребитель по адресу ул. Канавинская 16.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Знаменская, д. 5б

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D200 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 3,4346 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,4609 Гкал/ч 20 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Знаменская, Касимовская, Осипенко, Ракетная, Электровозная. Общая протяженность сетей 3250 м, средний диаметр 106 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 400 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 105-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 85 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 4,35 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 32 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Осипенко 30 и имеет располагаемый напор, равный 14,8 м, давление в обратном трубопроводе – 34,5 м.

Самый низкий располагаемый напор (12,28 м) имеет потребитель по адресу ул. Электровозная 3а.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

– от ТК-3-1 до ТК-3-2 удельные потери составляют 16,39 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Вольская 15а

Тепловая сеть – двухтрубная с выводами из котельной на отопление два по 250 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции, ГВС 4,0497 Гкал/ч в том числе, ГВС – 0.1669 Гкал/ч, 26 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Витебская, Июльских дней, Вольская. Общая протяженность сетей отопления 3500 м, средний диаметр 100 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 250 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 155 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 4.5 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 25 м, напор в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Июльских дней 18 и имеет располагаемый напор, равный 14,7 м, давление в обратном трубопроводе – 25,1 м.

Самый низкий располагаемый напор (6,91 м) имеет потребитель по адресу ул. Июльских дней 16.

От ТК-13 до ТК 19 удельные потери составляют 34 мм/м, от ТК-19 до ТК-20 – 14 мм/м.

Так же завышенные удельные потери обнаружены вдоль ул. Витебская и ул. Вольская.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о не достаточной пропускной способности сети.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Невельская, д. 9а

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D300 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 2,7235 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,091 Гкал/ч 19 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Гороховецкая, Архангельская, Движенцев, Невельская, Путейская. Общая протяженность сетей 3000 м, средний диаметр 122 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 200 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 105 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,8 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 14 м, давление в обратном трубопроводе – 25 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Гороховцевская 3 и имеет располагаемый напор, равный 13,5 м, давление в обратном трубопроводе – 25,2 м.

Самый низкий располагаемый напор (10,1 м) имеет потребитель по адресу ул. Архангельская 5б.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

– от УТ-2-1 до ул. Гороховцевская 4, удельные потери составляют 21,18 мм/м.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Тепловые сети от котельной по адресу Московское шоссе, д. 219а

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D250 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 3.4151 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,1182 Гкал/ч. 11 зданий в микрорайоне, ограниченном Московским шоссе и ул. Кузбасская. Общая протяженность сетей 2460 м, средний диаметр 131 мм.

На потребители по адресу Московское шоссе 233 и 231 проложены трубопроводы ГВС, 2 диаметра 150 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 700 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 131 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3.25 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Московское шоссе 233 и имеет располагаемый напор, равный 15,9 м, давление в обратном трубопроводе – 27 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

– от УТ-1-15 до Московского шоссе, д. 215, удельные потери составляют 15,53 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Конотопская, д. 5

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление $D_y=200$ мм, обеспечивает нагрузку отопления и вентиляции 0,8375 Гкал/ч, 13 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Авангардная, Актюбинская, Крановая, Фибролитовая. Общая протяженность сетей 1900 м, средний диаметр 106 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 300 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 33 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,6 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 21 м, напор в обратном трубопроводе – 11 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Крановая 1 и имеет располагаемый напор, равный 16,4 м, давление в обратном трубопроводе – 13,2 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

– от УТ-3 до УТ-4, удельные потери составляют 17,89 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей. Имеет пересечение с сетями котельной ООО «СТН-Энергосети» в районе ул. Конотопская.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются потребители котельной Конотопская 4а. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 2.0109 Гкал/ч.

Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участка тепловой сети от ТК-2а до Конотопская16 $D=70-100$ мм до $D=150$ мм длиной 196,3 м.

Для подключения потребителей от котельной Конотопская 4а потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Металлистов, д. 4б

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D300 мм, обеспечивает нагрузку отопления и вентиляции 3,2558 Гкал/ч, 28 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Металлистов, Московское шоссе. Общая протяженность сетей 3600 м, средний диаметр 112 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 500 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 130 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,22 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 25 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Московское шоссе 248 и имеет располагаемый напор, равный 11,4 м, давление в обратном трубопроводе – 26,7 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

На тепловой сети имеются зауженные участки:

– от ТК-1а до Московского шоссе, д. 282, удельные потери составляют 36,06 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

Тепловые сети от котельной по адресу бульвар Мира 4а

Тепловая сеть – двухтрубная с выводами из котельной на отопление два по 350 мм. Обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 2,3901 Гкал/ч, в том числе, ГВС- 0,0663 Гкал/ч 15 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Мурашкинская, Должанская, Совнаркомовская. Общая протяженность сетей отопления 1700 м, средний диаметр 106 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 260 м. Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 95 т/ч. Располагаемый напор на котельной составляет 21 м, давление в обратном трубопроводе – 16 м

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Совнаркомовская 25А и имеет располагаемый напор, равный 12,24 м, давление в обратном трубопроводе – 20,4 м.

Самый низкий располагаемый напор (12,08 м) имеет потребитель по адресу ул. Совнаркомовская 40.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Конотопская, д. 4а

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D150 мм, обеспечивает нагрузку отопления и вентиляции 1,1734 Гкал/ч, 15 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Актюбинская, Конотопская, Фибролитовая, Якорная. Общая протяженность сетей 1650 м, средний диаметр 74 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 350 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 46 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 5,47 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 14 м, давление в обратном трубопроводе – 11 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Конотопская 18 и имеет располагаемый напор, равный (-36,7) м, давление в обратном трубопроводе – 36,3 м.

Самый низкий располагаемый напор (-36,97) м имеет потребитель по адресу ул. Конотопская 16. От УТ-1 вдоль улицы Актюбинская на всем протяжении тепловой сети наблюдаются завышенные потери.

Ниже представлены наиболее зауженные участки удельные потери которых составляют:

- от УТ-7 до УТ-9 – 65 мм/м,
- от УТ-9 до УТ-10 – 66 мм/м

Котельная не имеет гидравлических связей, имеет пересечение с сетями котельной по адресу Конотопская 5 в районе ул. Фибролитовая.

Пропускная способность сетей низкая, часть участков нуждается в перекладке с увеличением диаметра.

В 2018 году планируется закрытие котельной с переводом потребителей на котельную по адресу Конотопская 5..

Тепловые сети от котельной по адресу пер. Тургайский 3а

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D150 мм, обеспечивает нагрузку отопления и вентиляции 0,6323 Гкал/ч3 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Июльских дней, тургайский пер. Общая протяженность сетей 500 м, средний диаметр 110 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 120 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 25 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,75 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 11 м, давление в обратном трубопроводе – 22 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Июльских дней 3/1 и имеет располагаемый напор, равный 9,75 м, давление в обратном трубопроводе – 22,62 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей. Пропускная способность тепловой сети высокая.

В 2012 году планируется закрытие котельной с переводом потребителей на котельную по адресу ул. Июльских дней 1.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Тепличная, 8а

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D300 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 6,1954 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,5674 Гкал/ч 56 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Тепличная, Московское шоссе. Общая протяженность сетей 8400 м, средний диаметр 108 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 650 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 225 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3,6 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Московское шоссе 304б и имеет располагаемый напор, равный 22,1 м, давление в обратном трубопроводе – 23,9 м.

Самый низкий располагаемый напор (13,17 м) имеет потребитель по адресу ул. Тепличная 10.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

– от ТК-11а до потребителя по адресу Московское шоссе 304, удельные потери составляют 35,2 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

Тепловые сети от котельной ООО СТН-Энергосети, по адресу Московское шоссе, 52

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D100 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС – 6.67965 Гкал/ч, в том числе, ГВС – 1.09895. 7 потребителей в микрорайоне, ограниченном Московским шоссе. Общая протяженность сетей 1250 м, средний диаметр 76 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 300 м. Прокладка трубопроводов надземная.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 251 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 7,88 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Авангардная 11 и имеет располагаемый напор, равный (-26.5) м, давление в обратном трубопроводе – 43.2 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей. Имеет пересечение с сетями котельной по адресу ул. Конотопская 4а. Тепловая сеть имеет зауженные участки вдоль ул. Фибролитовая от ТК-2 до УТ-5, вдоль улицы Авангардная и от УТ-7 до УТ-8-7. Частично тепловые сети нуждаются в перекладке с увеличением диаметра.

Результаты расчета свидетельствуют о не достаточной пропускной способности сети.

Тепловые сети от котельной ООО Старт-Строй по адресу К. Маркса, 60Б

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D300 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 16,512 Гкал/ч, в том числе, ГВС 7,274 Гкал/ч, 18 потребителей в микрорайоне, ограниченном ул. Волжская наб., ул. Бенанкура, К. Маркса. Общая протяженность сетей 4000 м, средний диаметр 159 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 490 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 369 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 9,76 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Волжская наб. 19 и имеет располагаемый напор, равный 7,6 м, давление в обратном трубопроводе – 26,1 м.

Самый низкий располагаемый напор (-57,4) м имеет потребитель по адресу Бенанкура 1. По адресу Бенанкура 1 производится строительство новых зданий, из-за этого увеличивается нагрузка, и соответственно уменьшается пропускная способность тепловой сети. Участки от ТК-13 до этого потребителя и от коллектора котельной до ТК-2 нуждаются в перекладке с увеличением диаметра.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-13 до Бенанкура 1 – 201,3 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о не достаточной пропускной способности сети.

Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участков тепловой сети

- от котельной до ТК-2 с $Dy=300$ мм до $Dy=400$ мм длиной 109,2 м,
- от ТК-13 до Бенанкура 1 с $Dy=100$ мм до $Dy=250$ мм длиной 108 м

3.5 Котельные Ленинского района

Результаты расчета тепловых сетей Ленинского района представлены в приложении Г главы 3.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Академика Баха 4а.

Тепловая сеть – четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 400 мм, на ГВС 400 мм и циркуляционного – 350 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 57,5 Гкал/ч, в том числе, ГВС- 9,6 Гкал/ч 337 зданий в микрорайоне, ограниченном улицей Голубева, Заречным бульваром и Ленинским проспектом. Общая протяженность сетей отопления 42000 м, средний диаметр 122 мм, протяженность сетей ГВС 16000 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 2068 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 150-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 600 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 5,6 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 48 м, давление в обратном трубопроводе – 30 м.

Системы отопления потребителей присоединены к тепловым сетям по элеваторной схеме с параметрами 150-70 °С. Приготовление горячей воды производится на ЦТП-402, ЦТП-403 и ЦТП-409 водоподогревателями, подключенными по двухступенчатой смешанной схеме.

На ЦТП установлены приборы учета воды на ГВС. Приборы регулирования и автоматики установлены только на ЦТП-403.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Молиотовская 2 и имеет располагаемый напор, равный 39,6 м, давление в обратном трубопроводе – 34,1 м.

Самый низкий располагаемый напор (15,8 м) имеет потребитель по адресу ул. Даргомыжского 22а КБО.

Котельная не имеет гидравлических связей, имеет пересечение с сетями котельной по адресу ул. Заводская 19.

Пропускная способность сетей высокая

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 62,97 Гкал/ч, в том числе, ГВС 10,2047 Гкал/ч. Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участка тепловой сети:

- от котельной до ТК-10 с $D_y=400$ мм до $D_y=500$ мм длиной 209,2 м;
- от ТК-15 до ТК-16 с $D_y=300$ мм до $D_y=400$ мм длиной 149,5 м;
- от ТК-16 до ТК-21 с $D_y=200-250$ мм до $D_y=300$ мм длиной 460,1 м;

– от ТК-24 до Даргомыжского 22а с Ду=50-80 мм до Ду=100 мм длиной 43,5 м.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Премудрова, д. 12а (квартал Д)

Тепловая сеть – двухтрубная, до ЦТП Днепропетровская 8 и после него – четырехтрубная. Вывод из котельной на отопление D400 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 25,4 Гкал/ч, в том числе, ГВС 1,4 Гкал/ч 208 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Дружбы, Гвоздильная, Энтузиастов и Дачная. Общая протяженность сетей 37072 м, средний диаметр 103 мм, протяженность сетей ГВС 8500 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1039 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 115-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 532 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 4,5 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 32 м, давление в обратном трубопроводе 30 м.

Системы отопления потребителей присоединены к тепловым сетям по элеваторной схеме с параметрами 115-70 °С. Приготовление горячей воды производится на ЦТП-412 водоподогревателями, подключенными по параллельной схеме.

На ЦТП установлены приборы учета воды на ГВС и приборы регулирования температуры горячей воды.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Завкомовская 1 и имеет располагаемый напор, равный 23,05 м, давление в обратном трубопроводе – 34,47 м.

Самый низкий располагаемый напор (8,65 м) имеет потребитель по адресу ул. Дружбы 29.

Ниже представлены наиболее зауженные участки, удельные потери которых составляют:

- от УТ-12а до ул. Снежная 4 – 40,35 мм/м;
- от ТК-2-1 до ТК-2-1-5 – 49,91 мм/м;
- от ТК-8-1а-7 до ТК-8-1а-4 – 35,11 мм/м;

- от УТ-19-1 до ул. Дружбы 29 – 46,24 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей. Имеет пересечение с сетями Ленинской котельной.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 25,4328 Гкал/ч, в том числе, ГВС 1,4502 Гкал/ч. Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участка тепловой сети

- от УТ-16 до ТК-3 с D=250 мм до D=350 мм длиной 60,4 м;
- от ТК-2-1 до ТК-2-1-4 с D=100 мм до D=200 мм длиной 79,9 м;
- от ТК-2-1-4 до ТК-2-1-6 с D=100 мм до D=150 мм длиной 88,5 м;
- от ТК-10-2т.А до УТ-12 с D=150 мм до D=200 мм длиной 100,2 м;
- от ТК-8-1 до ТК-8-1а-7 с D=100-150 мм до D=200 мм длиной 199,4 м.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Геройская, 11а

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D400 мм, обеспечивает нагрузку отопления и вентиляции 13,49 Гкал/ч, 79 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Геройская, Космонавта Комарова, пр-т Ленина, Адмирала Нахимова, Подводников, Таганская, Чугунова героя, Юпитерская. Общая протяженность сетей 13700 м, средний диаметр 116 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1050 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 115-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 300 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,43 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 40 м, давление в обратном трубопроводе – 30 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пр-т Ленина 38 и имеет располагаемый напор, равный 14,9 м, давление в обратном трубопроводе – 42,4 м.

Самый низкий располагаемый напор (5,83 м) имеет потребитель по адресу ул. Комарова космонавта 13в.

Ниже представлены наиболее зауженные участки, удельные потери которых составляют:

- от ТК-12а до ТК-12 – 30,81 мм/м,
- от ТК-12 до ТК-13 – 48,24 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей. Имеет пересечение с сетями котельной расположенной по адресу ул. Геройская 2а.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 15,6318 Гкал/ч. Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участков тепловой сети:

- от УТ-3 до УТ-4 с $D=200$ мм до $D=300$ мм длиной 69 м;
- от УТ-4 до УТ-26 с $D=150$ мм до $D=200$ мм длиной 255,8 м.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной по адресу пр-т Ленина, 51

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление $D400$ мм, обеспечивает нагрузку отопления и вентиляции 14,83 Гкал/ч, 66 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Радио, Снежная, пр-т Ленина. Общая протяженность сетей 11300 м, средний диаметр 129 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 630 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 115-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 329 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,72 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 24 м, давление в обратном трубопроводе – 40 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пр-т Ленина 63/1 и имеет располагаемый напор, равный 14,17 м, давление в обратном трубопроводе – 44,91 м.

Самый низкий располагаемый напор (13 м) имеет потребитель по адресу пр-т Ленина 61/1.

Котельная не имеет гидравлических связей. Есть пересечение тепловых сетей с сетями котельной «Ленинская».

Пропускная способность сетей высокая.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Октябрьской революции, 66

Тепловая сеть – четырехтрубная для потребителей оборудованных централизованным горячим водоснабжением, вывод из котельной на отопление D300 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 4,11 Гкал/ч, в том числе, ГВС - 0,6958 Гкал/ч, 19 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Менделеева и Октябрьской Революции. Общая протяженность сетей 13700 м, средний диаметр 116 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 200 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 136 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3,6 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 10 м, давление в обратном трубопроводе – 10 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Менделеева 4 и имеет располагаемый напор, равный 5,5 м, давление в обратном трубопроводе – 27,2 м.

Самый низкий располагаемый напор (-9,9) м имеет потребитель по адресу ул. Октябрьской революции 66 (роддом). Удельные потери участка от котельной до роддома составляют 81 мм/м. Рекомендуется перекладка этого трубопровода с увеличением диаметра.

Котельная не имеет гидравлических связей

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Архитектурная 2д

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D200 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 1.5126 Гкал/ч, в том числе, ГВС- 0.2256 Гкал/ч, 21 потребитель в микрорайоне, ограниченном улицами Арктическая, Гончарова и Заречным бульваром. Общая протяженность сетей 2300 м, средний диаметр 132 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 200 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 51 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1.6 мм/м. Рас-

полагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Гончарова 4 и имеет располагаемый напор, равный 13,5 м, давление в обратном трубопроводе – 23,2 м.

Самый низкий располагаемый напор (12.95) имеет потребитель по адресу ул. Гончарова 6. Пропускная способность сети высокая.

К расчетному сроку 2017 г. планируется закрытие котельной с переключением потребителей на котельную по адресу Архитектурная 2б.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Херсонская 16а

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D200 мм, обеспечивает нагрузку отопления и вентиляции 1.5078 Гкал/ч, 10 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Херсонская и Снежная. Общая протяженность сетей 1866 м, средний диаметр 169 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 350 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 60 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1.8 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Снежная 29/1 и имеет располагаемый напор, равный 18.1 м, давление в обратном трубопроводе – 20.9 м.

Самый низкий располагаемый напор (16.76) имеет потребитель по адресу ул. Снежная 29/3.

Пропускная способность сети высокая.

К расчетному сроку 2017 г. планируется закрытие котельной с переключением потребителей на «Ленинскую» котельную.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Комарова 14б

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление Ду=250 мм, обеспечивает нагрузку отопления и вентиляции 3,1095 Гкал/ч, 27 потребителей в

микрорайоне, ограниченном улицами космонавта Комарова и Гончарова. Общая протяженность сетей 3800 м, средний диаметр 106 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 560 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 124 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2.8 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Гончарова 5а и имеет располагаемый напор, равный 11.7 м, давление в обратном трубопроводе – 24.1 м.

Самый низкий располагаемый напор (6.9) имеет потребитель по адресу ул. Усулевича 12. На тепловой сети имеются зауженные участки (на вводах в здания).

Пропускная способность сети достаточно высокая.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Архитектурная, 2б.

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D200 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 3,46 Гкал/ч, в том числе, ГВС-0,0096 Гкал/ч, 7 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Архитектурная и Заречный б-р. Общая протяженность сетей 1030 м, средний диаметр 125 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 175 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 138 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 11,4 мм/м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Заречный б-р д.7 и имеет располагаемый напор, равный 10,7 м, давление в обратном трубопроводе – 24,6 м.

Самый низкий располагаемый напор (-8,4) м имеет потребитель по адресу ул. Архитектурная 2/1.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-1-к1 до ТК1-к1-1 – 126,12 мм/м,
- от ТК-3а до Заречный б-р 9 – 29,52 мм/м

Котельная не имеет гидравлических связей. Пропускная способность тепловой сети низкая.

К расчетному сроку 2017 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются потребители котельной Архитектурная 2д. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 4,9723 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,2352 Гкал/ч. Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участка тепловой сети:

- от котельной до ТК-1 с D=200 мм до D=300 мм длиной 68 м;
- от ТК-1-к1 до ТК1-к1-1 с D=50 мм до D=100 мм длиной 50 м.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Геройская, 2а

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D250 мм, обеспечивает нагрузку отопления и вентиляции 5,35 Гкал/ч, 20 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Геройская, пр-т Ленина, Норильская Подводников, Таганская. Общая протяженность сетей 2600 м, средний диаметр 144 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 430 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 214 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 8,4 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 25 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пр-т Ленина 54А и имеет располагаемый напор, равный 10,44 м, давление в обратном трубопроводе – 27,28 м.

Самый низкий располагаемый напор (10,05 м) имеет потребитель по адресу пр-т Ленина 60.

Пропускная способность тепловых сетей достаточна для обеспечения теплом всех подключенных потребителей.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Тепловые сети от котельной по адресу пр-т Ленина 22В

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D250 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 3,07 Гкал/ч, 13 потребителей в

микрорайоне, ограниченном улицами Даргомыжского и пр-т Ленина. Общая протяженность сетей 2000 м, средний диаметр 168 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 430 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 122 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2,7 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Пр-т Ленина 28 и имеет располагаемый напор, равный 15,5 м, давление в обратном трубопроводе – 22,2 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей. Пропускная способность тепловых сетей высокая.

К 2016 г. планируется закрытие котельной с переключением всех потребителей на котельную по адресу ул. Академика Баха 4.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Правдинская 27

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D200 мм, обеспечивает нагрузку отопления и вентиляции 1.405 Гкал/ч, 41 потребитель в микрорайоне, ограниченном улицами Матросская и Правдинская. Общая протяженность сетей 5400 м, средний диаметр 83 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 800 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 83 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 4.15 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 40 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Матросская 32А и имеет располагаемый напор, равный (-1.4) м, давление в обратном трубопроводе – 40.7 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор. На тепловой сети имеется много зауженных участков. В частности от УТ-11 до УТ-24. Тепловые сети частично нуждаются в переключении с увеличением диаметра.

Котельная не имеет гидравлических связей. Пропускная способность тепловых сетей не высокая.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Снежная 100б

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D300 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции 3,18 Гкал/ч, 33 потребителя в микрорайоне, ограниченном улицами Снежная, Новикова-Прибоя, Станкозаводская. Общая протяженность сетей 3900м, средний диаметр 119 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 360 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 127 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,16 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м. К котельной подключены потребители от источника ул. Новикова Прибоя 35, в связи с этим наблюдаются завышенные удельные потери от УТ-18 до УТ-26.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Новикова-Прибоя 35 и имеет располагаемый напор, равный (-119,1) м, давление в обратном трубопроводе – 89,5 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участков тепловой сети

- от УТ-18 до УТ-23 с D=100 мм до D=150 мм длиной 85 м;
- от УТ-23 до УТ-24 с D=50 мм до D=150 мм длиной 75 м;
- от УТ-24 до УТ-25 с D=80 мм до D=150 мм длиной 165 м;
- от УТ-25 до УТ-26 с D=80 мм до D=150 мм длиной 18 м.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Комарова, 3

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D150 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции 2,19 Гкал/ч, 24 потребителя в микрорайоне, ограниченном улицами Юпитерская, Космонавта Комарова, Героя Чугунова, пер. Юпитерский. Общая протяженность сетей 1600 м, средний диаметр 97 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 200 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 87 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 18,1 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Юпитерская 7 и имеет располагаемый напор, равный 14,53 м, давление в обратном трубопроводе – 22,73 м.

Самый низкий располагаемый напор (12,0 м) имеет потребитель по адресу пер. Юпитерский 2.

Пропускная способность тепловой сети достаточная.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Октябрьской Революции, 64Б

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D200 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 1,8481 Гкал/ч, в том числе, ГВС-0,0174 Гкал/ч, 10 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Витебская и Октябрьской революции. Общая протяженность сетей 1200 м, средний диаметр 101 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 240 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 73 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3,2 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 15 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м. Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Витебская 31 и имеет располагаемый напор, равный 6,9 м, давление в обратном трубопроводе – 24 м.

Самый низкий располагаемый напор (5,28 м) имеет потребитель по адресу ул. Октябрьской революции 56.

Котельная не имеет гидравлических связей. Пропускная способность тепловой сети не высокая.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Завкомовская, 8

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D150 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции 0,9264 Гкал/ч, 8 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Дачная и Завкомовская. Общая протяженность сетей 1200 м, средний диаметр 100 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 180 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 150-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 37 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3,7 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 70 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м. Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Менделеева 4 и имеет располагаемый напор, равный 68,7м, давление в обратном трубопроводе – 20,6 м.

Самый низкий располагаемый напор (68,2 м) имеет потребитель по адресу ул. Дачная 10а.

Котельная не имеет гидравлических связей. Пропускная способность сетей высокая.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Профинтерна, 7б

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D150 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции 0,4975 Гкал/ч, 3 потребителя в микрорайоне, ограниченном улицами Профинтерна и Арктическая. Общая протяженность сетей 310 м, средний диаметр 112 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 75 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 19 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,03 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 10 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Профинтерна 5а и имеет располагаемый напор, равный 9,5 м, давление в обратном трубопроводе – 20,2 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей. Пропускная способность тепловых сетей высокая.

В 2017 году планируется закрытие котельной с переводом ее потребителей на котельную «Полет» по адресу ул. Заводская 19.

Тепловые сети от котельной №3, "ПУМО" по адресу ул. Адмирала Нахимова,
д. 13

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной D400 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 54,26 Гкал/ч 68 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Новикова-Прибоя, Героя Попова, Адмирала Нахимова, Глеба Успенского и Космонавта Комарова. Общая протяженность сетей 10430 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1252 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 433 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2.97 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м. Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Глеба Успенского 1в и имеет располагаемый напор, равный 5,5 м, давление в обратном трубопроводе – 32,2 м.

Самый низкий располагаемый напор (2,5 м) имеет потребитель по адресу ул. Глеба Успенского 9 А.

Ниже представлены наиболее зауженные участки, удельные потери которых составляют:

- от ТК-21 до Паскаля 9 – 59,75 мм/м;
- от УТ-20 до УТ-21 – 60,25 мм/м;
- от УТ-14 до Глеба Успенского 11А – 46,16 мм/м;
- от УТ-16 до Глеба Успенского 7 - 49,27 мм/м;
- от УТ-5-4а Глеба Успенского 15 - 73,63 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей. Пропускная способность тепловой сети низкая. К расчетному сроку 2027 планируется закрытие котельной и переключение ее потребителей:

- квартал по улице Глеба Успенского на котельную Памирская 11;
- квартал по ул. Грекова на «Ленинскую» котельную.

Котельная по адресу ул. Июльских дней д.1

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной Ду=250 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 5,1931 Гкал/ч 30 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Менделеева, Июльских дней, Октябрьской революции, Правды. Общая протяженность сетей 4600 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 515 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 198 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 7,33 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Октябрьской революции 74 и имеет располагаемый напор, равный (-5,1) м, давление в обратном трубопроводе – 37,5 м.

Самый низкий располагаемый напор (-10,57 м) имеет потребитель по адресу ул. Июльских дней 20. Пропускная способность сетей низкая, часть участков нуждается в перекладке с увеличением диаметра.

Котельная имеет гидравлическую связь с котельной по адресу пр. Ленина 5а (ТК-7 – ТК-24-2, Ду=150 мм).

К расчетному сроку 2027 к котельной добавляются новые потребители:

- потребители котельной пер.Тургайский 3а;
- часть объектов с котельной «Мельинвест»;
- часть объектов с котельной Ленина 5а (квартал по ул. Июльских дней);
- часть объектов с ФГУП НПП «Полет».

Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участка тепловой сети

- от ТК-1-4 до ТК-1-5 с D=100 мм до D=150 мм длиной 10,2 м;
- от ТК-1-5 до Июльских дней 3 с D=80 мм до D= 150 мм длиной 126 м;
- от ТК-1 до ТК-1-1 с D=200 мм до D=250 мм длиной 28,2 м;
- от ТК-1 до УТ-5 с D=150 мм до D=250 мм длиной 186 м;
- от УТ-5 до ТК-5а-3 с D=100 мм до D=200 мм длиной 169,3 м;
- от ТК-5а-3 до ТК-5б-2 с D=80 мм до D= 150 мм длиной 65 м;
- от ТК-5б-2 до Июльских дней 20 с D=50 мм до D=100 мм длиной 34,1 м;
- от УТ-12 до ТК-5-2а-3 с D=80-100 мм до D= 200 мм длиной 217,5 м.

Для подключения этих потребителей потребуются дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Памирская 11

К расчетному сроку 2027 на котельную подключаются потребители от котельной «Румо». От котельной к этим потребителям проложен отдельный вывод. Тепло-

вая сеть – двухтрубная, новый вывод из котельной обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 13,5 Гкал/ч 74 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Адмирала Нахимова, Грекова, Глеба Успенского. Сеть тупиковая, радиус действия сети 500 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – на этот район 534 т/ч. Располагаемый напор на котельной составляет 40 м, давление в обратном трубопроводе – 24 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Глеба Успенского 1в и имеет располагаемый напор, равный 8.2 м, давление в обратном трубопроводе – 39.8 м.

Самый низкий располагаемый напор (7.75 м) имеет потребитель по адресу ул. Глеба Успенского 17. Ввод в здание по адресу ул. Глеба Успенского 9АБ нуждается в перекладке с увеличением диаметра (с Ду=50 мм на Ду=100 мм). Пропускная способность сетей достаточная.

Для подключения этих потребителей потребуются дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования

3.6 Котельные Автозаводского района

Результаты расчета тепловых сетей в Автозаводском районе представлены в приложении Д главы 3.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Мончегорская, 11

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D400 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС – 7,1552 Гкал/ч, 24 потребителя в микрорайоне, ограниченном улицами Мончегорская и Маковского. Общая протяженность сетей – 4060 м, средний диаметр – 143 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети – 610 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 286 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,3 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Мончегорская 2А и имеет располагаемый напор, равный (-13,58) м, давление в обратном трубопроводе – 36,78 м.

Самый низкий располагаемый напор (-45,55) м имеет потребитель по адресу ул. Маковского 19.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от УТ-19 до УТ-20 -52,60 мм/м;
- от УТ-13 до Мончегорская 6/1 – 76,13 мм/м;
- от УТ-5 до Мончегорская 11А/1 – 103,65 мм/м.

Для увеличения пропускной способности и нормализации гидравлического режима требуется перекладка следующих участков сети:

- УТ-5 – Ут-9 с диаметра 200 мм на 300 мм, длина участка 193 м;
- УТ-9 – Ут-13 с диаметра 200 мм на 250 мм, длина участка 235 м.

Закрытие котельной планируется с 2018 г.

Тепловые сети от котельной пос. Мостоотряд, 32А

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D300 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 5,9041 Гкал/ч, в том числе, ГВС-0,2485 Гкал/ч, 33 потребителя в микрорайоне, ограниченном пос. Мостоотряд. Общая протяженность сетей 5500 м, средний диаметр 134 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 620 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 226 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3,6 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Мостоотряд 17В и имеет располагаемый напор, равный 15,6 м, давление в обратном трубопроводе – 22,2 м.

Самый низкий располагаемый напор (10,94 м) имеет потребитель по адресу Мостоотряд 22.

Закрытие котельной планируется с 2019 г.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Героя Смирнова, 71а

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D200 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 1.8027 в том числе, ГВС 0.327 Гкал/ч, 7 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицей Героя Смирнова. Общая протяженность сетей 1400 м, средний диаметр 135 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 255 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 59 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2,1 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 22 м, давление в обратном трубопроводе 10 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Героя Смирнова 70 и имеет располагаемый напор, равный 12,4 м, давление в обратном трубопроводе – 14,7 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная имеет гидравлическую связь с Автозаводской ТЭЦ от ул. 2.133а до 3 ЮЗМ-6 около ул. Коломенская.

Закрытие котельной планируется с 2017 г.

Тепловые сети от котельной ул. Львовская 7а.

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D200 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции 1.9779 Гкал/ч. 8 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицей Героя Смирнова. Общая протяженность сетей 1600 м, средний диаметр 108 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 144 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 79 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0.45 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 20 м. давление в обратном трубопроводе 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Дворовая 34 и имеет располагаемый напор, равный 5 м, давление в обратном трубопроводе – 20.4 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Закрытие котельной планируется с 2017 г.

Тепловые сети от котельной Школы №145 по ул. 19 линия, д. 25а

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной D80 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции 0,2101 Гкал/ч 2 здания в микрорайоне, ограниченном 19 линией. Общая протяженность сетей 162 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 50 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 8,4 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 5,25 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. 19 линия 25 и имеет располагаемый напор, равный 8,8 м, давление в обратном трубопроводе – 20,6 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Тепловые сети от котельной ПКС "Северная", по адресу ул. Новикова-Прибоя, д.18

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной D400 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 20,7 Гкал/ч, 43 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Строкина, Советской армии, Львовская и Лесная. Общая протяженность сетей 5940 м, средний диаметр 200 мм.

Сеть тупиковая с четырьмя внутриквартальными кольцами в районе ограниченном улицами Советской армии, Плотникова и Строкина, радиус действия сети 1426 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 150-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 258 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,9 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Строкина 14 и имеет располагаемый напор, равный 52,9 м, давление в обратном трубопроводе – 27,9 м.

Самый низкий располагаемый напор (50,78 м) имеет потребитель по адресу ул. Строкина 3-5.

Котельная имеет переемычку D500 мм с Ленинской магистралью от Автозаводской ТЭЦ.

К расчетному периоду 2027 г. к котельной «Северная» присоединяются новые потребители с общей тепловой нагрузкой 72,6 Гкал/ч. Эти потребители обусловлены новым строительством в зонах застройки А-3, А-9, А-7, и закрытием котельной по ул. Львовская 7а с переключением на магистрали рассматриваемой котельной.

Для определения диаметров вновь прокладываемых и переключаемых магистралей проведены гидравлические расчеты расширенной трубопроводной системы (приложение Д главы 3).

Перечень вновь прокладываемых и переключаемых участков магистралей приведен в главе 7.

Тепловые сети от котельной "Ленинская" по адресу ул. Монастырка, д.5а

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной D700 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 124,4 Гкал/ч, потребителей жилых и общественных зданий в Ленинском и Автозаводском районах. Общая протяженность магистральных сетей 28751 м, средний диаметр 300 мм.

Сеть представляет собой магистральный вывод, который делится на две магистрали, образующих замкнутое кольцо вокруг Ленинского района. Прокладка трубопроводов подземная и частично воздушная.

Температурный график тепловой сети 150-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 1680 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2,4 мм/м, что свидетельствует о достаточной пропускной способности сети.

Котельная имеет переемычку D700 мм с Автозаводской ТЭЦ, при этом в случае подачи теплоносителя от ТЭЦ котельная выступает либо в режиме пиковой котельной, либо повысительной насосной станции теплоснабжения.

К расчетному периоду 2027 г. к котельной «Ленинская» присоединяются новые потребители с общей тепловой нагрузкой 112,8 Гкал/ч. Эти потребители обусловлены новым строительством в зонах застройки Ленинского района Л-2, Л-4, Л-5, Л-7 и закрытием мелких котельных с переключением на магистрали рассматриваемой котельной. Кроме того, производится переключение части потребителей (микрорайона по ул. Борская, Дьяконова, Бурденко, пр. Бусыгина) с котельной Ленинская на котельную «Северная». Данное переключение обусловлено дефицитом тепловой энергии в Ленинском районе.

Для определения диаметров вновь прокладываемых и перекладываемых магистралей проведены гидравлические расчеты расширенной трубопроводной системы (приложение Д главы 3).

Перечень вновь прокладываемых и перекладываемых участков магистралей приведен в главе 7.

Тепловые сети от Автозаводской ТЭЦ.

Распределение теплоносителя в жилой части Автозаводского района от Автозаводской ТЭЦ осуществляется по восьми тепломагистралям двухтрубной (трехтрубной) тепловой сети.

Сеть радиальная, с большим количеством перемычек между магистралями радиус действия сети 4,7км.

Температурный график тепловой сети 150-70 °С. Расчетный расход теплоносителя на отопление 5713 т/ч, удельные потери напора в головных участках магистралей сети составляют от 0,3 до 2,9 мм/м. Такой разброс удельных потерь свидетельствует о нерациональном зонировании (распределении нагрузок между магистралями) системы теплоснабжения.

Прокладка трубопроводов – подземная и воздушная.

Присоединение потребителей в зоне действия Автозаводской ТЭЦ осуществляется посредством 29 тепловых насосных станции.

Большая часть потребителей отопления присоединены по зависимой элеваторной схеме с параметрами.

Горячее водоснабжение потребителей осуществляется по закрытой схеме по магистралям от Автозаводской (подробнее см. в главе 7).

Анализ гидравлических расчетов показал о высокой пропускной способности существующих магистралей при текущем уровне подключенных тепловых. Наличие кольцующих перемычек при малом сопротивлении магистралей свидетельствуют о хорошей гидравлической устойчивости трубопроводной системы, в том числе, при аварийных отключениях на магистралях.

К расчетному периоду 2027 г. к Автозаводской ТЭЦ присоединяются новые потребители с общей тепловой нагрузкой 301,8 Гкал/ч. Эти потребители обусловлены новым строительством, и закрытием мелких котельных с переключением на магистрали Автозаводской ТЭЦ.

Для определения диаметров вновь прокладываемых и перекладываемых магистралей проведены гидравлические расчеты расширенной трубопроводной системы (приложение Д главы 3).

Перечень вновь прокладываемых и перекладываемых участков магистралей приведен в главе 7.

3.7 Котельные Нижегородского района

Результаты расчета тепловых сетей Нижегородского района представлены в приложении Е главы 3.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Деловая, д.14

Распределение теплоносителя в жилой части Нижегородского района от котельной осуществляется по двум тепломагистралям (500 и 600 мм) двухтрубной тепловой сети. Между зоной рассматриваемой котельной и котельной КСПК имеется магистральная перемычка D 400 мм.

Сеть радиальная, радиус действия сети 2,1 км.

Температурный график тепловой сети 150-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 1312 т/ч, удельные потери напора в головных участках магистралей сети составляют от 0,2-4,8 мм/м.

Прокладка трубопроводов преимущественно подземная.

Присоединение потребителей в зоне действия котельной осуществляется посредством как ЦТП с различными схемами подключения подогревателей ГВС, так и непосредственно к магистралям через ИТП.

Большая часть потребителей отопления присоединены по зависимой элеваторной схеме с параметрами.

Схема теплоснабжения закрытая.

Анализ гидравлических расчетов показал о достаточной пропускной способности существующих магистралей при текущем уровне подключенных тепловых.

К расчетному периоду 2027 г. к котельной присоединяются новые потребители с общей тепловой нагрузкой 37,3 Гкал/ч. Эти потребители обусловлены новым строительством в зоне котельной.

Для определения диаметров вновь прокладываемых и перекладываемых магистралей проведены гидравлические расчеты расширенной трубопроводной системы (приложение Е главы 3).

Перечень вновь прокладываемых и перекладываемых участков магистралей приведен в главе 7.

Тепловые сети от котельной станции переливания крови (КСПК) по адресу ул. Родионова, д.194б

Распределение теплоносителя в жилой части Нижегородского района от котельной осуществляется по двум тепломагистралям (500 и 400 мм) двухтрубной тепловой сети.

Сеть радиальная, радиус действия сети 2,5 км.

Температурный график тепловой сети 150-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 1108 т/ч, удельные потери напора в головных участках магистралей сети составляют от 4 - 6 мм/м, что свидетельствует о завышенных потерях на выходе и котельной.

Прокладка трубопроводов преимущественно подземная.

Присоединение потребителей в зоне действия котельной осуществляется посредством как ЦТП с различными схемами подключения подогревателей ГВС, так и непосредственно к магистралям через ИТП.

Большая часть потребителей отопления присоединены по зависимой элеваторной схеме с параметрами.

Схема теплоснабжения закрытая.

Анализ гидравлических расчетов показал о достаточной пропускной способности существующих магистралей при текущем уровне подключенных тепловых.

К расчетному периоду 2027 г. к котельной присоединяются новые потребители с общей тепловой нагрузкой 24,0 Гкал/ч. Эти потребители обусловлены новым строительством в зоне котельной.

Для определения диаметров вновь прокладываемых и перекладываемых магистралей проведены гидравлические расчеты расширенной трубопроводной системы (приложение Е главы 3).

Перечень вновь прокладываемых и перекладываемых участков магистралей приведен в главе 7.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Суетинская, д. 21а 21б

Тепловая сеть – четырехтрубная, вывод из котельной D300 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 7,4715 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,3519 Гкал/ч 40 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Гоголя, Нижегородская, Сергеевская, Суетинская, Урожайный пер., Федоровского наб., пер. Гоголя. Общая протяженность сетей 5200 м, средний диаметр 126 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 320 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 284 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 5,79 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пер. Гоголя 5 и имеет располагаемый напор, равный 10,9 м, давление в обратном трубопроводе – 24,6 м.

Самый низкий располагаемый напор (10,4 м) имеет потребитель по адресу пер. Гоголя 36а.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-3б-4 до ТК-3-2 – 49,22 мм/м,
- от ТК-3-2 до Нижегородская 15 – 31,29 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности тепловой сети.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Донецкая, д. 9в

Тепловая сеть – четырехтрубная, вывод из котельной D200 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 11,2423 Гкал/ч, в том числе, ГВС 1,549 Гкал/ч 21 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Донецкая, Ковровская, Кудьминская, Радужная. Общая протяженность сетей 4400 м, средний диаметр 117 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 390 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 115-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 215 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 27,84 мм/м,

что свидетельствует о зауженном диаметре в выводном участке сети. Располагаемый напор на котельной составляет 23 м, давление в обратном трубопроводе – 39 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Радужная 3 и имеет располагаемый напор, равный 10,7 м, давление в обратном трубопроводе – 45,1 м.

Самый низкий располагаемый напор (5,07 м) имеет потребитель по адресу ул. Родионова 9.

Котельная имеет гидравлическую связь с котельной по адресу ул. Радужная 2а от ТК-5-3 до УТ-5-3-3 около ул. Радужная. Потребители котельной Радужная 2а обеспечиваются ГВС от котельной Донецкая 9в.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 11,652 Гкал/ч, в том числе, ГВС 1,549 Гкал/ч. Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участка тепловой сети:

- от котельной до УТ-1 с D=200 мм до D=300 мм длиной 75,3 м;
- от ТК-3 до ТК-4 с D=150 мм до D=200 мм длиной 76,9 м.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной по адресу Плотничный пер., д. 11

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной D300 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 9,7779 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,624 Гкал/ч 65 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Добролюбова, Ильинская, Крутой пер., Нижегородская, Плотничный пер., Почаинская, Почтовый съезд, Сергеевская, Федоровская наб. Общая протяженность сетей 8600 м, средний диаметр 110 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 500 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 115-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 203 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2,9 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 32 м, давление в обратном трубопроводе – 28 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Ильинская 78 и имеет располагаемый напор, равный 28,9 м, давление в обратном трубопроводе – 29,5 м.

Самый низкий располагаемый напор (21,9 м) имеет потребитель по адресу ул. Почаинская 14а.

Котельная не имеет гидравлических связей.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 9.7779 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0.624 Гкал/ч.

Тепловые сети от котельной по адресу Н.-Волжская набережная, д. 2а

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной D200 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 1,6894 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,0527 Гкал/ч 11 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Кожевенная, Магистральная, Нижне-Волжская наб. Общая протяженность сетей 1530 м, средний диаметр 121 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 130 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 65 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2,59 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 19 м, давление в обратном трубопроводе – 18 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Магистральная 5 и имеет располагаемый напор, равный 18,1 м, давление в обратном трубопроводе – 18,4 м.

Самый низкий располагаемый напор (17,3 м) имеет потребитель по адресу ул. Кожевенная 12.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Максима Горького, д. 65д

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной D300 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 2,9427 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,1832 Гкал/ч 14 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Большая Покровская, Воровского, Максима Горького. Общая протяженность сетей 1200 м, средний диаметр 125 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 120 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 110 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,88 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 19 м, давление в обратном трубопроводе – 18 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Воровского 13 и имеет располагаемый напор, равный 19,8 м, давление в обратном трубопроводе – 34,0 м.

Самый низкий располагаемый напор (17,69 м) имеет потребитель по адресу ул. Максима Горького 61.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-5а-1 до ТК-5а-4 – 37,05 мм/м.
- от ТК-5а-4 до ТК-5а-5 – 31,24 мм/м.

Котельная имеет гидравлическую связь с НТЦ от ТК-6 до ТК-206-16 (D=200). От ТК-2 до ТК-1-2-1 с котельной пл. Горького 4-а.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Большая Покровская, д. 32

Тепловая сеть – четырехтрубная, вывод из котельной D250 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 2,6603 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,1357 Гкал/ч 9 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Звездинка, Большая Покровская. Общая протяженность сетей 1120 м, средний диаметр 118 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 130 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 101 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,9 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 18 м, давление в обратном трубопроводе – 30 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Большая Покровская 47 и имеет располагаемый напор, равный 15,6 м, давление в обратном трубопроводе – 31,1 м.

Самый низкий располагаемый напор (14,68 м) имеет потребитель по адресу ул. Большая Покровская 32.

Котельная не имеет гидравлических связей.

К расчетному сроку планируется закрытие

Тепловые сети от котельной по адресу пл. Горького, д. 4-а

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной D400 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 4,0355 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,2584 Гкал/ч 28 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Максима Горького, Ильинская, Маслякова, Новая. Общая протяженность сетей 3150 м, средний диаметр 137 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 260 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 151 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,36 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 21 м, давление в обратном трубопроводе – 27 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Ильинская 81 и имеет располагаемый напор, равный 16,8 м, давление в обратном трубопроводе – 29,0 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная имеет гидравлические связи с котельной Б. Покровская 32 от ТК-3-1б до ТК-510 около ул. М.Покровская; с котельной ул. Горького 65д от ТК-1-2-1а до ТК-2 около ул. М.Горького.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Варварская, д. 15б

Тепловая сеть – четырехтрубная, вывод из котельной D200 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 0,8775 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,0203 Гкал/ч 5 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Варварская, Академика Блохиной. Общая протяженность сетей 580 м, средний диаметр 127мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 130 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 34 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,71 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 10 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Варварская 13 и имеет располагаемый напор, равный 8,0 м, давление в обратном трубопроводе – 20,9 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 1.6405 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0.2743 Гкал/ч.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Тургенева, д. 13, пер. Бойновский, д 9д

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной D300 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 3,2438 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,127 Гкал/ч 16 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Тургенева, Большая Печерская, пер. Бойновский. Общая протяженность сетей 2950м, средний диаметр 120 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 300 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 124,7 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,12 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Большая Печерская 93 и имеет располагаемый напор, равный 4,5 м, давление в обратном трубопроводе – 27,7 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Нестерова, д. 31

Тепловая сеть – четырехтрубная, вывод из котельной D200 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 2,93 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,1079 Гкал/ч 15 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Пискунова, Ульянова, Нестерова. Общая протяженность сетей 1650м, средний диаметр 112 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 230 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 112,9 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 7,6 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 16 м, давление в обратном трубопроводе – 24 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Ульянова 7 и имеет располагаемый напор, равный 11,5 м, давление в обратном трубопроводе – 26,2 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная имеет гидравлическую связь с НТЦ от УТ-1 до ТК-237-4 (D=100) около ул. Нестерова.

К расчетному сроку планируется закрытие.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Нижегородская, д.29

Тепловая сеть – четырехтрубная, вывод из котельной D300 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 4.6575 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0.0688 Гкал/ч 22 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Гоголя, Заломова, Нижегородская. Общая протяженность сетей 3000 м, средний диаметр 126 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 130 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 183.5 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2.4 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 18 м, давление в обратном трубопроводе – 27 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Гоголя 2 и имеет располагаемый напор, равный 10,0 м, давление в обратном трубопроводе – 30,9 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 4.8775 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0.1678 Гкал/ч.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной санатория «Нижегородский»

Тепловая сеть – четырехтрубная, вывод из котельной D300 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 0,4549 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0.0393 Гкал/ч

8 потребителей в микрорайоне. Общая протяженность сетей 1800 м, средний диаметр 75 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 130 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 16.6 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,17 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 22 м, давление в обратном трубопроводе – 18 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу сан. Нижегородский 3 и имеет располагаемый напор, равный 5 м, давление в обратном трубопроводе – 18.1 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор (0,93 м).

Котельная не имеет гидравлических связей.

Тепловые сети от котельной по ул. Радужная, 2а

Тепловая сеть – четырехтрубная, вывод из котельной D200 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 3,3436 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,1705 Гкал/ч 13 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Радужная, Родионова, Донецкая. Общая протяженность сетей 2300 м, средний диаметр 116 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 200 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 126 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 9,69 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 15 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Радужная 6 и имеет располагаемый напор, равный 9,0 м, давление в обратном трубопроводе – 22,9 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная имеет гидравлическую связь с котельной по адресу ул. Донецкая 9в от УТ-5-3-3 до ТК-5-3 около ул. Радужная.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Минина, д.1

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной D300 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 2,513 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,1483 Гкал/ч 14

потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Радужная, Родионова, Донецкая. Общая протяженность сетей 1900 м, средний диаметр 118 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 180 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 85-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 94 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,64 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Верхне-Волжская наб. 3 и имеет располагаемый напор, равный 17,8 м, давление в обратном трубопроводе – 21,0 м.

Самый низкий располагаемый напор (15,99 м) имеет потребитель по адресу ул. Минина 3в

Котельная не имеет гидравлических связей.

Тепловые сети от котельной дома-интерната «Зеленый город»

Тепловая сеть – четырехтрубная, вывод из котельной D300 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 0,8371 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,099 Гкал/ч 14 потребителей в микрорайоне. Общая протяженность сетей 2110 м, средний диаметр 76 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 180 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 29 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2,39 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 10 м, давление в обратном трубопроводе – 10 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Зеленый город 15 и имеет располагаемый напор, равный 7.2 м, давление в обратном трубопроводе – 11,3 м.

Самый низкий располагаемый напор (6,46 м) имеет потребитель по адресу Зеленый город 16

Котельная не имеет гидравлических связей.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Семашко, 22е

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной D200 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 1,9243 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,8627 Гкал/ч 15 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Семашко, Ульянова. Общая протяженность сетей 1400 м, средний диаметр 110 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 130 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 42 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,0 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 14 м, давление в обратном трубопроводе – 21 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Ульянова 41 и имеет располагаемый напор, равный 11,6 м, давление в обратном трубопроводе – 22,1 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Заломова, д.5

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной D200 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 4.6575 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0.0688 Гкал/ч 4 потребителя в микрорайоне, ограниченном улицей Заломова. Общая протяженность сетей 500 м, средний диаметр 142 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 100 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 33 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,7 мм/м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Заломова 7 и имеет располагаемый напор, равный 14,8 м), давление в обратном трубопроводе – 20,1 м. Самый низкий располагаемый напор (14,6), имеет потребитель по адресу ул. Заломова 1.

Котельная имеет гидравлическую связь с котельной по ул. Нижегородская 29 от ТК-3 до ТК-1-2 (D=150).

Котельная закрыта, потребители переведены на котельную по адресу Нижегородская 29.

Тепловые сети от котельной ДООЛ «Чайка» Зеленый город

Тепловая сеть – четырехтрубная, вывод из котельной D300 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 0,9817 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0.0962 Гкал/ч 28 потребителей в микрорайоне. Общая протяженность сетей 3200 м, средний диаметр 108 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 450 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 35.4 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,7 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Зеленый город 3 и имеет располагаемый напор, равный 12.4 м, давление в обратном трубопроводе – 23.8 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 1,15313 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0.1243 Гкал/ч.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от ЦТП Усилова 31

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной D300 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 17.2434 Гкал/ч, в том числе, ГВС 3.5646 Гкал/ч 72 потребителей в микрорайоне. Общая протяженность сетей 3700 м, средний диаметр 108 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 450 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 547 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2.5 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 45 м, давление в обратном трубопроводе – 30 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Героя Усилова и имеет располагаемый напор, равный 25,6 м, давление в обратном трубопроводе – 38 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 16,2 Гкал/ч, в том числе, ГВС 3,5 Гкал/ч.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной по ул. Гаршина 40

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной D125 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции 1,026 Гкал/ч, 13 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Гаршина, Черниговская. Общая протяженность сетей 2200 м, средний диаметр 109 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 630 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 41 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 11,97 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Черниговская 8 и имеет располагаемый напор, равный 14,1 м, давление в обратном трубопроводе – 22,9 м. Самый низкий располагаемый напор (13,57 м) имеет потребитель по адресу ул. Черниговская 11.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Тепловые сети от котельной по ул. Яблонева, д. 18

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D200 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 2,4 Гкал/ч, в том числе, ГВС - 0,13 Гкал/ч, 21 потребителя в микрорайоне, ограниченном улицей Яблонева. Общая протяженность сетей 2800 м, средний диаметр 86 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 320 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 93 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 5,24 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Яблонева 12а и имеет располагаемый напор, равный 9,3 м, давление в обратном трубопроводе – 25,3 м.

Самый низкий располагаемый напор (8,75 м) имеет потребитель по адресу ул. Яблонева 16.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-1 до Яблонева 15 – 67,7 мм/м;
- от ТК-10 до Яблонева 16 – 33,26 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Тепловые сети от котельной санатория «Зеленый город»

Тепловая сеть – четырехтрубная, вывод из котельной D200 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 2,0183 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,55 Гкал/ч 32 потребителей в микрорайоне. Общая протяженность сетей 5700 м, средний диаметр 108 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 814 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 58 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,4 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Санаторий «Зеленый город» 1А и имеет располагаемый напор, равный 3,96 м, давление в обратном трубопроводе – 28.01 м

Самый низкий располагаемый напор (-93,23 м) имеет потребитель по адресу санаторий «Зеленый город» спальный комплекс 1.

Для нормализации гидравлического режима требуется перекладка тепловой сети от ТК-21 до УТ-24 с увеличением диаметра до 125 мм. Общая длина участков 451 м.

Тепловые сети от котельной санатория «Ройка».

Тепловая сеть – четырехтрубная, вывод из котельной D200 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 0,4359 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,0142 Гкал/ч 11 потребителей в микрорайоне. Общая протяженность сетей 1900 м, средний диаметр 108 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 350 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 16.8т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3.1 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Санаторий «Ройка» 11А и имеет располагаемый напор, равный 3,96 м, давление в обратном трубопроводе – 18.19 м

Самый низкий располагаемый напор (15.99 м) имеет потребитель по адресу санаторий «Ройка» лечебный корпус.

Тепловые сети от котельной Мореновской санитарно-лесной школы.

Тепловая сеть – четырехтрубная, вывод из котельной D200 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 0,5824 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,0245 Гкал/ч 11 потребителей в микрорайоне. Общая протяженность сетей 1200 м, средний диаметр 108 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 260 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 22.3 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 11.4 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Зеленый город 9 и имеет располагаемый напор, равный 16.2 м, давление в обратном трубопроводе – 21.8 м

Самый низкий располагаемый напор (14.66 м) имеет потребитель по адресу Зеленый город 10.

3.8 Котельные Советского района

Результаты расчета тепловых сетей Советского района представлены в приложении Ж главы 3.

Тепловые сети от Нагорной теплоцентрали (НТЦ) по адресу ул. Ветеринарная, д.5

Распределение теплоносителя в жилой части Нижегородского и Советского районов от НТЦ осуществляется по пяти тепломагистралям двухтрубной тепловой сети.

Сеть радиальная с большим количеством перемычек между магистралями, радиус действия сети 3,7 км.

Температурный график тепловой сети 150-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 8185 т/ч, удельные потери напора в головных участках магистралей сети составляют от 0,8 до 8,8 мм/м. Такой разброс удельных потерь свидетельствует о перегрузке магистрали 1 очереди.

Прокладка трубопроводов преимущественно подземная.

Присоединение потребителей в зоне действия НТЦ осуществляется посредством как ЦТП с различными схемами подключения подогревателей ГВС, так и непосредственно к магистралям через ИТП.

Большая часть потребителей отопления присоединены по зависимой элеваторной схеме с параметрами.

Схема теплоснабжения закрытая.

На магистралях имеются три повысительных насосных станции с насосами на обратном трубопроводе, которые компенсируют влияние рельефа местности.

Анализ гидравлических расчетов показал о достаточной пропускной способности существующих магистралей при текущем уровне подключенных тепловых. Наличие кольцующих перемычек при малом сопротивлении магистралей свидетельствуют о хорошей гидравлической устойчивости трубопроводной системы, в том числе при аварийных отключениях на магистралях.

К расчетному периоду 2027 г. к НТЦ присоединяются новые потребители с общей тепловой нагрузкой 133,2 Гкал/ч. Эти потребители обусловлены новым строительством, и закрытием мелких котельных с переключением на магистрали НТЦ.

Для определения диаметров вновь прокладываемых и перекладываемых магистралей проведены гидравлические расчеты расширенной трубопроводной системы (приложение Ж главы 3).

Перечень вновь прокладываемых и перекладываемых участков магистралей приведен в главе 7.

Тепловые сети от котельной кардиоцентра по адресу ул. Ванеева, д. 209б

Тепловая сеть – четырехтрубная, вывод из котельной на отопление D400 мм, обеспечивает нагрузку отопления вентиляции и ГВС 13.6224 , в том числе, ГВС 0.6166 Гкал/ч, 40 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Ванеева, бульвар Академика Королева. Общая протяженность сетей 7600 м, средний диаметр 108 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 625 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 150–70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 162 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,4 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 42 м, давление в обратном трубопроводе – 38 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Ванеева 23 и имеет располагаемый напор, равный 37,35 м, давление в обратном трубопроводе – 180,31 м.

Самый низкий располагаемый напор (34,69 м) имеет потребитель по адресу ул. Ванеева 227.

Котельная имеет гидравлическую связь с НТЦ от ТК-2-4а до УТ-328 в районе ул. Ванеева.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Бекетова, д. 13

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D400 мм, обеспечивает нагрузку отопления и вентиляции 7,6771 Гкал/ч, 31 потребителей в микрорайоне, ограниченном улицами Нартова, Бекетова, пер. Нартова, Юбилейная. Общая протяженность сетей 4250 м, средний диаметр 158 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 300 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 307 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,4 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 43 м, давление в обратном трубопроводе – 27 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пер. Нартова 2б и имеет располагаемый напор, равный 31,83 м, давление в обратном трубопроводе – 32,58 м.

Самый низкий располагаемый напор (-77,98 м) имеет потребитель по адресу ул. Бекетова 13.

Котельная имеет гидравлическую связь с НТЦ от ТК-1 до ТК-112-к2-4 в районе ул. Бекетова.

Котельная закрыта в 2012г. Потребители переведены на НТЦ.

Тепловые сети от котельной по адресу пр-ту Гагарина, д. 25 е

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D400 мм, обеспечивает нагрузку отопления и вентиляции и ГВС 10,3075 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0.6906 Гкал/ч. 31 потребителей в микрорайоне, ограниченном пр-том Гагарина. Общая протяженность сетей 6000 м, средний диаметр 120 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 820 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 160 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,4 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе – 30 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пр. Гагарина 31 и имеет располагаемый напор, равный 18,68 м, давление в обратном трубопроводе – 35,63 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Тепловые сети от котельной по адресу п-к Звенигородский, 8 а

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D300 мм, обеспечивает нагрузку отопления и вентиляции 2,5175 Гкал/ч, 22 потребителей в микрорайоне, ограниченном ул. Балхашская, Высоковский пер., Высоковский пр., Высоковский проезд. Звенигородский пер., Родниковая. Общая протяженность сетей 2700 м, средний диаметр 108 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 250 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 100 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,7 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Высоковский пр-т, 3, и имеет располагаемый напор, равный 15,95 м, давление в обратном трубопроводе – 22,02 м.

Самый низкий располагаемый напор (14,26 м) имеет потребитель по адресу Высоковский пер., 7а.

Котельная имеет гидравлическую связь с котельной по адресу ул. Республиканская, 47, а от ТК-7-1А до ТК-10-1 (D=125) в районе ул. Звенигородская.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 4.1880 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0.1523 Гкал/ч. Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участка тепловой сети:

- от ТК-7-1 до ТК-7-1А с D=200мм длиной 49 м;
- От ТК-7-1А до ТК-10-1 с D=200мм длиной 123 м;
- От ТК-10 до ТК-9 с D=200мм длиной 20 м;

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Ванеева. 63

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D300 мм, обеспечивает нагрузку отопления вентиляции и ГВС 2,8604 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0.1837 Гкал/ч, 23 потребителей в микрорайоне, ограниченном ул. Ванеева, Ошарская. Общая протяженность сетей 2400 м, средний диаметр 116 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 180 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 107 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,8 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 21 м, давление в обратном трубопроводе - 36м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Ванеева, 77, и имеет располагаемый напор, равный 14,02 м, давление в обратном трубопроводе – 39,48 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная имеет гидравлическую связь с НТЦ от ТК-2 до ТК-422-4е
Планируется закрытие котельной к 2027г.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Барминская, 8 в

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D200 мм, обеспечивает нагрузку отопления вентиляции и ГВС 1,8046 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0.3225 Гкал/ч, 13 потребителей в микрорайоне, ограниченном ул. Барминская, Елецкая. Общая протяженность сетей 1900 м, средний диаметр 116 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 290 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 59 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2,1 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 12 м, давление в обратном трубопроводе – 28 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Елецкая 10а и имеет располагаемый напор, равный 8,79 м, давление в обратном трубопроводе – 29,60 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Панина, 19 б

Тепловая сеть – четырехтрубная, вывод из котельной на отопление D300 мм, обеспечивает нагрузку отопления вентиляции и ГВС 2,4048 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0.2285 Гкал/ч 12 потребителей в микрорайоне, ограниченном ул. Бориса Панина, Высоковский пер., Высоковский проезд. Общая протяженность сетей 1650 м, средний диаметр 118 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 150 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 87 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,5 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 17 м, давление в обратном трубопроводе - 23 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Высоковский проезд, д. 24, и имеет располагаемый напор, равный 14,57 м, давление в обратном трубопроводе – 24,21 м.

Самый низкий располагаемый напор (10,6 м) имеет потребитель по адресу ул. Бориса Панина 24.

Котельная не имеет гидравлических связей

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Нартова, 6

Тепловая сеть – четырехтрубная, вывод из котельной на отопление D200 мм, обеспечивает нагрузку отопления вентиляции и ГВС 1.5613, в том числе, ГВС 0.152 Гкал/ч,5 потребителей в микрорайоне, ограниченном ул. Братьев Игнатовых. Общая протяженность сетей 1060 м, средний диаметр 163 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 310 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 56 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,9 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе - 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Братьев Игнатовых 3, и имеет располагаемый напор, равный 17,21 м, давление в обратном трубопроводе – 21,39 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Краснозвездная, 17

Тепловая сеть – четырехтрубная, вывод из котельной на отопление D200 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 2,3253 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,2635 Гкал/ч, 38 потребителей в микрорайоне, ограниченном ул. Краснозвездная. Общая протяженность сетей 5300 м, средний диаметр 90 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 470 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 82 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 4,1 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе - 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Краснозвездная 4, и имеет располагаемый напор, равный 11.9 м, давление в обратном трубопроводе – 29.0 м. Самый низкий располагаемый напор (4.62 м) имеет потребитель по адресу ул. Краснозвездная 12.

Котельная имеет гидравлическую связь с НТЦ (ТК-112_к13-6 до ТК-16, диаметром 200 мм).

Пропускная способность сети не высокая.

В 2010 году котельная закрыта, потребители переведены на НТЦ.

3.9 Котельные Приокского района

Результаты расчета тепловых сетей Приокского района представлены в приложении И главы 3.

Тепловые сети от котельной по адресу пр-ту Гагарина, д. 178б

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D500 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 42,0939 Гкал/ч, в том числе, ГВС 5,65 Гкал/ч 107 здания в микрорайоне, ограниченном улицами Кащенко, Геологов, Голованова, Нижне-Валдайской и пр. Гагарина. Общая протяженность сетей 31250 м, средний диаметр 135 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1885 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 150(130)-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 455 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,02 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 57 м, давление в обратном трубопроводе – 33 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Эпронская 10 и имеет располагаемый напор, равный 55,06 м, давление в обратном трубопроводе – 33,95 м.

Самый низкий располагаемый напор (39,89 м) имеет потребитель по адресу ул. Кащенко 6.

Котельная имеет гидравлическую связь с котельной по адресу пр. Гагарина 174.

Пропускная способность сети высокая.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители и потребители котельной пр. Гагарина 174.

В результате суммарная подключенная нагрузка составит 47,34 Гкал/ч, в том числе, ГВС 6,0927 Гкал/ч. Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участков тепловой сети:

- от УТ-102к10 до Гагарина 178 с D=80 мм до D=200 мм длиной 48 м;
- от ТК-102т3 до УТ-2-11-1 с D=70 мм до D=200 мм длиной 17 м;
- от ТК-102т3-5 до ТК-102т3-5-7 с D=80 мм до D=200 мм длиной 187,1 м.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной Вятская, по адресу ул. Голованова, д. 25а

Тепловая сеть – четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 300 мм, на ГВС 250 мм и циркуляционного -200 мм обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 24,49 Гкал/ч, в том числе, ГВС – 3,47 Гкал/ч 103 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Маршала Голованова, Щербинки первый микрорайон и проспектом Гагарина. Общая протяженность сетей отопления 14474 м, средний диаметр 118 мм, протяженность сетей ГВС 10000 м. Часть потребителей котельной обеспечиваются ГВС от котельной по ул. Гагарина 178б.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 950 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130(115)-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 350 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 8.9 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 42 м, давление в обратном трубопроводе – 38 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Маршала Голованова 57 и имеет располагаемый напор, равный 33,34 м, давление в обратном трубопроводе – 42,33 м.

Самый низкий располагаемый напор (20,71 м) имеет потребитель по адресу пр-т Гагарина 194.

Рассматриваемая котельная подает горячую воду по сетям ГВС в зону котельной Гагарина 178 б.

Пропускная способность тепловой сети высокая.

Тепловые сети от котельной микрорайона 2 Щербинки по адресу ул. Военных комиссаров, д. 9

Тепловая сеть – четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 300 мм, на ГВС 250 мм и циркуляционного – 200 мм обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 25,79 Гкал/ч, в том числе, ГВС – 4,28 Гкал/ч 51 здание в микрорайоне, ограниченном улицами Маршала Голованова, Академика Лебедева и пр. Гагарина. Общая протяженность сетей отопления 13170 м, средний диаметр 117 мм, протяженность сетей ГВС 13170 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1300 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130(115)-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 358 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 9.2 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе – 50 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пр-т Гагарина 226 и имеет располагаемый напор, равный 15,48 м, давление в обратном трубопроводе – 57.22 м.

Самый низкий располагаемый напор (-4,7 м) имеет потребитель по адресу пр-т Гагарина 105а.

Пропускная способность сети низкая. Часть участков нуждается в перекладке с увеличением диаметра.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участков тепловой сети:

- от УТ-11-1 до Гагарина 210 с D=70-80 мм до D=125 мм длиной 95 м,
- от УТ-10-1 до ТК-1-1 с D=70-100 мм до D=200 мм длиной 162 м.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной по адресу ул. Батумская, д. 7б

Тепловая сеть – четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 300 мм, на ГВС 250 мм и циркуляционного -250 мм обеспечивают нагрузку ото-

пления, вентиляции и ГВС 26.02 Гкал/ч, в том числе, ГВС- 2.63 Гкал/ч 99 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Батумская, Луганская, 40 лет Октября и проспектом Гагарина. Общая протяженность сетей отопления 16726 м, средний диаметр 168 мм, протяженность сетей ГВС 4000 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1224 м. Прокладка трубопроводов подземная.

Температурный график тепловой сети 150(130)-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 293 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 51.2 мм/м, что свидетельствует о зауженном диаметре выходного трубопровода.

Располагаемый напор на котельной составляет 50 м, давление в обратном трубопроводе – 30 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пр-т. Гагарина 104 и имеет располагаемый напор, равный 25,52м, давление в обратном трубопроводе – 42,15 м.

Самый низкий располагаемый напор (21,19 м) имеет потребитель по адресу ул. Луганская 8.

Котельная не имеет гидравлических связей. Пропускная способность тепловой сети высокая.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители и в связи с закрытием котельной потребители Батумской 5. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 31.097Гкал/ч, в том числе, ГВС 2,8573 Гкал/ч. Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участка тепловой сети от ТК-1 до УТ-1-1_ГВС с D=300 мм до D=400 мм длиной 27,6 м.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной "Кварц", по адресу ул. Горная, д. 13

Тепловая сеть – четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 200 мм, на ГВС 200 мм и циркуляционного – 200 мм обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 14.98 Гкал/ч, в том числе, ГВС - 2.05 Гкал/ч.49 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Мызинская, Кстовская, 40 лет Октября и Анкудинским шоссе. Общая протяженность сетей отопления 12544 м, средний диаметр

123мм, протяженность сетей ГВС 9000 м. От котельной частично обеспечиваются ГВС потребители котельной по ул. Радистов 24.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1200 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 266 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 42.7 мм/м, что свидетельствует о зауженном диаметре выходного трубопровода.

Располагаемый напор на котельной составляет 45 м, давление в обратном трубопроводе – 45 м.

Системы отопления потребителей подключены по зависимой схеме с элеваторным смешением. Приготовление горячей воды на нужды ГВС производится на ЦТП-704 по ул. Карбышева 1а на водоподогревателях, присоединенных по двухступенчатой параллельной схеме.

Имеются приборы учета воды на ГВС, приборы автоматического регулирования не предусмотрены.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Горная 2а и имеет располагаемый напор, равный 29,65м, давление в обратном трубопроводе – 52,63 м.

Самый низкий располагаемый напор (19,14 м) имеет потребитель по адресу ул. Горная 30.

Котельная не имеет гидравлических связей. Пропускная способность сети высокая.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители и часть потребителей (от ЦТП-704 по ул. Карбышева) переходят на котельную «Лесная школа». В результате суммарная подключенная нагрузка составит 15,2984 Гкал/ч, в том числе, ГВС 2,3838 Гкал/ч.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной Медицинской Академии по адресу пр. Гагарина, д.70а.

Тепловая сеть – четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 250 мм, на ГВС 100 мм и циркуляционного - 80 мм, обеспечивает нагрузку отопле-

ния, вентиляции и ГВС 16,3 Гкал/ч, в том числе, ГВС 1,25 Гкал/ч 54 здания в микрорайоне, ограниченном улицами Корейская, Сурикова, Медицинская и пр. Гагарина. Общая протяженность сетей 9790 м, средний диаметр 115 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 711 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 150-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 188,2 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 6,6 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 47 м, давление в обратном трубопроводе – 41 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Сурикова 16а и имеет располагаемый напор, равный 44,77 м, давление в обратном трубопроводе – 42,11 м.

Самый низкий располагаемый напор (39,22 м) имеет потребитель по адресу пр-т Гагарина 76.

Котельная не имеет гидравлических связей. Пропускная способность сети высокая.

Тепловые сети от котельной по адресу Цветочная, д. 3

Тепловая сеть – двухтрубная, вывод из котельной на отопление D500 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 3,74 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,22 Гкал/ч 13 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Цветочная и Ванеева. Общая протяженность сетей 4030 м, средний диаметр 170 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 787 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 141 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,1 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 16 м, давление в обратном трубопроводе – 28 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Цветочная 7/2 и имеет располагаемый напор, равный 14,23 м, давление в обратном трубопроводе – 28,88 м.

Самый низкий располагаемый напор (12,92 м) имеет потребитель по адресу ул. Цветочная 9а.

Котельная не имеет гидравлических связей. Пропускная способность сети высокая.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 7,59 Гкал/ч, в том числе, ГВС 1,6503 Гкал/ч.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловые сети от котельной по адресу Анкудиновское шоссе, 3б

Тепловая сеть – четырехтрубная, вывод из котельной на отопление D250 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 5.89 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,41 Гкал/ч 26 зданий в микрорайоне вдоль Анкудиновского шоссе. Общая протяженность сетей 8400 м, средний диаметр 150 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 430 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 91 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,56 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 23 м, давление в обратном трубопроводе – 40 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Корейская 26 и имеет располагаемый напор, равный 5 м, давление в обратном трубопроводе – 48,99 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Пропускная способность тепловой сети низкая.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 8.55 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,8554 Гкал/ч. Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участка тепловой сети:

- от ТК-5 до здания Анкудиновское шоссе 3 с D=100 мм до D=150 мм длиной 78,5 м;
- от ТК-4* до Корейская 26 с D=80 мм до D=100 мм длиной 489,2 м.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловая сеть от котельной по адресу ул. Терешковой, д. 7

Тепловая сеть – двухтрубная тупиковая, вывод из котельной на отопление D400 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 13.436 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,476 Гкал/ч, 59 абонентов в микрорайоне ограниченным улицами Крылова, Корейский пер, Терешковой, Сурикова. Общая протяженность сетей 9250 м. Радиус действия сети 722 м. Система теплоснабжения закрытая. Прокладка трубопроводов подземная, надземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130–70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 216 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0.75 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 25 м, давление в обратном трубопроводе – 35 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Сурикова 2 и имеет располагаемый напор, равный 23,1 м, давление в обратном трубопроводе – 35,94 м.

Самый низкий располагаемый напор (15,22 м) имеет потребитель по адресу ул. Гжатская 6.

Котельная не имеет гидравлических связей. Пропускная способность сети высокая.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 13.536 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,4764 Гкал/ч.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловая сеть от котельной по адресу 40 лет Победы, д. 15

Тепловая сеть – четырехтрубная тупиковая, вывод из котельной на отопление D300 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 12,385 Гкал/ч, в том числе, ГВС 2,2754 Гкал/ч, 27 абонентов в микрорайоне ограниченной улицей 40 лет Победы. Общая протяженность сетей 11680 м. Радиус действия сети 440 м. Система

теплоснабжения закрытая. Прокладка трубопроводов подземная, надземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130–70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 168 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2,04 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 44 м, давление в обратном трубопроводе – 40 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. 40 лет Победы 1 и имеет располагаемый напор, равный 12,18 м, давление в обратном трубопроводе – 55,84 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей. Пропускная способность сети достаточна для обеспечения теплом всех потребителей.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 17.444 Гкал/ч, в том числе, ГВС 4,6674 Гкал/ч. Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участка тепловой сети от ТК-3 до ТК-3-1 с D=100 мм до D=300 мм длиной 48,5 м.

Для подключения перспективных потребителей потребуются дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловая сеть от котельной по адресу ул. Батумская, д. 5

Тепловая сеть – двухтрубная тупиковая, вывод из котельной на отопление D250 мм обеспечивает нагрузку отопления и вентиляции 4.8 Гкал/ч 49 абонентов в микрорайоне, ограниченном улицами Батумская, Елисеева, Пятигорская, Столетова, Углова, Луганская, пр. Гагарина. Общая протяженность сетей 6100 м. Радиус действия сети 857 м. Система теплоснабжения закрытая. Прокладка трубопроводов подземная, надземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95–70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 192 /ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 6.9 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пр-т Гагарина 110в и имеет располагаемый напор, равный 13,94м, давление в обратном трубопроводе – 28,02 м.

Самый низкий располагаемый напор (13,51 м) имеет потребитель по адресу пр-т Гагарина 112а.

Котельная не имеет гидравлических связей. Пропускная способность сети высокая.

К расчетному сроку 2016 г. планируется закрытие котельной с переводом потребителей на котельную Батумская 7б.

Тепловая сеть от котельной по адресу пр-т Гагарина, д. 60 кор. 22

Тепловая сеть – двухтрубная тупиковая, вывод из котельной на отопление D400 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 3,744 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,095 Гкал/ч, 27 абонентов в микрорайоне ограниченными улицами Красная, Медицинская, Нартова, пр-т Гагарина. Общая протяженность сетей 5400 м. Средний диаметр – 119 мм. Радиус действия сети 722 м. Система теплоснабжения закрытая. Прокладка трубопроводов подземная, надземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95–70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 146 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,34 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 39 м, давление в обратном трубопроводе – 23 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пр-т Гагарина 56 и имеет располагаемый напор, равный 23,3 м, давление в обратном трубопроводе – 30,7 м.

Самый низкий располагаемый напор (19,5 м) имеет потребитель по адресу ул. Медицинская 16/1.

Котельная не имеет гидравлических связей. Пропускная способность сети высокая.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 5,53 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,9531 Гкал/ч.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводных тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловая сеть от котельной по адресу пр-т Гагарина, д. 97 кор. 14

Тепловая сеть – двухтрубная тупиковая, вывод из котельной на отопление D250 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 5,7726 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,5314 Гкал/ч, 28 абонентов в микрорайоне ограниченными улицами Гагарина, Студгородок ГСХИ. Общая протяженность сетей 6300 м. Средний диаметр – 109 мм. Радиус действия сети 740 м. Система теплоснабжения закрытая. Прокладка трубопроводов подземная, надземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 105–70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 149 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 4,18 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пр-т Гагарина 97 и имеет располагаемый напор, равный 1,8 м, давление в обратном трубопроводе – 29,0 м.

Самый низкий располагаемый напор (-4,7 м) имеет потребитель по адресу ул. Гагарина 97.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Пропускная способность сетей низкая, часть участков нуждается в перекладке.

Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участка тепловой сети:

- от УТЗ до ТК-6 с D=100 мм до D=200 мм длиной 230 м;
- от ТК-6 до ТК-8 с D=80 мм до D=150 мм длиной 88 м;
- от ТК-8 до общежития №6 с D=70-80 мм до D=100 мм длиной 87 м;
- ввод в главный корпус с D=80 мм до D=125 мм длиной 80 м;
- от ТК-23 до общежития №2,1 с D=80-100 мм до D=150 мм длиной 363 м.

Тепловая сеть от котельной по адресу ул. Радистов, д. 24

Тепловая сеть – двухтрубная тупиковая, вывод из котельной на отопление D300 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 6,9 Гкал/ч, 106 абонентов в микрорайоне, ограниченном улицами Радистов, Широтная, Глазунова, Энергетиков, 40 лет Октября. Общая протяженность сетей 12 000 м. Радиус действия сети 867 м. Система теплоснабжения закрытая. Прокладка трубопроводов подземная, надземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95–70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 273 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3,9 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 25 м, давление в обратном трубопроводе – 25 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. 40 лет Октября, 3а и имеет располагаемый напор, равный 14,0 м, давление в обратном трубопроводе – 30,4 м.

Самый низкий располагаемый напор (9,9 м) имеет потребитель по адресу ул. 40 лет Октября, 21а.

Котельная не имеет гидравлических связей. Пропускная способность сетей не высокая.

Тепловая сеть от котельной по пр-т Гагарина, д. 156

Тепловая сеть – двухтрубная тупиковая, вывод из котельной на отопление D150 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 4,2355 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,3279 Гкал/ч, 28 абонентов в микрорайоне ограниченными улицами Горная, пр-т Гагарина, Невская, 40 лет Октября, Пятигорская. Общая протяженность сетей 4650 м. Средний диаметр – 104 мм. Радиус действия сети 320 м. Система теплоснабжения закрытая. Прокладка трубопроводов подземная, надземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95–70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 156 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 66,34 мм/м, что свидетельствует о зауженном диаметре выходного трубопровода. Располагаемый напор на котельной составляет 35 м, давление в обратном трубопроводе – 25 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Горная 3 и имеет располагаемый напор, равный 26,3 м, давление в обратном трубопроводе – 29,3 м.

Самый низкий располагаемый напор (–32,9 м) имеет потребитель по адресу пр-т. Гагарина 162а.

Котельная не имеет гидравлических связей. Пропускная способность низкая. Часть участков нуждается в перекладке сетей с увеличением диаметра. От ТК-20 до торговых площадей удельные потери участка составляют 106.6 мм/м.

Тепловая сеть от котельной ФГУП НИИС им. Седакова, по адресу ул. Тропинина, д.47

Тепловая сеть до ЦТП Тропинина двухтрубная с выводами из котельной на отопление два по 300 мм и четырехтрубная после ЦТП Тропинина обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 23.79 Гкал/ч, в том числе, ГВС –3.04 Гкал/ч 100 зданий в микрорайоне, ограниченном пр. Гагарина, Щербинки 3-им мкрн. и пос. Ольгино. Общая протяженность сетей отопления 19324 м, средний диаметр 109 мм, протяженность сетей ГВС 9500 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 2625 м. Прокладка трубопроводов – подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130-70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 346 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1.9 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 38 м, давление в обратном трубопроводе – 24 м. Потребители посредством ЦТП-705 снабжаются тепловой энергией на отопление с параметрами 130-70 °С и элеваторным смешением, горячее водоснабжение обеспечивается через водоводяные подогреватели, подключенные по двухступенчатой смешанной схеме. В ЦТП производится учет холодной воды и расхода теплоты на собственные нужды.

Системы отопления потребителей подключены по зависимой схеме с элеваторным смешением с параметрами 130-70 °С.

Приготовление горячей воды на нужды ГВС производится на ЦТП-705 на водоподогревателях, присоединенных по двухступенчатой смешанной схеме. Имеются приборы учета воды на ГВС, приборы автоматического регулирования не предусмотрены.

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 23,86 Гкал/ч, в том числе, ГВС 3,0442 Гкал/ч.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

Тепловая сеть от котельной по адресу пр-т Гагарина, д. 174

Тепловая сеть – двухтрубная тупиковая, вывод из котельной на отопление D300 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 3,2952 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0,0172 Гкал/ч, 23 абонентов в микрорайоне ограниченным улицами Шапошникова, Петровского, пер. 1-й Кемеровский. Общая протяженность сетей 5000 м.

Средний диаметр – 103 мм. Радиус действия сети 780 м. Система теплоснабжения закрытая. Прокладка трубопроводов подземная, надземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 150–70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 40 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,12 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Петровского 3 и имеет располагаемый напор, равный 26,73 м, давление в обратном трубопроводе – 21,63 м.

Самый низкий располагаемый напор (25,98 м) имеет потребитель по адресу ул. Кемеровская 16/1.

Котельная не имеет гидравлических связей. Пропускная способность сетей высокая.

К расчетному сроку 2027 планируется переключение потребителей жилой зоны на котельную пр. Гагарина 178б.

Тепловая сеть от котельной пос. Черепичный, д. 14

Тепловая сеть – двухтрубная тупиковая, вывод из котельной на отопление D250 мм обеспечивает нагрузку отопления и вентиляции 2,7195 Гкал/ч, 19 абонентов в микрорайоне ограниченным улицей пос. Черепичный. Общая протяженность сетей 2630 м. Средний диаметр – 137 мм. Радиус действия сети 450 м. Система теплоснабжения закрытая. Прокладка трубопроводов подземная, надземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95–70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 40 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,12 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 40 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пос. Черепичный 21 и имеет располагаемый напор, равный 30,6 м, давление в обратном трубопроводе – 24,69 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей. Пропускная способность сети высокая.

Тепловая сеть от котельной Лесная школа Анкудиновское шоссе, д. 24

К расчетному сроку 2027 г. к тепловым сетям рассматриваемого источника подключаются новые потребители от котельной Горная 13. В результате суммарная подключенная нагрузка составит 4.135 Гкал/ч, в том числе, ГВС 0.295 Гкал/ч. Температурный график тепловой сети 95–70 °С. Расчетный расход теплоносителя – 121 т/ч. Для поддержания требуемого гидравлического режима системы требуется перекладка участков тепловой сети:

- от котельной до УТ-1 с D=200 мм до D=300 мм длиной 22 м;
- от УТ-1 до ТК-4 с D=150 мм до D=250 мм длиной 503 м.

Для подключения перспективных потребителей потребуется дополнительная прокладка подводящих тепловых сетей, объем которых определяется по результатам рабочего проектирования.

4 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

Центральный округ (Заречная часть)

Данный район имеет резерв располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии до 2022 г. (в 2022 г. – резерв 9,4 Гкал/ч). В районе предусматривается развитие тепловых мощностей источников с 2023 г.

Центральный округ (Нагорная часть)

Данный район уже в 2012 г. дефицитен по располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (в 2012 г. – дефицит 79,2 Гкал/ч). К 2027 г. дефицит располагаемой тепловой мощности источников составит 138,3 Гкал/ч. В соответствие с этим предусматривается развитие тепловых мощностей источников тепловой энергии, начиная с 2013 г.

Сормовский теплосетевой район

Сормовский район

Данный район имеет резерв располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии до 2023 г. (в 2023 г. – резерв 5,4 Гкал/ч). В районе предусматривается развитие тепловых мощностей источников с 2024 г.

Московский район

Данный район имеет резерв располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии вплоть до 2027 г. (в 2027 г. – резерв 18,2 Гкал/ч). Следовательно, несмотря на рост тепловых нагрузок, в районе не требуется развитие источников тепловой энергии.

Канавинский район

Данный район уже в 2012 г. дефицитен по располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (в 2012 г. – дефицит 98,4 Гкал/ч). К 2027 г. дефицит располагаемой тепловой мощности составит 249,5 Гкал/ч. В соответствие с этим предусматривается развитие тепловых мощностей источников тепловой энергии, начиная с 2013 г.

Автозаводский теплосетевой район

Ленинский район

Данный район имеет резерв располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии до 2018 г. (в 2018 г. – резерв 6,1 Гкал/ч). Начиная с 2019 г. в районе образуется дефицит располагаемой тепловой мощности, который к 2027 г. составит 99 Гкал/ч. Следовательно, планируется реконструкция существующих источников с увеличением тепловой мощности.

Автозаводский район

Данный район уже в 2012 г. дефицитен по располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии. К 2027 г. дефицит располагаемой тепловой мощности составит 556,1 Гкал/ч. Основными источниками тепловой энергии в районе являются Автозаводская ТЭЦ и котельная «Северная». Общая располагаемая тепловая мощность данных источников на 2012 г. составляет 2039,4 Гкал/ч. Располагаемая тепловая мощность остальных источников тепловой энергии составляет порядка 200 Гкал/ч. Располагаемая тепловая мощность «нетто» всех источников тепловой энергии района составляет 2184,1 Гкал/ч. Тепловая нагрузка потребителей в 2012 г. определена в размере 2402,3 Гкал/ч, что обуславливает дефицит располагаемой тепловой мощности «нетто» источников порядка 218 Гкал/ч, который увеличивается по мере прироста тепловых нагрузок в районе.

Следует отметить, что в объем тепловых нагрузок района входит производственная нагрузка и нагрузка ЖКС. Производственная нагрузка на 2012 г. была определена по данным договоров теплоснабжения, предоставленных ОАО «Волгоэнергосбыт» и составляет на 2013 г. 1425,5 Гкал/ч и в основном определяется производственной нагрузкой Автозаводской ТЭЦ. В соответствии с письмом № 6025 от 06.09.2012 г. технического директора АТЭЦ производственная нагрузка потребителей ТЭЦ составляет 323 Гкал/ч. Данное обстоятельство определяет резерв располагаемой тепловой мощности АТЭЦ на 2012 г. 1476,5 Гкал/ч, который может использоваться для покрытия тепловых нагрузок ЖКС района. В этой связи прирост тепловых нагрузок ЖКС района в объеме 337,9 Гкал/ч не требует строительства новых источников тепловой энергии.

Нагорный теплосетевой район

Нижегородский район

Данный район имеет резерв располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии до 2020 г. (в 2020 г. – резерв 4,6 Гкал/ч). Начиная с 2021 г. в районе появляется дефицит располагаемой тепловой мощности, который к 2027 г. составит 28,1 Гкал/ч. Данный дефицит устраняется за счет реконструкции существующих котельных.

Советский район

Данный район имеет резерв располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии до 2013 г. Начиная с 2014 г. в районе появляется дефицит располагаемой тепловой мощности, который к 2027 г. составит 50,1 Гкал/ч.

Приокский район

Данный район имеет резерв располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии до 2015 г. (в 2015 г. – резерв 11,6 Гкал/ч). Начиная с 2016 г. в районе появляется дефицит располагаемой тепловой мощности, который к 2027 г. составит 231,4 Гкал/ч. В данном районе происходит интенсивное строительство. В соответствие с этим предусматривается развитие тепловых мощностей источников тепловой энергии, начиная с 2015 г.

В таблице 5 приведены данные о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.

Таблица 5 - Данные о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

Район	2012			2013			2014			2015			2016			2017			2018			2019		
	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	1394,1	1457,2	63,1	1421,6	1450,6	29,0	1423,0	1444,0	21,0	1427,5	1437,4	9,9	1433,6	1430,8	-2,8	1445,7	1424,2	-21,5	1457,3	1417,5	-39,8	1466,3	1410,9	-55,4
Центральный округ Заречная часть	652,0	794,3	142,3	660,8	787,7	126,9	662,0	781,1	119,1	665,5	774,5	109,0	671,5	767,9	96,4	677,5	761,3	83,8	682,0	754,7	72,7	686,5	748,0	62
Центральный округ Нагорная часть	742,1	662,9	-79,2	760,8	662,9	-97,9	761,0	662,9	-98,1	762,0	662,9	-99,1	762,1	662,9	-99,2	768,2	662,9	-105,3	775,3	662,9	-112,4	779,8	662,9	-117
ЗАРЕЧНАЯ ЧАСТЬ	4859,8	4886,5	26,7	4881,3	4893,1	11,8	4940,7	4899,7	-41,0	5026,9	4901,7	-125,2	5103,9	4955,9	-148,0	5187,8	4962,6	-225,2	5273,4	4969,2	-304,2	5363,8	4975,8	-388,0
Сормовский теплосетевой район	1700,8	1923,6	222,8	1711,2	1930,2	219,0	1757,5	1936,8	179,3	1801,1	1938,6	137,5	1841,1	1945,2	104,1	1881,2	1951,8	70,6	1921,2	1958,4	37,2	1959,0	1965,0	6,0
Сормовский район	684,6	807,9	123,3	693,6	812,2	118,6	701,9	816,6	114,7	717,9	816,0	98,1	732,7	820,4	87,7	747,5	824,7	77,2	762,3	829,1	66,8	775,4	833,4	58,0
Московский район	666,5	864,5	198,0	666,5	866,7	200,2	695,1	869,0	173,9	717,9	871,3	153,4	737,7	873,5	135,8	757,6	875,8	118,2	777,5	878,1	100,6	796,8	880,3	84
Канавинский район	349,7	251,3	-98,4	351,1	251,3	-99,8	360,5	251,3	-109,2	365,3	251,3	-114,0	370,7	251,3	-119,4	376,1	251,3	-124,8	381,4	251,3	-130,1	386,8	251,3	-136
Автозаводский теплосетевой район	3159,0	2962,9	-196,1	3170,1	2962,9	-207,2	3183,2	2962,9	-220,3	3225,8	2963,1	-262,7	3262,8	3010,8	-252,0	3306,6	3010,8	-295,8	3352,2	3010,8	-341,4	3404,8	3010,8	-394,0
Ленинский район	756,7	779,0	22,3	757,6	779,0	21,4	759,9	779,0	19,1	770,8	779,0	8,2	786,8	826,6	39,8	802,7	826,6	23,9	820,5	826,6	6,1	838,3	826,6	-11,7
Автозаводский район	2402,3	2183,8	-218,5	2412,5	2183,8	-228,7	2423,3	2183,8	-239,5	2455,0	2184,1	-270,9	2476,0	2184,1	-291,9	2503,9	2184,1	-319,8	2531,7	2184,1	-347,6	2566,5	2184,1	-382,4
НАГОРНАЯ ЧАСТЬ	1073,8	1147,8	74,0	1091,0	1147,8	56,8	1105,6	1147,8	42,2	1120,9	1147,8	26,9	1134,1	1147,8	13,7	1151,9	1147,8	-4,1	1175,3	1147,8	-27,5	1206,4	1147,8	-58,6
Нагорный теплосетевой район	1073,8	1147,8	74,0	1091,0	1147,8	56,8	1105,6	1147,8	42,2	1120,9	1147,8	26,9	1134,1	1147,8	13,7	1151,9	1147,8	-4,1	1175,3	1147,8	-27,5	1206,4	1147,8	-58,6
Нижегородский район	296,8	315,8	19,0	299,2	315,8	16,6	299,2	315,8	16,6	299,2	315,8	16,6	299,2	315,8	16,6	299,2	315,8	16,6	301,6	315,8	14,2	306,4	315,8	9,4
Советский район	314,2	318,3	4,1	318,3	318,3	0,0	319,6	318,3	-1,3	319,6	318,3	-1,3	319,6	318,3	-1,3	323,9	318,3	-5,6	328,6	318,3	-10,3	333,1	318,3	-14,8
Приокский район	462,8	513,7	50,9	473,5	513,7	40,2	486,8	513,7	26,9	502,1	513,7	11,6	515,3	513,7	-1,6	528,8	513,7	-15,1	545,1	513,7	-31,4	566,9	513,7	-53
г. НИЖНИЙ НОВГОРОД	7327,6	7491,5	163,8	7395,2	7491,5	97,6	7469,3	7491,5	22,2	7575,3	7486,9	-88,4	7671,6	7534,5	-137,1	7785,3	7534,5	-250,9	7906,1	7534,5	-371,5	8036,6	7534,5	-502,0

Продолжение таблицы 5

Район	2020			2021			2022			2023			2024			2025			2026			2027		
	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	1483,7	1404,3	-79,4	1496,3	1397,7	-98,6	1508,7	1391,1	-117,6	1521,3	1384,5	-136,8	1533,7	1377,9	-155,8	1546,2	1371,3	-174,9	1557,7	1364,7	-193,0	1569,2	1357,6	-211,6
Центральный округ Заречная часть	698,3	741,4	43,1	708,6	734,8	26,2	718,8	728,2	9,4	729,1	721,6	-7,5	739,3	715,0	-24,3	749,5	708,4	-41,1	758,8	701,8	-57,0	768,0	694,7	-73,3
Центральный округ Нагорная часть	785,4	662,9	-122,5	787,7	662,9	-124,8	789,9	662,9	-127,0	792,2	662,9	-129,3	794,4	662,9	-131,5	796,7	662,9	-133,8	798,9	662,9	-136,0	801,2	662,9	-138,3
ЗАРЕЧНАЯ ЧАСТЬ	5462,2	4982,4	-479,8	5538,3	4989,0	-549,3	5614,3	4982,9	-631,4	5686,5	4989,5	-697,0	5756,4	4996,1	-760,3	5826,6	5002,8	-823,8	5871,2	5009,4	-861,8	5915,9	5016,4	-899,5
Сормовский теплосетевой район	2002,2	1971,6	-30,6	2044,0	1978,2	-65,8	2086,0	1972,2	-113,8	2124,0	1978,8	-145,2	2161,8	1985,4	-176,4	2199,7	1992,0	-207,7	2224,8	1998,6	-226,2	2250,1	2005,7	-244,4
Сормовский район	788,5	837,8	49,3	803,2	842,1	38,9	817,9	833,8	15,9	832,7	838,1	5,4	847,4	842,5	-4,9	862,1	846,8	-15,3	865,3	851,2	-14,1	868,6	855,5	-13,1
Московский район	816,2	882,6	66,4	825,7	884,9	59,2	835,3	887,1	51,8	844,9	889,4	44,5	854,4	891,7	37,3	864,0	893,9	29,9	872,3	896,2	23,9	880,7	898,9	18,2
Канавинский район	397,5	251,3	-146,2	415,1	251,3	-163,8	432,8	251,3	-181,5	446,4	251,3	-195,1	460,0	251,3	-208,7	473,6	251,3	-222,3	487,2	251,3	-235,9	500,8	251,3	-249,5
Автозаводский теплосетевой район	3460,0	3010,8	-449,2	3494,3	3010,8	-483,5	3528,3	3010,8	-517,5	3562,5	3010,8	-551,7	3594,6	3010,8	-583,8	3626,9	3010,8	-616,1	3646,4	3010,8	-635,6	3665,8	3010,8	-655,0
Ленинский район	856,1	826,6	-29,5	870,8	826,6	-44,2	885,4	826,6	-58,8	900,1	826,6	-73,5	912,8	826,6	-86,2	925,6	826,6	-99,0	925,6	826,6	-99,0	925,6	826,6	-99,0
Автозаводский район	2603,9	2184,1	-419,8	2623,5	2184,1	-439,4	2642,9	2184,1	-458,8	2662,4	2184,1	-478,3	2681,8	2184,1	-497,7	2701,3	2184,1	-517,2	2720,8	2184,1	-536,7	2740,2	2184,1	-556,1
НАГОРНАЯ ЧАСТЬ	1237,4	1147,8	-89,6	1268,9	1147,8	-121,1	1300,3	1147,8	-152,5	1331,7	1147,8	-183,9	1363,1	1147,8	-215,3	1394,5	1147,8	-246,7	1425,9	1147,8	-278,1	1457,4	1147,8	-309,6
Нагорный теплосетевой район	1237,4	1147,8	-89,6	1268,9	1147,8	-121,1	1300,3	1147,8	-152,5	1331,7	1147,8	-183,9	1363,1	1147,8	-215,3	1394,5	1147,8	-246,7	1425,9	1147,8	-278,1	1457,4	1147,8	-309,6
Нижегородский район	311,2	315,8	4,6	315,9	315,8	-0,1	320,6	315,8	-4,8	325,2	315,8	-9,4	329,9	315,8	-14,1	334,5	315,8	-18,7	339,2	315,8	-23,4	343,9	315,8	-28,1
Советский район	337,6	318,3	-19,3	342,0	318,3	-23,7	346,4	318,3	-28,1	350,8	318,3	-32,5	355,2	318,3	-36,9	359,6	318,3	-41,3	364,0	318,3	-45,7	368,4	318,3	-50,1
Приокский район	588,6	513,7	-75	611,0	513,7	-97	633,3	513,7	-119,6	655,7	513,7	-142,0	678,0	513,7	-164,3	700,4	513,7	-186,7	722,7	513,7	-209,0	745,1	513,7	-231,4
г. НИЖНИЙ НОВГОРОД	8183,3	7534,5	-648,8	8303,4	7534,5	-769,0	8423,3	7521,8	-901,5	8539,2	7521,8	-1017,7	8653,2	7521,8	-1131,4	8767,3	7521,8	-1245,5	8854,8	7521,8	-1333,0	8942,3	7521,8	-1420,7

Приложение А

Развитие источников тепловой энергии г. Нижнего Новгорода

В таблице А.1 приведена информация о располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии г. Нижнего Новгорода до 2027 г.

Таблица А.1 – Развитие источников тепловой энергии г. Нижнего Новгорода

Наименование, адреса котельных	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч															
	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
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ																
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ ЗАРЕЧНАЯ ЧАСТЬ																
ул. Чкалова, 9г	17,2	17,2	17,2	17,2	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
"Квартал Д", пр. Ленина, 5а	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
ул. Климовская, д.86а	19,6	19,6	19,6	19,6	20	20	20	20	20	40	40	40	40	40	60	60
ул. Вольская д.15в	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
ул. Ивана Романова, д.3а	3,89	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Московское шоссе, д.15а	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
фабрика "Рекорд", ул. Гордеевская, д.61в	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Мурашкинская, 13	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
"17 Квартал", ул. Куйбышева, 41а	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
бульвар Мира, 4а	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
Больница №10, ул. Чонгарская, 43а	1,36	1,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пер. Тургайский, д.3а	1,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
БОК, ул. Октябрьской революции, д.62	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
пр. Героев, д.13	3,6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Роддом №4, ул. Октябрьской Революции, д.66	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
ГП "ОКБМ им. Африкантова", Бурнаковский пр-д, д. 15	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3
ул. Бурнаковский пр., д.1	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
ул. Сормовское шоссе, д.11а	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
ул. Шаляпина, д.2а	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	1,5	1,5	1,5
ул. Московское шоссе, д.105 Завод Октябрь	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Московское шоссе, д. 52 "Инженерная компания"	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
ОАО "Нормаль", ул. Литвинова, д. 74	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
ул. Интернациональная, д. 96 ООО "Мельинвест"	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
ул. Интернациональная, д. 95 ООО "Мельинвест"	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	51	51	51	78	78	78	78
Котельная №2, ул. К.Маркса, д. 60Б	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2
ОАО "НН масло-жировой к-т", ш-се Жиркомбинат, д.11	71,55	71,55	71,55	71,55	71,55	71,55	71,55	71,55	71,55	71,55	71,55	71,55	71,55	71,55	71,55	71,55
ул. Обухова, д.45	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
ул. Октябрьской революции, д. 45	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
ул. Акимова, д.55а	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5
ул. Стрелка, д.21	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
ул. Советская, д.12	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
ул. Гордеевская, д.1	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
ул. Спортсменский, д.11	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
ул. Долгополова, д.77	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
ул. Московское шоссе, д.30	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
ул. Жиркомбината, д.22	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
ул. Июльских дней д.1	14,3	14,3	14,3	14,3	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ НАГОРНАЯ ЧАСТЬ																
ПОКРЫТИЕ																
Сооружение ТЭЦ для МР "Большие Овраги	0	0	0	25	25	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
ул. Горького, д.4а	2,99	2,99	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
ул. Донецкая, д.9в	12,33	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
БМК, ул. Суетинская, д.21 (21а,21б)	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45
пер. Плотничный, д.11	11,95	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
ул. Тургенева 13, пер.Бойновский, д.9д	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

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ул. Нестерова, д.31	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. В.Волжская набережная, д.7	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Почтовый съезд 2, ул. Рождественская, д.24	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
ул. Нижегородская, д.29	3,45	3,45	3,45	3,45	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
ул. Н.Волжская набережная, д.2а	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
ул. Рождественская, д.40а	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
НИИ Педиатрии, ул. Семашко, д.22е	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
БМК ул. Огородная 9/10, ул. Радужная, д.2а	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
ул. Соревнования, д.4а	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
Школа №40, ул. Варварская, д.15б	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
ул. Родионова, д.28б	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
ул. Минина, д.1	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
ул. Гоголя, д.9д	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
ул. Рождественская, д.8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
ул. Б. Покровская, д.16	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Максима Горького, д.65д	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
ул. Б. Покровская, д.32	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Гребешковский откос, д.7	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Художественный музей, Кремль, корпус 3-а	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
ул. Ярославская, д.23	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
ул. Рождественская, д.2	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
ул. 3-я Ямская, д.7	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
БМК, ул. Дальняя, д.1/29в	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
"НИИТО", В.Волжская набережная, д.18ж	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
ул. Ульянова, д.47	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
ул. Воровского, д.3	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
ул. Горького, д.50	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
ул. Заломова, д.5	1,08	1,08	1,08	1,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пер. Вахитова, д.4	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
наб. В.Волжская, д.18	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
ул. Октябрьская, д.25	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
ул. Ильинская, д.90	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ул. Рождественская, д.18 лит. А	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
ул. Рождественская, д.18 лит. Б, Д	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ул. Рождественская, д.45	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ул. Тургенева, д.3	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
"ЦПС" и гаража, наб. Гребного кан., д.2А	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
ул. Гоголя, д.8	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Котельная музея, ул. Б.Покровская, д.8	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная музея, ул. Горького, д.127	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ул. Короленко, д.11	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Амбулатория, пер. Вахитова	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Лыжехранилище, пл. Сенная, д.2	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
наб. Ниж. Волжская, д.1/1	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
ФОК, ул. Варварская, д.11а	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
ул. Нестерова, д.5	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
ул. Ульянова, д.10	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
ул. Б.Покровская, д.26	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	1,5	1,5	1,5
Котельная корпуса №1-5, ул. Минина, д.28	2,7	2,7	2,7	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
БОК, ул. Ковалихинская, д.58	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
БОК, ул. Новая, д.13а	0,8	0,8	0,8	0,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Ярославская, д.25	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Школа №151, ул. Панина, д.10б	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
ул. Панина, д.19б	1,37	1,37	1,37	1,37	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
ул. Генкиной, д.37	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
Инфекционная Больница №2, ул. Барминская, д.8в	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
ул. Ванеева, д.63	3,98	3,98	3,98	3,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Высоковской проезд 39, пер. Звенигородский, д.8а	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
ул. Студенческая, д.15	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
ИЗ-52/1, пр. Гагарина, д.26а	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
ул. Республиканская, д.22	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
Больница №35, ул. Республиканская, д.47а	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
л. Ильинская, д. 65А	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99
ул. Дальняя, д. 17А	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
ул. Белинского, д. 62	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
ул. 3-я Ямская, д. 30	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ул. Гаршина, д. 40	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
ул. Ильинская, д. 45а	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
ул. Грузинская, д. 5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Н. Волжская набережная, д. 17	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
пер. Бойновский, д. 17	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
ул. Ярославская, д. 8А	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
ул. Белинского, д. 32	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
ул. Минина, д. 43а	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
ул. Грузинская, д. 37б	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
ул. Костина, д. 6	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
ул. Варварская, д. 40а	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
ул. Володарского, д. 40	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	1,5
пер. Обозный, д.2	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	0,86
ул. Варварская, д.7	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
ул. Тургенева, д.30	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5
ул. Грузинская, д.44	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
ул. Ковалихинская, д.18	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	1,5	1,5	1,5
ул. Варварская, д.32	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
пер. Нежинский, д.1	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
ул. Почаинская, д.17	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
ул. М.Ямская, д.18	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	1,5	1,5	1,5
ул. Дальняя-Ереванская, д.8/1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Котельная офис, ул. Студеная, д.35а	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
пер. Ткачева, д.2а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Белинского, д.124	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
съезд Георгиевский, д.3	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	1,5	1,5	1,5
ул. Белинского, д.58/60	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
ул. Ошарская, д. 76	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
ул. Б. Панина, д. 16	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
ул. Ижорская, д. 25	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
ул. Б. Панина, д. 16	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
пр. Гагарина, д. 23	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
ул. Белинского, д. 61	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ФГОУ СПО "НРТК", ул. Студенческая, д. 6	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
ул. Тимирязева, д. 7/1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
ул. Тимирязева, д. 7/2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
ул. Тимирязева, д. 7/3	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
ул. Ошарская, д.74	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
пр. Гагарина, д.22	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
ул. Б.Панина, д.3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
ул. Кулибина, д.4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
ул. Салганская, д.7	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
ул. Кулибина, д.3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Тимирязева, д.31А	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	1,5	1,5	1,5
ул. Ошарская, д.67	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
ул. Ошарская, д.63	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
ЗАРЕЧНАЯ ЧАСТЬ																
СОРМОВСКОЙ ТЕПЛОСЕТЕВОЙ РАЙОН																

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
СОРМОВСКИЙ РАЙОН																
Сормовская ТЭЦ	464	464	464	464	464	464	553	553	642	642	642	642	762	762	762	856
пр. Союзный, 43	54,37	54,37	36,2	50,9	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8
"Циолковского", 5, ул. Коперника, д. 1а	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
БМК ул. Римского-Корсакова, д. 50	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
ул. Пугачева, д.1	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91
ул. Пугачева, д.2	17,2	17,2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
4 МР Сормово, ул. Баренца, д.9а	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
Баня №7, ул. Станиславского, д.3	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
9 МР Сормово, ул. Базарная, д.6	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д.6б	31,8	31,8	31,8	31,8	32,2	32,5	32,9	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2
7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д.25	32,35	32,35	32,35	32,35	32,6	32,8	33	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2
Роддом №6, ул. Сутырина, д.19а	0,38	0,38	0,38	0,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Иванова, д.36б	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22
3 МР Сормово, ул. Иванова, д.14б	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
Центр Сормово, ул. Энгельса, д.16	10,4	10,4	10,4	10,4	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Квартал Энгельса, ул. Энгельса, д.1в	11,52	11,52	11,52	11,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п. Народный, ул. Планетная, д.8а	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Школа №116, ул. Меднолитейная, д.16	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	0,32	0,32
Школа №90, пер. Общественный, д.6а	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
БМК п. Дубравный, ул. Дубравная, д.17	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
ул. Федосеенко, д.89а	4,22	4,22	4,22	4,22	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Котельная ветлечебницы, ул. Перова, д.39	0,003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в/ч 48422, ул. Планетная	2,75	2,75	2,75	2,75	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
в/ч 40636, ул. Свободы, д.95	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Котельная №2 в/г №53, ул. Федосеенко	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
Котельная №3 в/ч 31688, ул. Федосеенко	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Котельная аптеки №274, ул. Ужгородская, д.1Б	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Баня №10, ул. Свободы, д.83а	0,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"ЗКПД-4 Инвест", ул. Зайцева, д. 31	114,3	114,3	114,3	114,3	114,3	114,3	114,3	114,3	114,3	114,3	114,3	114,3	114,3	114,3	114,3	114,3
ОАО "ЖБС №5", ул. Федосеенко, д. 44а	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8
ФГУП "Завод Электромаш", ул. Федосеенко, д. 64	101,19	101,19	101,19	96,19	96,19	96,19	96,19	96,19	96,19	96,19	83,19	83,19	83,19	83,19	83,19	83,19
НПАП-1, ул. Кима, д. 335	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Силикатный Завод, ул. Зайцева, д.35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Коминтерна, д.47а	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
пл. Базарная, д.10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
ул. Зайцева, д.46	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
ул. Федосеенко, д.6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
ул. Торфяная, д.40	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
ул. Баррикад, д.1	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
ул. Ново-Советская, д.2	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	4,5
ул. Травяная, д.6	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
АБК, ул. Коминтерна, д.43	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
ул. Коминтерна, д.105	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
База, ул. Торфяная, д.43	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	1,5	1,5	1,5
б-р Юбилейный, д.32	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
б-р Юбилейный, д.29а	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Мебельного цех, ул. Федосеенко, д.64	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	1,5	1,5	1,5
МОСКОВСКИЙ РАЙОН																
ул. Люкина, д.6а	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
ул. Баранова, д.11	26	26	26	26	26	26	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
ул. Безрукова, д.5	8,85	8,85	8,85	8,85	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ул. Красных Зорь, д.4а	11,6	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
ул. Гастелло, д.1а	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
Котельная ветлечебницы, ул. Камская, д.65	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Испытательная станция ул. Федосеенко	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
ул. Сормовское ш., д.1а	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Депо №2, ул. Сорновское шоссе, д.16	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Котельная, ул. Петродворецкая, д.80	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Оранжевая, ул. Красных Зорь	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 10в	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8
3 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 1	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3
ОАО ЗТО"Каменя",п. Б.Пойма, ул. Механизаторов д.3	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
АО СОРБЕНТ, ул. Народная, д.2а	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
ОАО "Нижегородский авиазавод "Сокол", ул. Чаадаева	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
ООО "ЭСМА", Московское шоссе, д. 83а	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Дворец спорта	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
ул. Сорновское шоссе, д.21	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105
ул. Сорновское шоссе, д.21	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
пр. Героев, д.37/18	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
КАНАВИНСКИЙ РАЙОН																
15-й кв., Московское ш-се, ул. Тихорецкая, д.3в	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33
15-й кв., Московское ш-се, ул. Тихорецкая, д.3в	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
ул. Знаменская, д.5б	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
ул. Конотопская, 5	3,75	3,75	3,75	3,75	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
ул. Конотопская, 4а	1,25	1,25	1,25	1,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Чкалова, 37а	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	1,97	1,97
ул. Невельская, 9а	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
ул. Путейская, 31а	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42
пер. Рубо, 3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Металлистов, 4б	3,3	3,3	3,3	3,3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
ул. Московское шоссе, 219а	3,89	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
ОАО "Агрокомбинат Горьковский",БМК, ул. Тепличная, 2а	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81
ул. Фильченкова, д.42	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Котельная, ул. Чкалова, д.27	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
УЗ-62/5, ул. Ракетная, д.2г	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
в/ч 21167, ул. Московское шоссе, д.167	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
в/ч 86700, ул. Вязниковская, д.88	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
ул. Интернациональная, д.38	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
ул. Сивашинская, д.25	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
ул. Кузбасская, д.1	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Котельная диспетчерской, ул. Литвинова, д.12	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
ул. Электровозная, д. 18	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Московское шоссе, д. 302/1	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Московское ш., 52,	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Фабрика АО "Нижегородская карамель"	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
НГЧ-2 ст. Кондукторская, д.26	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
ул. Вторчермета, д.7	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Котельная жилых домов 5 мкрн. "Мещерский"	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
ул. Кузбасская, д.1	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	1,5	1,5	1,5
ул. Московское шоссе, д.120	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	12,0
ул. Кузбасская, д.7а	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
ул. Кузбасская, д.17а	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
Котельная ООО "Завод теплогидроизол.труб "Александра"	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Котельная №3, ул. Актюбинская, д.17	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
ул. Московское шоссе, д.302/2	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
ул. Московское шоссе, д.300	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
ул. Московское шоссе, д.34	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
ул. Электровозная, д.1	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
ул. Лесной городок, 6А	38,85	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
ул. Таллинская, д.15в	36,19	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
ТЭЦ Московское шоссе	0	0	0	0	125	125	125	250	250	250	250	250	250	250	250	250

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ДЕФИЦИТ / ИЗБЫТОК	270,1	267,6	211,7	184,6	289,5	257,0	272,6	368,4	380,1	347,7	325,1	296,4	338,2	311,5	297,5	343,3
АВТОЗАВОДСКИЙ ТЕПЛОСЕТЕВОЙ РАЙОН																
ЛЕНИНСКИЙ РАЙОН																
ул. Академика Баха, 4а	71,64	71,64	71,64	86,5	88,6	90,7	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8
ул. Памирская, 11	28,9	28,9	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
ул. Премудрова, д.12а	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
ул. Геройская, д.2а	3,798	3,798	3,798	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
ул. Геройская, д.11а	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17
ул. Херсонская, д.16а	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Профинтерна, д.7Б	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
кв. "Ржавка", ул. Комарова, д.14Б	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
ул. Завкомовская, д.8	0,829	0,829	0,829	0,829	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
ул. Архитектурная, д.2д	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Снежная, д.100б	2,479	2,479	2,479	2,479	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
ул. Ленина, д.22в	4,676	4,676	4,676	4,676	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Комарова, д.3	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
ул. Архитектурная, д.2б	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
РЭБ Флота, ул. Правдинская, д.27	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	4,5
"Ипподром", ул. Ленина, д.51, корп.10	15,57	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
ФОКа, ул. Арктическая, д.7	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Ветлечебница, ул. Дачная, д.13а	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
АТХ №2, ул. Удмуртская, д.37/1	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	1,5	1,5	1,5
ФОК, ул. Перекопская, д.12а	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Цех "Кристалл", ул. Гл. Успенского	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
ФГУП НПП "Полет", ул. Заводская, д.19	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
Котельная №3, "РУМО" ул. Адмирала Нахимова, д. 13	75,29	75,29	75,29	75,29	75,29	75,29	75,29	75,29	75,29	75,29	75,29	75,29	75,29	75,29	75,29	75,29
Котельная №2, "РУМО" ул. Адмирала Нахимова д. 13	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
Котельная "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д.18	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
пр. Ленина, д. 31Б	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
ОАО "РЖД", пр. Ленина, д. 18	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
ООО "Энергосервис", пер. Мотальный, д. 8	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81
ЗАО "Хромтан", ул. Шекспира, д. 10	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Ниж. коммерческий институт, пр. Ленина, д. 27	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Профессиональный лицей №6, ул. Национальная, д. 6	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ОАО ПКО "Теплообменник", пр. Ленина, д. 85б	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
ул. Удмуртская, д.40	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Цех спирта, ул. Удмуртская, д.39	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Котельная, ул. Премудрова, д.10/4	11,2	11,2	11,2	11,2	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
пр. Ленина, д.85	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
пер. Мотальный, д.8	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
ул. Баумана, д.66	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
Котельная технологической линии ЖБИ №1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
ул. Воротынская, д.1	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
ул. Воротынская, д.3	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
ул. Комарова, д.2	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
ул. Шекспира, д.10	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
АВТОЗАВОДСКИЙ РАЙОН																
Автозаводская ТЭЦ	1799,5	1799,5	1799,5	1799,5	1805,5	1805,5	1805,5	1805,5	1805,5	1805,5	1805,5	1805,5	1805,5	1805,5	1805,5	1805,5
«Ленинская», ул. Монастырка, д. 5 А	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360
ООО "Агрокомплекс "Доскино", ул. Заслонова, д.20	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
ул. Лесная, д.9а	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
ОАО "МАНН", аэропорт г. Н. Новгорода	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	4,5
ул. Ореховская, д.80	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	4,5
пр. Молодежный, д.82	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	4,5
ул. Шуваловский пр., д.5	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
ул. Монастырка, д.17а	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
пр. Молодежный, д.82	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Булочный цех, хлебного цеха, пр. Кирова, д.1	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
ул. Дьяконова, д.2в	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
ул. Ковпака, д.1а	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
Автосервис пр. Молодежный, д.80	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	1,5	1,5	1,5
Котельная Лесная, ул. Васильева	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
ул. Фучика, д.60	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
"Мостоотряд", п. Мостоотряд, 32А	5,785	5,785	5,785	5,785	5,785	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Мончегорская, д.11	7,454	7,454	7,454	7,74	7,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Больница №40, ул. Героя Смирнова, д.71а	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Школа №16, ул. Ляхова, д.92а (Гнилицы)	0,2576	0,2576	0,2576	0,2576	0,2576	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Школа №114, ул. Земляничная, д.1б (Стригино)	0,2805	0,2805	0,2805	0,2805	0,2805	0,2805	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Школы №145, ул. 19 Линия, д.25а (Н.Доскино)	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
ул. Львовская, д.7а	2,263	2,263	2,263	2,263	2,263	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инфекционная больница №23, пр. Ильича, д.54а	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
Больница №37, ул. Челюскинцев, д.3	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Больница №26 (Гнилицы), ул. Гнилицкая, д.105	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
МДОУ №31 "Лесная сказка", ул. Земляничная, д.32	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
МДОУ №43"Д/с худож.-эстет. развития" ул. Зенитчиков, д.7а	0,5	0,5	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
ул. Космическая, д.38	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
пр. Ильича, д.56	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Котельная, ул. Ак.Павлова, д.26а	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Депо №3, пр. Молодежный, д.29а	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Котельная диспетчерская, ул. Коломенская, д.4	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Котельная диспетчерская, ул. Я.Купалы, д.1	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Промбаза, ул. Смирнова, д.3а	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
НАГОРНАЯ ЧАСТЬ НАГОРНЫЙ ТЕПЛОСЕТЕВОЙ РАЙОН																
НИЖЕГОРОДСКИЙ РАЙОН																
ул. Деловая, д.14	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
Ст. перелив. крови (КПСК), ул. Родионова, д. 194б	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
ул. Родионова, д. 190	14	14	14	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
ул. М.Ямская, д.9б	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Очистные сооружения, Артемовские луга	37,1	37,1	37,1	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
санаторий "Нижегородский", ул. Березовская, д.18	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Дом отдыха "Зеленый город"	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Мореновская обл. СЛШ п. Зеленый город д.7г, л. С	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Санаторий "Ройка", к.п. Зеленый город	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
БМК ДООЛ "Чайка", к.п. Зеленый город	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Дом ин-т для престар. и инвалидов "Зеленый г-д"	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
Котельная 1, 2, 3 этажа, пл. Театральная, д.4	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная, ул. Минина, д.14в	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная выст.центра, ул. Ильинская	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная в/ч 10839, ул. Почтовый съезд, д.9	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная склада, ул. Ульянова, д.52	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
наб. Гребного канала, д.8	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
ул. Деловая, д.7	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Котельная аптеки №1, ул. Б.Печерская	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная аптеки №3, ул. Рождественская	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная аптеки №330, Зеленый город	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная, ул. Рождественская, д.38в	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная НО №7 СБ, ул. Ильинская, д.77	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная адм.здание, ул. Б. Покровская, д.97	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
ул. Яблонева, д. 18	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
ул. Деловая, д. 7	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Казанское шоссе, д. 12а	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
ул. Пожарского, д. 5	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
к.п. Зеленый город Санаторий	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

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
к.п. Зеленый город ООО "Лесное"	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
к.п. Зеленый город Санаторий "Зеленый город"	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
к.п. Зеленый город Дом отдыха "Красное Сормово"	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
к.п. Зеленый город Пансионат	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
Нижне-Волжская наб., 7/8	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
пер. Вахитова, д.4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Казанское шоссе, д.6	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	4,5
Автосалон, ул. Бринского, д.12	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	1,5	1,5	1,5
Котельная жилого дома, ул. Варварская	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	1,5	1,5	1,5
Торговый центр ул. Родионова	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
ГК "Волжский откос", наб. В.Волжская	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	1,5	1,5	1,5
ул. Родионова, д.187а	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
СОВЕТСКИЙ РАЙОН																
ПОКРЫТИЕ																
Кардиоцентр, ул. Ванеева, д.209б	19,5	19,5	19,5	19,5	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Дворец спорта, пр. Гагарина, д.25е	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91
Центр Юннатов, ул. Овражная	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
Котельная в/ч 7408, пр. Гагарина, д.42	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Котельная, ул. Эльтонская, д.19	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
ул. Нартова, д. 6, ООО ПКГ "Энергетика"	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8
ул. Нартова, д. 6, ГБОУ СПО "НРТК"	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
пр. Гагарина, д.. 50	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
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
ул. Медицинская, д.. 2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
ул. Охотничья, д. 1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
ул. Нартова, д.2	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
пр. Гагарина, д.60	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Торговый комплекс, ул. Нартова, д.4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
НТЦ	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
ПРИОКСКИЙ РАЙОН																
ПОКРЫТИЕ																
Котельная ул. Батумская 5, ул. Углова, д.7	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Батумская, д.7б	29,97	29,97	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Котельная ул. Голованова, д.25а	31,51	31,51	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
"Кварц", ул. Горная, д.13	16,1	16,1	16,1	16,1	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Цветочная, д.3	15,44	15,44	15,44	17,3	17,3	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Академия МВД, Анкудиновское шоссе, д.3б	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
пр. Гагарина, д.178Б	67,4	67,4	67,4	67,4	67,4	67,4	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
ул. Гагарина, д.60 корпус 22	11	11	11	11	11	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
мкрн. 2 Щербинки, ул. Военных комиссаров, д.9	30,07	30,07	30,07	30,07	30,07	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Лесная школа, Анкудиновское шоссе, д.24	1,88	1,88	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
пр. Гагарина, д.15б	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
ул. Радистов, д.24	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
ул. Терешковой, д.7	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	15	15	15	15	15	15	15	15	15
МР Юго-Запад, ул. 40-лет Победы, д.15	16,14	16,14	16,14	16,14	16,14	16,14	16,14	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Медицинская Академия, ул. Гагарина, д.70а	17,98	17,98	17,98	17,98	17,98	17,98	17,98	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Центр "Мать и дитя", ул. Тропинина, д.13б	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
БМК, ул. Гагарина, д.97 корп. 14	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
МОУ ДОД ДЮЦ "Контакт" д. Бешенцево, д.131	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
МОУ ДОД ДЮЦ "Контакт" д.Б.Константиново ул. Борисова д.40	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
МОУ ДОД "ДЮСШ по парусному спорту", п. Слуда	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
Котельная, ул. Углова, д.3в	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Медсклад, ул. Ларина, д.14	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
Котельная ГП НО "НПЭК"	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
ул. Геологов, д.10	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная офисов, ул. Ларина, д.22	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Котельная, ул. Ветлужская, д.9	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ул. Ларина, д.20	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
ФГУП НИИС им. Седакова, ул. Тропина, д.47	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
ОАО "НИТЕЛ", пр. Гагарина, д. 37	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
ФГУП "Нижегородский з-д им. Фрунзе", пр. Гагарина, д. 174	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
ЗАО "Класс-Плюс", пос. Черепичный, д.14	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Областная больница №1, п. Ляхово	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
ОАО МК "Нижегородский", ул. Ларина, д.19	30	30	30	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
ул. Ларина, д.18	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
п.Черепичный, д.2а	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
Складской комплекс, ул. Ларина	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
ул. Ларина, д.11	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
База, ул. Ларина, д.19а	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	1,5	1,5	1,5
ул. Ларина, д.12	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
ул. Геологов, д.12/1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
пр. Гагарина	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
ул. Шапошникова, д.13	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
ул. Кащенко, д.9	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Нижегородская ТЭЦ	0	0	0	0	0	420	420	840	840	840	840	840	840	840	840	840
Котельная "ИТ-парка 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

Приложение Б

Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) с определением резервов (дефицитов) располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии

Перспективные балансы тепловой мощности (Гкал/ч) и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки (Гкал/ч) в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) с определением резервов (дефицитов) располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии приведены в таблицах Б.1-Б.24.

Таблица Б.1 – Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки Центрального округа Заречной части в 2012-2015 гг.

Источник, адрес	2012					2013					2014					2015				
	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников
ул. Чкалова, 9г	14.4	17.2	15.6	16.8	1.2	15.2	17.2	16.4	16.8	0.4	16.0	17.2	17.2	16.8	-0.4	16.8	17.2	18.0	16.8	-1.2
"Квартал Д", пр. Ленина, 5а	16.7	18.0	18.7	17.5	-1.2	16.7	18.0	18.7	17.5	-1.2	18.3	20.6	20.3	20.1	-0.2	18.3	20.6	20.3	20.1	-0.2
ул. Климовская, д.86а	15.7	19.6	16.8	19.1	2.3	18.3	19.6	19.4	19.1	-0.3	20.9	19.6	22.0	19.1	-2.9	23.5	19.6	24.6	19.1	-5.5
ул. Вольская д.15в	4.1	3.2	4.3	3.1	-1.2	4.1	5.2	4.3	5.1	0.7	4.1	5.2	4.3	5.1	0.7	4.1	5.2	4.3	5.1	0.7
ул. Ивана Романова, д.3а	4.3	3.9	4.5	3.8	-0.7	4.3	4.0	4.5	3.9	-0.6	4.3	4.0	4.5	3.9	-0.6	4.3	4.0	4.5	3.9	-0.6
Московское шоссе, д.15а	12.6	19.5	13.1	19.0	5.9	11.8	19.5	12.3	19.0	6.7	10.9	19.5	11.5	19.0	7.6	10.1	19.5	10.6	19.0	8.4
фабрика "Рекорд", ул. Гордеевская, д.61в	5.0	12.6	5.1	12.3	7.2	1.3	12.6	1.5	12.3	10.8	1.0	12.6	1.1	12.3	11.2	0.7	12.6	0.8	12.3	11.5
ул. Мурашкинская, 13	18.6	22.4	19.7	21.8	2.1	18.8	22.4	19.9	21.8	1.9	19.0	22.4	20.1	21.8	1.7	19.2	22.4	20.3	21.8	1.5
"17 Квартал", ул. Куйбышева, 41а	9.0	9.2	9.8	9.0	-0.8	3.0	9.2	3.8	9.0	5.2	2.4	9.2	3.2	9.0	5.8	1.8	9.2	2.6	9.0	6.4
бульвар Мира, 4а	2.5	1.9	2.6	1.9	-0.7	2.3	1.9	2.4	1.9	-0.5	2.1	1.9	2.2	1.9	-0.4	2.0	1.9	2.1	1.9	-0.2
Больница №10, ул. Чонгарская, 43а	0.6	1.4	0.7	1.3	0.6	0.6	1.4	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
БОК, ул. Октябрьской революции, д.62	1.8	1.7	1.9	1.7	-0.3	1.8	1.7	1.9	1.7	-0.3	1.8	1.7	1.9	1.7	-0.3	1.8	1.7	1.9	1.7	-0.3
пр. Героев, д.13	4.8	3.6	5.3	3.5	-1.7	4.8	6.0	5.3	5.9	0.6	4.8	6.0	5.3	5.9	0.6	4.8	6.0	5.3	5.9	0.6
Роддом №4, ул. Октябрьской Революции, д.66	4.1	8.3	4.2	8.1	3.8	4.1	8.3	4.2	8.1	3.8	4.1	8.3	4.2	8.1	3.8	4.1	8.3	4.2	8.1	3.8
ГП "ОКБМ им. Африкантова", Бурнаковский пр-д, д. 15 ***	9.4	15.0	9.7	14.6	5.0	8.8	15.0	9.1	14.6	5.6	8.2	15.0	8.4	14.6	6.2	7.5	15.0	7.8	14.6	6.8
ОАО "Нормаль", ул. Литвинова, д. 74 (Магистраль на ЖКС) ***	4.5	6.0	4.5	5.9	1.3	4.5	23.0	4.5	22.4	17.9	4.5	23.0	4.5	22.4	17.9	4.5	23.0	4.5	22.4	17.9
ул. Интернациональная, д. 95 ООО "Мельинвест" ***	4.7	6.0	4.8	5.9	1.0	9.0	6.0	9.2	5.9	-3.4	13.4	6.0	13.6	5.9	-7.7	17.8	6.0	17.9	5.9	-12.1
Котельная №2, ул. К.Маркса, д. 60Б	16.5	18.2	17.8	17.8	-0.1	16.5	18.2	17.8	17.8	-0.1	16.5	18.2	17.8	17.8	-0.1	16.5	18.2	17.8	17.8	-0.1
ул. Июльских дней д.1	5.2	14.3	5.3	14.0	8.7	5.8	14.3	5.8	14.0	8.1	6.3	14.3	6.4	14.0	7.6	6.9	14.3	7.0	14.0	7.0

Таблица Б.2 – Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки Центрального округа Заречной части в 2016-2019 гг.

Источник, адрес	2016					2017					2018					2019				
	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников
ул. Чкалова, 9г	17.6	28.0	20.6	27.3	6.8	18.4	28.0	19.6	27.3	7.7	19.2	28.0	20.4	27.3	6.9	20.0	28.0	21.2	27.3	6.1
"Квартал Д", пр. Ленина, 5а	18.3	20.6	22.0	20.1	-1.9	18.3	20.6	20.3	20.1	-0.2	18.3	20.6	20.3	20.1	-0.2	18.3	20.6	20.3	20.1	-0.2
ул. Климовская, д.86а	26.1	20.0	31.0	19.5	-11.5	28.7	20.0	29.8	19.5	-10.3	31.3	20.0	32.4	19.5	-12.9	33.9	20.0	35.0	19.5	-15.5
ул. Вольская д.15в	4.1	5.2	4.3	5.1	0.8	4.1	5.2	4.3	5.1	0.7	4.1	5.2	4.3	5.1	0.7	4.1	5.2	4.3	5.1	0.7
ул. Ивана Романова, д.3а	4.3	4.0	4.5	3.9	-0.6	4.3	4.0	4.5	3.9	-0.6	4.3	4.0	4.5	3.9	-0.6	4.3	4.0	4.5	3.9	-0.6
Московское шоссе, д.15а	9.2	19.5	11.0	19.0	8.0	8.4	19.5	8.9	19.0	10.1	7.6	19.5	8.1	19.0	10.9	6.7	19.5	7.3	19.0	11.8
фабрика "Рекорд", ул. Гордеевская, д.61в	0.3	12.6	0.4	12.3	11.9	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. Мурашкинская, 13	19.4	25.1	23.6	24.5	0.9	19.6	25.1	20.7	24.5	3.8	19.8	25.1	20.9	24.5	3.6	20.0	25.1	21.1	24.5	3.4
"17 Квартал", ул. Куйбышева, 41а	1.2	9.2	1.3	9.0	7.7	0.6	9.2	1.3	9.0	7.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
бульвар Мира, 4а	1.8	1.9	1.8	1.9	0.0	1.6	2.5	1.7	2.4	0.7	1.5	2.5	1.6	2.4	0.9	1.3	2.5	1.4	2.4	1.0
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
БОК, ул. Октябрьской революции, д.62	1.8	1.7	1.9	1.7	-0.2	1.8	1.7	1.9	1.7	-0.3	1.8	1.7	1.9	1.7	-0.3	1.8	1.7	1.9	1.7	-0.3
пр. Героев, д.13	4.8	6.0	5.1	5.9	0.8	4.8	6.0	5.3	5.9	0.6	4.8	6.0	5.3	5.9	0.6	4.8	6.0	5.3	5.9	0.6
Роддом №4, ул. Октябрьской Революции, д.66	4.1	8.3	4.4	8.1	3.6	4.1	8.3	4.2	8.1	3.8	4.1	8.3	4.2	8.1	3.8	4.1	8.3	4.2	8.1	3.8
ГП "ОКБМ им. Африкантова", Бурнаковский пр-д, д. 15 ***	6.9	15.0	7.9	14.6	6.7	6.3	15.0	6.6	14.6	8.1	5.6	15.0	5.9	14.6	8.7	5.0	15.0	5.3	14.6	9.3
ОАО "Нормаль", ул. Литвинова, д. 74 (Магистраль на ЖКС) ***	4.5	23.0	5.5	22.4	17.0	4.5	23.0	4.5	22.4	17.9	4.5	23.0	4.5	22.4	17.9	4.5	23.0	4.5	22.4	17.9
ул. Интернациональная, д. 95 ООО "Мельинвест" ***	22.1	6.0	23.4	5.9	-17.6	26.5	33.8	26.7	33.0	6.3	30.8	33.8	31.0	33.0	2.0	35.2	33.8	35.4	33.0	-2.4
Котельная №2, ул. К.Маркса, д. 60Б	16.5	18.2	19.4	17.8	-1.7	16.5	18.2	17.8	17.8	-0.1	16.5	18.2	17.8	17.8	-0.1	16.5	18.2	17.8	17.8	-0.1
ул. Июльских дней д.1	7.5	20.0	8.5	19.5	11.0	8.0	20.0	8.1	19.5	11.4	8.6	20.0	8.7	19.5	10.8	9.2	20.0	9.2	19.5	10.3

Таблица Б.3 – Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки Центрального округа Заречной части в 2020-2023 гг.

Источник, адрес	2020					2021					2022					2023				
	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников
ул. Чкалова, 9г	20.8	28.0	22.0	27.3	5.3	21.6	28.0	22.8	27.3	4.5	22.4	28.0	23.6	27.3	3.7	23.2	28.0	24.4	27.3	2.9
"Квартал Д", пр. Ленина, 5а	18.3	20.6	20.3	20.1	-0.2	18.3	20.6	20.3	20.1	-0.2	18.3	20.6	20.3	20.1	-0.2	18.3	20.6	20.3	20.1	-0.2
ул. Климовская, д.86а	36.5	20.0	37.6	19.5	-18.1	39.1	40.0	40.2	39.0	-1.2	41.7	40.0	42.8	39.0	-3.8	44.3	40.0	45.4	39.0	-6.4
ул. Вольская д.15в	4.1	5.2	4.3	5.1	0.7	4.1	5.2	4.3	5.1	0.7	4.1	5.2	4.3	5.1	0.7	4.1	5.2	4.3	5.1	0.7
ул. Ивана Романова, д.3а	4.3	4.0	4.5	3.9	-0.6	4.3	4.0	4.5	3.9	-0.6	4.3	4.0	4.5	3.9	-0.6	4.3	4.0	4.5	3.9	-0.6
Московское шоссе, д.15а	5.9	19.5	6.4	19.0	12.6	5.0	19.5	5.6	19.0	13.4	4.2	19.5	4.7	19.0	14.3	3.4	19.5	3.9	19.0	15.1
фабрика "Рекорд", ул. Гордеевская, д.61в	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. Мурашкинская, 13	20.2	25.1	21.3	24.5	3.2	20.4	25.1	21.5	24.5	3.0	20.6	25.1	21.7	24.5	2.7	20.8	25.1	22.0	24.5	2.5
"17 Квартал", ул. Куйбышева, 41а	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
бульвар Мира, 4а	1.1	2.5	1.2	2.4	1.2	1.0	2.5	1.1	2.4	1.4	0.8	2.5	0.9	2.4	1.5	0.7	2.5	0.8	2.4	1.7
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
БОК, ул. Октябрьской революции, д.62	1.8	1.7	1.9	1.7	-0.3	1.8	1.7	1.9	1.7	-0.3	1.8	1.7	1.9	1.7	-0.3	1.8	1.7	1.9	1.7	-0.3
пр. Героев, д.13	4.8	6.0	5.3	5.9	0.6	4.8	6.0	5.3	5.9	0.6	4.8	6.0	5.3	5.9	0.6	4.8	6.0	5.3	5.9	0.6
Роддом №4, ул. Октябрьской Революции, д.66	4.1	8.3	4.2	8.1	3.8	4.1	8.3	4.2	8.1	3.8	4.1	8.3	4.2	8.1	3.8	4.1	8.3	4.2	8.1	3.8
ГП "ОКБМ им. Африкантова", Бурнаковский пр-д, д. 15 ***	4.4	15.0	4.7	14.6	10.0	3.8	15.0	4.0	14.6	10.6	3.1	15.0	3.4	14.6	11.2	2.5	15.0	2.8	14.6	11.9
ОАО "Нормаль", ул. Литвинова, д. 74 (Магистраль на ЖКС) ***	4.5	23.0	4.5	22.4	17.9	4.5	23.0	4.5	22.4	17.9	4.5	23.0	4.5	22.4	17.9	4.5	23.0	4.5	22.4	17.9
ул. Интернациональная, д. 95 ООО "Мельинвест" ***	39.6	33.8	39.8	33.0	-6.8	43.9	51.0	44.1	49.8	5.6	48.3	51.0	48.5	49.8	1.3	52.7	51.0	52.9	49.8	-3.1
Котельная №2, ул. К.Маркса, д. 60Б	16.5	18.2	17.8	17.8	-0.1	16.5	18.2	17.8	17.8	-0.1	16.5	18.2	17.8	17.8	-0.1	16.5	18.2	17.8	17.8	-0.1
ул. Июльских дней д.1	9.8	20.0	9.8	19.5	9.7	10.3	20.0	10.4	19.5	9.1	10.9	20.0	11.0	19.5	8.6	11.5	20.0	11.5	19.5	8.0

Таблица Б.4 – Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки Центрального округ Заречной части в 2024-2027 гг.

Источник, адрес	2024					2025					2026					2027				
	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников
ул. Чкалова, 9г	24.0	28.0	25.2	27.3	2.1	24.8	28.0	26.0	27.3	1.3	25.6	28.0	26.8	27.3	0.5	26.4	28.0	27.6	27.3	-0.3
"Квартал Д", пр. Ленина, 5а	18.3	20.6	20.3	20.1	-0.2	18.3	20.6	20.3	20.1	-0.2	18.3	20.6	20.3	20.1	-0.2	18.3	20.6	20.3	20.1	-0.2
ул. Климовская, д.86а	46.9	40.0	48.0	39.0	-9.0	49.5	40.0	50.6	39.0	-11.6	52.1	60.0	53.2	58.6	5.4	54.7	60.0	55.8	58.6	2.8
ул. Вольская д.15в	4.1	5.2	4.3	5.1	0.7	4.1	5.2	4.3	5.1	0.7	4.1	5.2	4.3	5.1	0.7	4.1	5.2	4.3	5.1	0.7
ул. Ивана Романова, д.3а	4.3	4.0	4.5	3.9	-0.6	4.3	4.0	4.5	3.9	-0.6	4.3	4.0	4.5	3.9	-0.6	4.3	4.0	4.5	3.9	-0.6
Московское шоссе, д.15а	2.5	19.5	3.1	19.0	16.0	1.7	19.5	2.2	19.0	16.8	0.8	19.5	1.4	19.0	17.6	0.0	0.0	0.5	0.0	-0.5
фабрика "Рекорд", ул. Гордеевская, д.61в	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. Мурашкинская, 13	21.1	25.1	22.2	24.5	2.3	21.3	25.1	22.4	24.5	2.1	21.5	25.1	22.6	24.5	1.9	21.7	25.1	22.8	24.5	1.7
"17 Квартал", ул. Куйбышева, 41а	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
бульвар Мира, 4а	0.5	2.5	0.6	2.4	1.8	0.3	2.5	0.4	2.4	2.0	0.2	2.5	0.3	2.4	2.2	0.0	2.5	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
БОК, ул. Октябрьской революции, д.62	1.8	1.7	1.9	1.7	-0.3	1.8	1.7	1.9	1.7	-0.3	1.8	1.7	1.9	1.7	-0.3	1.8	1.7	1.9	1.7	-0.3
пр. Героев, д.13	4.8	6.0	5.3	5.9	0.6	4.8	6.0	5.3	5.9	0.6	4.8	6.0	5.3	5.9	0.6	4.8	6.0	5.3	5.9	0.6
Роддом №4, ул. Октябрьской Революции, д.66	4.1	8.3	4.2	8.1	3.8	4.1	8.3	4.2	8.1	3.8	4.1	8.3	4.2	8.1	3.8	4.1	8.3	4.2	8.1	3.8
ГП "ОКБМ им. Африкантова", Бурнаковский пр-д, д. 15 ***	1.9	15.0	2.2	14.6	12.5	1.3	15.0	1.5	14.6	13.1	0.6	15.0	0.9	14.6	13.7	0.0	15.0	0.3	14.6	14.4
ОАО "Нормаль", ул. Литвинова, д. 74 (Магистраль на ЖКС) ***	4.5	23.0	4.5	22.4	17.9	4.5	23.0	4.5	22.4	17.9	4.5	23.0	4.5	22.4	17.9	4.5	23.0	4.5	22.4	17.9
ул. Интернациональная, д. 95 ООО "Мельинвест" ***	57.0	78.0	57.2	76.1	18.9	61.4	78.0	61.6	76.1	14.5	65.8	78.0	66.0	76.1	10.2	70.1	78.0	70.3	76.1	5.8
Котельная №2, ул. К.Маркса, д. 60Б	16.5	18.2	17.8	17.8	-0.1	16.5	18.2	17.8	17.8	-0.1	16.5	18.2	17.8	17.8	-0.1	16.5	18.2	17.8	17.8	-0.1
ул. Июльских дней д.1	12.0	20.0	12.1	19.5	7.4	12.6	20.0	12.7	19.5	6.8	13.2	20.0	13.2	19.5	6.3	13.8	20.0	13.8	19.5	5.7

Таблица Б.5 – Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки Центрального округа Нагорной части в 2012-2015 гг.

Источник, адрес	2012					2013					2014					2015				
	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников
ТЭЦ для МР "Большие Овраги	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	10.1	25.0	10.1	24.4	14.3
ул. Горького, д.4а	4.0	3.0	4.1	2.9	-1.2	4.0	3.0	4.1	2.9	-1.2	4.0	6.0	4.1	5.9	1.8	4.0	6.0	4.1	5.9	1.8
ул. Донецкая, д.9в	11.2	12.3	11.9	12.0	0.1	11.3	14.0	11.9	13.7	1.7	11.3	14.0	12.0	13.7	1.7	11.3	14.0	12.0	13.7	1.7
БМК, ул. Суетинская, д.21 (21а,21б)	7.5	14.5	7.8	14.1	6.3	7.5	14.5	7.8	14.1	6.3	7.5	14.5	7.8	14.1	6.3	7.5	14.5	7.8	14.1	6.3
пер. Плотничный, д.11	9.8	12.0	10.9	11.7	0.8	9.8	14.0	10.9	13.7	2.8	9.8	14.0	10.9	13.7	2.8	9.8	14.0	10.9	13.7	2.8
ул. Тургенева 13, пер.Бойновский, д.9д	3.2	2.9	3.5	2.8	-0.7	3.2	4.8	3.5	4.7	1.2	3.2	4.8	3.5	4.7	1.2	3.2	4.8	3.5	4.7	1.2
ул. Нестерова, д.31	2.9	3.0	3.1	2.9	-0.1	2.9	3.0	3.1	2.9	-0.1	2.9	3.0	3.1	2.9	-0.1	2.9	3.0	3.1	2.9	-0.1
ул. В.Волжская набережная, д.7	1.3	1.3	1.4	1.2	-0.1	1.3	1.3	1.4	1.2	-0.1	1.3	1.3	1.4	1.2	-0.1	1.3	1.3	1.4	1.2	-0.1
Почтовый съезд 2, ул. Рождественская, д.24	2.1	2.1	2.2	2.0	-0.2	2.1	2.1	2.2	2.0	-0.2	2.1	2.1	2.2	2.0	-0.2	2.1	2.1	2.2	2.0	-0.2
ул. Нижегородская, д.29	4.7	3.5	4.9	3.4	-1.5	4.7	3.5	4.9	3.4	-1.5	4.7	3.5	4.9	3.4	-1.5	4.7	3.5	4.9	3.4	-1.5
ул. Н.Волжская набережная, д.2а	1.7	3.0	1.8	2.9	1.1	1.7	3.0	1.8	2.9	1.1	1.7	3.0	1.8	2.9	1.1	1.7	3.0	1.8	2.9	1.1
ул. Рождественская, д.40а	1.2	1.2	1.2	1.2	0.0	1.2	1.2	1.2	1.2	0.0	1.2	1.2	1.2	1.2	0.0	1.2	1.2	1.2	1.2	0.0
НИИ Педиатрии, ул. Семашко, д.22е	1.9	2.0	1.9	2.0	0.0	1.9	2.0	1.9	2.0	0.0	1.9	2.0	1.9	2.0	0.0	1.9	2.0	1.9	2.0	0.0
БМК ул. Огородная 9/10, ул. Радужная, д.2а	3.3	2.6	3.5	2.5	-1.0	3.3	2.6	3.5	2.5	-1.0	3.3	2.6	3.5	2.5	-1.0	3.3	2.6	3.5	2.5	-1.0
ул. Соревнования, д.4а	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1
Школа №40, ул. Варварская, д.15б	0.9	2.0	0.9	2.0	1.0	0.9	2.0	1.0	2.0	1.0	1.0	2.0	1.0	2.0	0.9	1.0	2.0	1.1	2.0	0.9
ул. Родионова, д.28б	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0
ул. Минина, д.1	2.5	2.8	2.6	2.7	0.2	2.5	2.8	2.6	2.7	0.2	2.5	2.8	2.6	2.7	0.2	2.5	2.8	2.6	2.7	0.2
ул. Гоголя, д.9д	0.7	1.2	0.7	1.1	0.4	0.7	1.2	0.7	1.1	0.4	0.7	1.2	0.7	1.1	0.4	0.7	1.2	0.7	1.1	0.4
ул. Рождественская, д.8	0.6	0.9	0.6	0.9	0.3	0.6	0.9	0.6	0.9	0.3	0.6	0.9	0.6	0.9	0.3	0.6	0.9	0.6	0.9	0.3
ул. Максима Горького, д.65д	2.9	6.4	3.0	6.2	3.2	2.9	6.4	3.0	6.2	3.2	2.9	6.4	3.0	6.2	3.2	2.9	6.4	3.0	6.2	3.2
ул. Б. Покровская, д.32	2.9	4.4	3.0	4.3	1.3	1.0	4.4	1.0	4.3	3.3	0.8	4.4	0.8	4.3	3.4	0.6	4.4	0.7	4.3	3.6
Художественный музей, Кремль, корпус 3-а	1.2	0.8	1.2	0.8	-0.5	1.2	0.8	1.2	0.8	-0.5	1.2	0.8	1.2	0.8	-0.5	1.2	0.8	1.2	0.8	-0.5
ул. Заломова, д.5	1.1	1.1	1.1	1.1	-0.1	1.1	1.1	1.1	1.1	-0.1	1.1	1.1	1.1	1.1	-0.1	1.1	1.1	1.1	1.1	-0.1
ул. Нестерова, д.5	1.8	1.8	1.9	1.8	-0.2	1.8	1.8	2.0	1.8	-0.2	1.8	1.8	2.0	1.8	-0.2	1.8	1.8	2.0	1.8	-0.2
Котельная корпуса №1-5, ул. Минина, д.28	2.7	2.7	2.9	2.6	-0.3	2.7	2.7	2.9	2.6	-0.3	2.7	2.7	3.0	2.6	-0.3	2.8	3.0	3.0	2.9	0.0
БОК, ул. Ковалихинская, д.58	1.3	1.3	1.4	1.3	-0.1	1.3	1.3	1.4	1.3	-0.1	1.3	1.3	1.4	1.3	-0.2	1.3	1.3	1.4	1.3	-0.2
БОК, ул. Новая, д.13а	0.8	0.8	0.9	0.8	-0.1	0.2	0.8	0.2	0.8	0.6	0.1	0.8	0.2	0.8	0.6	0.1	0.8	0.1	0.8	0.7
Школа №151, ул. Панина, д.10б	1.6	1.6	1.6	1.5	-0.1	1.6	1.6	1.6	1.5	-0.1	1.6	1.6	1.6	1.5	-0.1	1.6	1.6	1.6	1.5	-0.1
ул. Панина, д.19б	2.4	1.4	2.6	1.3	-1.3	2.4	1.4	2.6	1.3	-1.3	2.5	1.4	2.7	1.3	-1.3	2.5	1.4	2.7	1.3	-1.4
ул. Генкиной, д.37	0.8	0.8	0.8	0.8	0.0	0.4	0.8	0.4	0.8	0.3	0.4	0.8	0.4	0.8	0.4	0.3	0.8	0.3	0.8	0.4
Инфекционная Больница №2, ул. Барминская, д.8в	1.9	1.9	2.1	1.9	-0.3	2.0	1.9	2.3	1.9	-0.4	2.1	1.9	2.4	1.9	-0.5	2.3	1.9	2.5	1.9	-0.6
ул. Ванеева, д.63	4.0	4.0	4.3	3.9	-0.5	0.8	4.0	1.2	3.9	2.7	0.5	4.0	0.9	3.9	3.0	0.3	4.0	0.6	3.9	3.3
Высоковской проезд 39, пер. Звенигородский, д.8а	3.4	3.4	3.7	3.3	-0.4	3.2	4.8	3.5	4.7	1.2	3.0	4.8	3.3	4.7	1.4	2.7	4.8	3.0	4.7	1.7
Больница №35, ул. Республиканская, д.47а	1.9	1.9	2.1	1.9	-0.2	0.6	1.9	0.8	1.9	1.1	0.5	1.9	0.7	1.9	1.2	0.4	1.9	0.5	1.9	1.3
ул. Белинского, д. 62	1.0	1.0	1.1	1.0	-0.1	0.7	1.0	0.8	1.0	0.2	0.7	1.0	0.7	1.0	0.2	0.6	1.0	0.7	1.0	0.3
ул. Тургенева, д.30 ***	25.5	25.5	27.5	24.9	-2.7	25.5	25.5	27.5	24.9	-2.7	25.5	25.5	27.5	24.9	-2.7	25.5	25.5	27.5	24.9	-2.7
ул. Ижорская, д. 25	2.4	6.3	2.6	6.1	3.5	2.4	6.3	2.6	6.1	3.5	2.4	6.3	2.4	6.1	3.7	2.4	6.3	2.6	6.1	3.5
ул. Белинского, д. 61	11.0	11.0	11.9	10.7	-1.1	3.7	11.0	4.5	10.7	6.2	2.9	11.0	3.8	10.7	6.9	2.2	11.0	3.1	10.7	7.7
ул. Кулибина, д.3	3.0	3.0	3.2	2.9	-0.3	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

Таблица Б.6 – Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки Центрального округа Нагорной части в 2016-2019 гг.

Источник, адрес	2016					2017					2018					2019				
	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников
ТЭЦ для МР "Большие Овраги	13.5	25.0	13.5	24.4	10.9	16.8	50.0	16.8	48.8	32.0	20.2	50.0	20.2	48.8	28.6	23.6	50.0	23.6	48.8	25.2
ул. Горького, д.4а	4.0	6.0	4.1	5.9	1.8	4.0	6.0	4.1	5.9	1.8	4.0	6.0	4.1	5.9	1.8	4.0	6.0	4.1	5.9	1.8
ул. Донецкая, д.9в	11.4	14.0	12.0	13.7	1.6	11.4	14.0	12.1	13.7	1.6	11.4	14.0	12.1	13.7	1.6	11.4	14.0	12.1	13.7	1.6
БМК, ул. Суетинская, д.21 (21а,21б)	7.5	14.5	7.8	14.1	6.3	7.5	14.5	7.8	14.1	6.3	7.5	14.5	7.8	14.1	6.3	7.5	14.5	7.8	14.1	6.3
пер. Плотничный, д.11	9.8	14.0	10.9	13.7	2.8	9.8	14.0	10.9	13.7	2.8	9.8	14.0	10.9	13.7	2.8	9.8	14.0	10.9	13.7	2.8
ул. Тургенева 13, пер.Бойновский, д.9д	3.2	4.8	3.5	4.7	1.2	3.2	4.8	3.5	4.7	1.2	3.2	4.8	3.5	4.7	1.2	3.2	4.8	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
ул. В.Волжская набережная, д.7	1.3	1.3	1.4	1.2	-0.1	1.3	1.3	1.4	1.2	-0.1	1.3	1.3	1.4	1.2	-0.1	1.3	1.3	1.4	1.2	-0.1
Почтовый съезд 2, ул. Рождественская, д.24	2.1	2.1	2.2	2.0	-0.2	2.1	2.1	2.2	2.0	-0.2	2.1	2.1	2.2	2.0	-0.2	2.1	2.1	2.2	2.0	-0.2
ул. Нижегородская, д.29	4.7	6.0	4.9	5.9	1.0	4.7	6.0	4.9	5.9	1.0	4.7	6.0	4.9	5.9	1.0	4.7	6.0	4.9	5.9	1.0
ул. Н.Волжская набережная, д.2а	1.7	3.0	1.8	2.9	1.1	1.7	3.0	1.8	2.9	1.1	1.7	3.0	1.8	2.9	1.1	1.7	3.0	1.8	2.9	1.1
ул. Рождественская, д.40а	1.2	1.2	1.2	1.2	0.0	1.2	1.2	1.2	1.2	0.0	1.2	1.2	1.2	1.2	0.0	1.2	1.2	1.2	1.2	0.0
НИИ Педиатрии, ул. Семашко, д.22е	1.9	3.4	1.9	3.3	1.3	1.9	3.4	1.9	3.3	1.3	1.9	3.4	1.9	3.3	1.3	1.9	3.4	1.9	3.3	1.3
БМК ул. Огородная 9/10, ул. Радужная, д.2а	3.3	2.6	3.5	2.5	-1.0	3.3	2.6	3.5	2.5	-1.0	3.3	2.6	3.5	2.5	-1.0	3.3	2.6	3.5	2.5	-1.0
ул. Соревнования, д.4а	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1
Школа №40, ул. Варварская, д.15б	1.1	2.0	1.2	2.0	0.8	1.1	2.0	1.2	2.0	0.8	1.2	2.0	1.3	2.0	0.7	1.2	2.0	1.3	2.0	0.7
ул. Родионова, д.28б	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0
ул. Минина, д.1	2.5	2.8	2.6	2.7	0.2	2.5	2.8	2.6	2.7	0.2	2.5	2.8	2.6	2.7	0.2	2.5	2.8	2.6	2.7	0.2
ул. Гоголя, д.9д	0.7	1.2	0.7	1.1	0.4	0.7	1.2	0.7	1.1	0.4	0.7	1.2	0.7	1.1	0.4	0.7	1.2	0.7	1.1	0.4
ул. Рождественская, д.8	0.6	0.9	0.6	0.9	0.2	0.6	0.9	0.6	0.9	0.2	0.7	0.9	0.7	0.9	0.2	0.7	0.9	0.7	0.9	0.2
ул. Максима Горького, д.65д	2.9	6.4	3.0	6.2	3.2	2.9	6.4	3.0	6.2	3.2	2.9	6.4	3.0	6.2	3.2	2.9	6.4	3.0	6.2	3.2
ул. Б. Покровская, д.32	0.4	4.4	0.5	4.3	3.8	0.2	4.4	0.3	4.3	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Художественный музей, Кремль, корпус 3-а	1.2	1.5	1.2	1.5	0.2	1.2	1.5	1.2	1.5	0.2	1.2	1.5	1.2	1.5	0.2	1.3	1.5	1.3	1.5	0.2
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
ул. Нестерова, д.5	1.9	1.8	2.0	1.8	-0.2	1.9	1.8	2.0	1.8	-0.3	1.9	1.8	2.0	1.8	-0.3	1.9	1.8	2.0	1.8	-0.3
Котельная корпуса №1-5, ул. Минина, д.28	2.8	3.0	3.0	2.9	-0.1	2.8	3.0	3.0	2.9	-0.1	2.8	3.0	3.0	2.9	-0.1	2.8	3.0	3.1	2.9	-0.1
БОК, ул. Ковалихинская, д.58	1.4	1.3	1.5	1.3	-0.2	1.4	1.5	1.5	1.5	0.0	1.4	1.5	1.5	1.5	0.0	1.4	1.5	1.5	1.5	0.0
БОК, ул. Новая, д.13а	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
Школа №151, ул. Панина, д.10б	1.6	1.6	1.6	1.5	-0.1	1.6	1.6	1.6	1.5	-0.1	1.6	1.6	1.6	1.5	-0.1	1.6	1.6	1.6	1.5	-0.1
ул. Панина, д.19б	2.6	3.0	2.8	2.9	0.2	2.6	3.0	2.8	2.9	0.1	2.6	3.0	2.8	2.9	0.1	2.7	3.0	2.9	2.9	0.1
ул. Генкиной, д.37	0.3	3.0	0.3	2.9	2.6	0.2	3.0	0.2	2.9	2.7	0.2	3.0	0.2	2.9	2.7	0.1	3.0	0.1	2.9	2.8
Инфекционная Больница №2, ул. Барминская, д.8в	2.4	3.7	2.6	3.6	1.0	2.5	3.7	2.7	3.6	0.9	2.6	3.7	2.9	3.6	0.7	2.7	3.7	3.0	3.6	0.6
ул. Ванеева, д.63	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
Высоковской проезд 39, пер. Звенигородский, д.8а	2.5	4.8	2.8	4.7	1.9	2.3	4.8	2.6	4.7	2.1	2.0	4.8	2.4	4.7	2.3	1.8	4.8	2.1	4.7	2.6
Больница №35, ул. Республиканская, д.47а	0.3	1.9	0.4	1.9	1.5	0.1	1.9	0.3	1.9	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ул. Белинского, д. 62	0.5	1.0	0.6	1.0	0.4	0.5	1.0	0.5	1.0	0.4	0.4	1.0	0.5	1.0	0.5	0.3	1.0	0.4	1.0	0.6
ул. Тургенева, д.30 ***	25.5	25.5	27.5	24.9	-2.7	25.5	25.5	27.5	24.9	-2.7	25.5	25.5	27.5	24.9	-2.7	25.5	25.5	27.5	24.9	-2.7
ул. Ижорская, д. 25	2.4	6.3	2.6	6.1	3.5	2.4	6.3	2.6	6.1	3.5	2.4	2.0	2.6	2.0	-0.7	2.4	2.0	2.6	2.0	-0.7
ул. Белинского, д. 61	1.5	11.0	2.3	10.7	8.4	0.7	11.0	1.6	10.7	9.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ул. Кулибина, д.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

Таблица Б.7 – Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки Центрального округа Нагорной части в 2020-2023 гг.

Источник, адрес	2020					2021					2022					2023				
	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников
ТЭЦ для МР "Большие Овраги	26.9	50.0	26.9	48.8	21.9	30.3	50.0	30.3	48.8	18.5	33.6	50.0	33.6	48.8	15.2	37.0	50.0	37.0	48.8	11.8
ул. Горького, д.4а	4.0	6.0	4.1	5.9	1.8	4.0	6.0	4.1	5.9	1.8	4.0	6.0	4.1	5.9	1.8	4.0	6.0	4.1	5.9	1.8
ул. Донецкая, д.9в	11.5	14.0	12.1	13.7	1.5	11.5	14.0	12.2	13.7	1.5	11.5	14.0	12.2	13.7	1.5	11.5	14.0	12.2	13.7	1.4
БМК, ул. Суетинская, д.21 (21а,21б)	7.5	14.5	7.8	14.1	6.3	7.5	14.5	7.8	14.1	6.3	7.5	14.5	7.8	14.1	6.3	7.5	14.5	7.8	14.1	6.3
пер. Плотничный, д.11	9.8	14.0	10.9	13.7	2.8	9.8	14.0	10.9	13.7	2.8	9.8	14.0	10.9	13.7	2.8	9.8	14.0	10.9	13.7	2.8
ул. Тургенева 13, пер.Бойновский, д.9д	3.2	4.8	3.5	4.7	1.2	3.2	4.8	3.5	4.7	1.2	3.2	4.8	3.5	4.7	1.2	3.2	4.8	3.5	4.7	1.2
ул. Нестерова, д.31	-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	0.0
ул. В.Волжская набережная, д.7	1.3	1.3	1.4	1.2	-0.1	1.3	1.3	1.4	1.2	-0.1	1.3	1.3	1.4	1.2	-0.1	1.3	1.3	1.4	1.2	-0.1
Почтовый съезд 2, ул. Рождественская, д.24	2.1	2.1	2.2	2.0	-0.2	2.1	2.1	2.2	2.0	-0.2	2.1	2.1	2.2	2.0	-0.2	2.1	2.1	2.2	2.0	-0.2
ул. Нижегородская, д.29	4.7	6.0	4.9	5.9	1.0	4.7	6.0	4.9	5.9	1.0	4.7	6.0	4.9	5.9	1.0	4.7	6.0	4.9	5.9	1.0
ул. Н.Волжская набережная, д.2а	1.7	3.0	1.8	2.9	1.1	1.7	3.0	1.8	2.9	1.1	1.7	3.0	1.8	2.9	1.1	1.7	3.0	1.8	2.9	1.1
ул. Рождественская, д.40а	1.2	1.2	1.2	1.2	0.0	1.2	1.2	1.2	1.2	0.0	1.2	1.2	1.2	1.2	0.0	1.2	1.2	1.2	1.2	0.0
НИИ Педиатрии, ул. Семашко, д.22е	1.9	3.4	1.9	3.3	1.3	1.9	3.4	1.9	3.3	1.3	1.9	3.4	1.9	3.3	1.3	1.9	3.4	1.9	3.3	1.3
БМК ул. Огородная 9/10, ул. Радужная, д.2а	3.3	2.6	3.5	2.5	-1.0	3.3	2.6	3.5	2.5	-1.0	3.3	2.6	3.5	2.5	-1.0	3.3	2.6	3.5	2.5	-1.0
ул. Соревнования, д.4а	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1
Школа №40, ул. Варварская, д.15б	1.3	2.0	1.4	2.0	0.6	1.3	2.0	1.4	2.0	0.6	1.4	2.0	1.5	2.0	0.5	1.4	2.0	1.5	2.0	0.5
ул. Родионова, д.28б	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0
ул. Минина, д.1	2.5	2.8	2.6	2.7	0.2	2.5	2.8	2.6	2.7	0.2	2.5	2.8	2.6	2.7	0.2	2.5	2.8	2.6	2.7	0.2
ул. Гоголя, д.9д	0.7	1.2	0.7	1.1	0.4	0.7	1.2	0.7	1.1	0.4	0.7	1.2	0.7	1.1	0.4	0.7	1.2	0.7	1.1	0.4
ул. Рождественская, д.8	0.7	0.9	0.7	0.9	0.2	0.7	0.9	0.7	0.9	0.2	0.7	0.9	0.7	0.9	0.2	0.7	0.9	0.7	0.9	0.2
ул. Максима Горького, д.65д	2.9	6.4	3.0	6.2	3.2	2.9	6.4	3.0	6.2	3.2	2.9	6.4	3.0	6.2	3.2	2.9	6.4	3.0	6.2	3.2
ул. Б. Покровская, д.32	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
Художественный музей, Кремль, корпус 3-а	1.3	1.5	1.3	1.5	0.2	1.3	1.5	1.3	1.5	0.2	1.3	1.5	1.3	1.5	0.2	1.3	1.5	1.3	1.5	0.2
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
ул. Нестерова, д.5	1.9	1.8	2.1	1.8	-0.3	1.9	1.8	2.1	1.8	-0.3	1.9	1.8	2.1	1.8	-0.3	1.9	2.0	2.1	2.0	-0.1
Котельная корпуса №1-5, ул. Минина, д.28	2.9	3.0	3.1	2.9	-0.1	2.9	3.0	3.1	2.9	-0.2	2.9	3.0	3.1	2.9	-0.2	2.9	3.0	3.1	2.9	-0.2
БОК, ул. Ковалихинская, д.58	1.4	1.5	1.5	1.5	0.0	1.4	1.5	1.5	1.5	-0.1	1.4	1.5	1.5	1.5	-0.1	1.4	1.5	1.6	1.5	-0.1
БОК, ул. Новая, д.13а	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
Школа №151, ул. Панина, д.10б	1.6	1.6	1.6	1.5	-0.1	1.6	1.6	1.6	1.5	-0.1	1.6	1.6	1.6	1.5	-0.1	1.6	1.6	1.6	1.5	-0.1
ул. Панина, д.19б	2.7	3.0	2.9	2.9	0.0	2.8	3.0	3.0	2.9	0.0	2.8	3.0	3.0	2.9	-0.1	2.8	3.0	3.0	2.9	-0.1
ул. Генкиной, д.37	0.1	3.0	0.1	3.0	2.9	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
Инфекционная Больница №2, ул. Барминская, д.8в	2.9	3.7	3.1	3.6	0.5	3.0	3.7	3.2	3.6	0.4	3.1	3.7	3.3	3.6	0.3	3.2	3.7	3.4	3.6	0.1
ул. Ванеева, д.63	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
Высоковской проезд 39, пер. Звенигородский, д.8а	1.6	4.8	1.9	4.7	2.8	1.4	4.8	1.7	4.7	3.0	1.1	4.8	1.4	4.7	3.2	0.9	4.8	1.2	4.7	3.5
Больница №35, ул. Республиканская, д.47а	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3	0.0	0.0	0.0
ул. Белинского, д. 62	0.3	1.0	0.3	1.0	0.6	0.2	1.0	0.3	1.0	0.7	0.1	1.0	0.2	1.0	0.8	0.1	1.0	0.1	1.0	0.8
ул. Тургенева, д.30 ***	25.5	25.5	27.5	24.9	-2.7	25.5	25.5	27.5	24.9	-2.7	25.5	25.5	27.5	24.9	-2.7	25.5	25.5	27.5	24.9	-2.7
ул. Ижорская, д. 25	2.4	2.0	2.6	2.0	-0.7	2.4	2.0	2.6	2.0	-0.7	2.4	2.4	2.6	2.4	-0.3	2.4	2.4	2.6	2.4	-0.3
ул. Белинского, д. 61	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. Кулибина, д.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

Таблица Б.8 – Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки Центрального округа Нагорной части в 2024-2027 гг.

Источник, адрес	2024					2025					2026					2027				
	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто",	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источника	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто",	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источника	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто",	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источника	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто",	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источника
ТЭЦ для МР "Большие Овраги	40.4	50.0	40.4	48.8	8.4	43.7	50.0	43.7	48.8	5.1	47.1	50.0	47.1	48.8	1.7	50.5	50.0	50.5	48.8	-1.7
ул. Горького, д.4а	4.0	6.0	4.1	5.9	1.8	4.0	6.0	4.1	5.9	1.8	4.0	6.0	4.1	5.9	1.8	4.0	6.0	4.1	5.9	1.8
ул. Донецкая, д.9в	11.6	14.0	12.2	13.7	1.4	11.6	14.0	12.3	13.7	1.4	11.6	14.0	12.3	13.7	1.4	11.7	14.0	12.3	13.7	1.3
БМК, ул. Суетинская, д.21 (21а,21б)	7.5	14.5	7.8	14.1	6.3	7.5	14.5	7.8	14.1	6.3	7.5	14.5	7.8	14.1	6.3	7.5	14.5	7.8	14.1	6.3
пер. Плотничный, д.11	9.8	14.0	10.9	13.7	2.8	9.8	14.0	10.9	13.7	2.8	9.8	14.0	10.9	13.7	2.8	9.8	14.0	10.9	13.7	2.8
ул. Тургенева 13, пер.Бойновский, д.9д	3.2	4.8	3.5	4.7	1.2	3.2	4.8	3.5	4.7	1.2	3.2	4.8	3.5	4.7	1.2	3.2	4.8	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
ул. В.Волжская набережная, д.7	1.3	1.3	1.4	1.2	-0.1	1.3	1.3	1.4	1.2	-0.1	1.3	1.3	1.4	1.2	-0.1	1.3	1.3	1.4	1.2	-0.1
Почтовый съезд 2, ул. Рождественская, д.24	2.1	2.1	2.2	2.0	-0.2	2.1	2.1	2.2	2.0	-0.2	2.1	2.1	2.2	2.0	-0.2	2.1	2.1	2.2	2.0	-0.2
ул. Нижегородская, д.29	4.7	6.0	4.9	5.9	1.0	4.7	6.0	4.9	5.9	1.0	4.7	6.0	4.9	5.9	1.0	4.7	6.0	4.9	5.9	1.0
ул. Н.Волжская набережная, д.2а	1.7	3.0	1.8	2.9	1.1	1.7	3.0	1.8	2.9	1.1	1.7	3.0	1.8	2.9	1.1	1.7	3.0	1.8	2.9	1.1
ул. Рождественская, д.40а	1.2	1.2	1.2	1.2	0.0	1.2	1.2	1.2	1.2	0.0	1.2	1.2	1.2	1.2	0.0	1.2	1.2	1.2	1.2	0.0
НИИ Педиатрии, ул. Семашко, д.22е	1.9	3.4	1.9	3.3	1.3	1.9	3.4	1.9	3.3	1.3	1.9	3.4	1.9	3.3	1.3	1.9	3.4	1.9	3.3	1.3
БМК ул. Огородная 9/10, ул. Радужная, д.2а	3.3	2.6	3.5	2.5	-1.0	3.3	2.6	3.5	2.5	-1.0	3.3	2.6	3.5	2.5	-1.0	3.3	2.6	3.5	2.5	-1.0
ул. Соревнования, д.4а	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1
Школа №40, ул. Варварская, д.15б	1.5	2.0	1.6	2.0	0.4	1.5	2.0	1.6	2.0	0.4	1.6	2.0	1.7	2.0	0.3	1.6	2.0	1.7	2.0	0.3
ул. Родионова, д.28б	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.3	0.3	0.4	0.3	0.0	0.3	0.3	0.4	0.3	0.0	0.3	0.3	0.4	0.3	0.0
ул. Минина, д.1	2.5	2.8	2.6	2.7	0.2	2.5	2.8	2.6	2.7	0.2	2.5	2.8	2.6	2.7	0.2	2.5	2.8	2.6	2.7	0.2
ул. Гоголя, д.9д	0.7	1.2	0.7	1.1	0.4	0.7	1.2	0.7	1.1	0.4	0.7	1.2	0.7	1.1	0.4	0.7	1.2	0.7	1.1	0.4
ул. Рождественская, д.8	0.7	0.9	0.7	0.9	0.1	0.7	0.9	0.7	0.9	0.1	0.8	0.9	0.8	0.9	0.1	0.8	0.9	0.8	0.9	0.1
ул. Максима Горького, д.65д	2.9	6.4	3.0	6.2	3.2	2.9	6.4	3.0	6.2	3.2	2.9	6.4	3.0	6.2	3.2	2.9	6.4	3.0	6.2	3.2
ул. Б. Покровская, д.32	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
Художественный музей, Кремль, корпус 3-а	1.3	1.5	1.3	1.5	0.2	1.3	1.5	1.3	1.5	0.2	1.3	1.5	1.3	1.5	0.2	1.3	1.5	1.3	1.5	0.2
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
ул. Нестерова, д.5	2.0	2.0	2.1	2.0	-0.2	2.0	2.0	2.1	2.0	-0.2	2.0	2.0	2.1	2.0	-0.2	2.0	2.0	2.1	2.0	-0.2
Котельная корпуса №1-5, ул. Минина, д.28	2.9	3.0	3.2	2.9	-0.2	3.0	3.0	3.2	2.9	-0.2	3.0	3.0	3.2	2.9	-0.3	3.0	3.0	3.2	2.9	-0.3
БОК, ул. Ковалихинская, д.58	1.5	1.5	1.6	1.5	-0.1	1.5	1.5	1.6	1.5	-0.1	1.5	1.5	1.6	1.5	-0.1	1.5	1.5	1.6	1.5	-0.1
БОК, ул. Новая, д.13а	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
Школа №151, ул. Панина, д.10б	1.6	1.6	1.6	1.5	-0.1	1.6	1.6	1.6	1.5	-0.1	1.6	1.6	1.6	1.5	-0.1	1.6	1.6	1.6	1.5	-0.1
ул. Панина, д.19б	2.9	3.0	3.1	2.9	-0.1	2.9	3.0	3.1	2.9	-0.2	3.0	3.0	3.2	2.9	-0.2	3.0	2.5	3.2	2.5	-0.7
ул. Генкиной, д.37	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
Инфекционная Больница №2, ул. Барминская, д.8в	3.3	3.7	3.6	3.6	0.0	3.4	3.7	3.7	3.6	-0.1	3.6	3.7	3.8	3.6	-0.2	3.7	3.7	3.9	3.6	-0.3
ул. Ванеева, д.63	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
Высоковской проезд 39, пер. Звенигородский, д.8а	0.7	4.8	1.0	4.7	3.7	0.5	4.8	0.8	4.7	3.9	0.2	4.8	0.5	4.7	4.2	0.0	4.8	0.3	4.7	4.4
Больница №35, ул. Республиканская, д.47а	0.0	-0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3	0.0	0.0	0.0
ул. Белинского, д. 62	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. Тургенева, д.30 ***	25.5	25.5	27.5	24.9	-2.7	25.5	25.5	27.5	24.9	-2.7	25.5	25.5	27.5	24.9	-2.7	25.5	25.5	27.5	24.9	-2.7
ул. Ижорская, д. 25	2.4	2.4	2.6	2.4	-0.3	2.4	2.0	2.6	2.0	-0.7	2.4	2.0	2.6	2.0	-0.7	2.4	2.0	2.6	2.0	-0.7
ул. Белинского, д. 61	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. Кулибина, д.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

Таблица Б.9 – Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки Сормовского и Московского районов в 2012-2015 гг.

Источник, адрес	2012					2013					2014					2015				
	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников
Сормовский район																				
Сормовская ТЭЦ	368.4	464.0	397.9	464.0	66.1	391.4	464.0	420.9	464.0	43.1	414.4	464.0	443.9	464.0	20.1	437.5	464.0	466.9	464.0	-2.9
Магистраль 7 очередь	17.9	22.5	19.3	22.5	3.2	22.0	26.1	23.4	26.1	2.6	26.1	29.2	27.5	29.2	1.7	30.1	32.0	31.6	32.0	0.4
Магистраль 4 и 5 очередь	108.5	136.7	117.2	136.7	19.5	114.0	135.1	122.6	135.1	12.4	119.4	133.7	128.1	133.7	5.6	124.8	132.4	133.5	132.4	-1.1
Магистраль 1,2 и 3 очередь	242.0	304.8	261.3	304.8	43.4	255.5	302.9	274.9	302.9	28.0	269.0	301.2	288.4	301.2	12.8	282.5	299.7	301.9	299.7	-2.2
пр. Союзный, 43	43.9	54.4	47.4	53.1	5.6	44.3	54.4	47.8	53.1	5.2	44.7	36.2	48.2	35.3	-12.9	45.1	50.9	48.6	49.7	1.1
"Циолковского", 5, ул. Коперника, д. 1а	13.5	12.6	14.6	12.3	-2.3	14.0	12.6	15.1	12.3	-2.8	14.5	12.6	15.6	12.3	-3.3	14.9	12.6	16.0	12.3	-3.7
БМК ул. Римского-Корсакова, 50	4.8	5.2	5.2	5.1	-0.2	4.8	5.2	5.2	5.1	-0.2	4.8	5.2	5.2	5.1	-0.2	4.8	5.2	5.2	5.1	-0.2
ул. Пугачева, д.1	13.6	18.9	14.6	18.5	3.8	13.6	18.9	14.6	18.5	3.8	13.6	18.9	14.6	18.5	3.8	13.6	18.9	14.6	18.5	3.8
ул. Пугачева, д.2	13.0	17.2	14.0	16.8	2.7	13.0	17.2	14.0	16.8	2.7	13.0	20.0	14.0	19.5	5.5	13.0	20.0	14.0	19.5	5.5
4 МР Сормово, ул. Баренца, д.9а	15.7	19.5	17.0	19.0	2.1	15.7	19.5	17.0	19.0	2.1	15.7	19.5	17.0	19.0	2.1	15.7	19.5	17.0	19.0	2.1
Баня №7, ул. Станиславского, д.3	15.7	16.8	17.0	16.4	-0.6	15.7	16.8	17.0	16.4	-0.6	15.7	16.8	17.0	16.4	-0.6	15.7	16.8	17.0	16.4	-0.6
9 МР Сормово, ул. Базарная, д.6	22.5	26.0	24.3	25.4	1.1	22.5	26.0	24.3	25.4	1.1	22.5	26.0	24.3	25.4	1.1	22.5	26.0	24.3	25.4	1.1
7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д.6б	21.1	31.8	22.8	31.0	8.3	21.4	31.8	23.1	31.0	8.0	21.7	31.8	23.4	31.0	7.7	22.0	31.8	23.7	31.0	7.4
7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д.25	17.2	32.4	18.6	31.6	13.0	17.2	32.4	18.6	31.6	13.0	17.2	32.4	18.6	31.6	13.0	17.2	32.4	18.6	31.6	13.0
Роддом №6, ул. Сутырина, д.19а	0.4	0.4	0.4	0.4	0.0	0.4	0.4	0.4	0.4	0.0	0.4	0.4	0.4	0.4	0.0	0.4	0.4	0.4	0.4	0.0
ул. Иванова, д.36б	10.9	10.2	11.7	10.0	-1.8	10.9	10.2	11.7	10.0	-1.8	10.9	10.2	11.7	10.0	-1.8	10.9	10.2	11.7	10.0	-1.8
3 МР Сормово, ул. Иванова, д.14б	19.0	19.5	20.6	19.0	-1.5	19.0	19.5	20.6	19.0	-1.5	19.0	19.5	20.6	19.0	-1.5	19.0	19.5	20.6	19.0	-1.5
Центр Сормово, ул. Энгельса, д.1б	7.8	10.4	8.5	10.2	1.7	7.9	10.4	8.5	10.2	1.7	7.9	10.4	8.5	10.2	1.7	7.9	10.4	8.5	10.2	1.7
Квартал Энгельса, ул. Энгельса, д.1в	13.0	11.5	14.0	11.2	-2.8	13.0	11.5	14.0	11.2	-2.8	11.5	11.5	12.6	11.2	-1.3	11.5	11.5	12.4	11.2	-1.2
п. Народный, ул. Планетная, д.8а	10.2	10.4	11.0	10.2	-0.8	10.2	10.4	11.0	10.2	-0.8	10.2	10.4	11.0	10.2	-0.9	10.2	10.4	11.0	10.2	-0.9
БМК п. Дубравный, ул. Дубравная, д.17	4.4	2.6	4.8	2.6	-2.2	4.4	2.6	4.8	2.6	-2.2	4.4	2.6	4.8	2.6	-2.2	4.4	2.6	4.8	2.6	-2.2
ул. Федосеенко, д.89а	7.0	4.2	7.5	4.1	-3.4	7.2	4.2	7.7	4.1	-3.6	7.4	4.2	7.9	4.1	-3.8	7.6	4.2	8.1	4.1	-4.0
"ЗКПД-4 Инвест", ул. Зайцева, д. 31 ***	36.3	65.0	39.3	63.4	24.2	38.1	65.0	41.0	63.4	22.5	39.8	65.0	42.7	63.4	20.7	41.5	65.0	44.4	63.4	19.0
ОАО "ЖБС №5", ул. Федосеенко, д. 44а ***	1.2	3.0	1.3	2.9	1.6	1.2	3.0	1.3	2.9	1.6	1.2	3.0	1.3	2.9	1.6	1.2	3.0	1.3	2.9	1.6
ФГУП "Завод Электромаш", ул. Федосеенко, д. 64 ***	11.1	15.0	12.0	14.6	2.7	11.1	15.0	12.0	14.6	2.7	11.1	15.0	12.0	14.6	2.7	11.1	15.0	12.0	14.6	2.7
Московский район																				
ул. Люкина, д.6а	7.2	7.4	7.8	7.2	-0.6	7.2	7.4	7.8	7.2	-0.6	7.2	7.4	7.8	7.2	-0.6	7.2	7.4	7.8	7.2	-0.6
ул. Баранова, д.11	24.2	26.0	26.1	25.4	-0.7	24.2	26.0	26.1	25.4	-0.7	24.2	26.0	26.1	25.4	-0.7	24.2	26.0	26.1	25.4	-0.7
ул. Безрукова, д.5	8.9	8.9	9.6	8.6	-0.9	2.6	8.9	3.3	8.6	5.3	2.1	8.9	2.8	8.6	5.9	1.5	8.9	2.2	8.6	6.4
ул. Красных Зорь, д.4а	9.6	11.6	10.4	11.3	1.0	9.6	12.0	10.4	11.7	1.3	9.6	12.0	10.4	11.7	1.3	9.6	12.0	10.4	11.7	1.3
ул. Гастелло, д.1а	12.3	10.8	13.3	10.5	-2.8	12.3	12.1	13.3	11.8	-1.5	12.3	12.1	13.3	11.8	-1.5	12.3	12.1	13.3	11.8	-1.5
1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 10в ***	32.2	40.0	34.8	39.0	4.3	32.4	40.0	34.9	39.0	4.1	32.5	40.0	35.1	39.0	4.0	32.7	40.0	35.2	39.0	3.8
3 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 1 ***	8.0	15.0	8.6	14.6	6.0	8.0	15.0	8.6	14.6	6.0	8.0	15.0	8.6	14.6	6.0	8.0	15.0	8.6	14.6	6.0

Таблица Б.10 – Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки Сормовского и Московского районов в 2016-2019 гг.

Источник, адрес	2016					2017					2018					2019				
	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников
Сормовский район																				
Сормовская ТЭЦ	460.5	464.0	489.9	452.9	-37.1	483.5	464.0	513.0	464.0	-49.0	506.5	553.0	536.0	553.0	17.0	529.5	553.0	559.0	553.0	-6.0
Магистраль 7 очередь	34.2	34.5	35.6	34.5	-1.2	38.3	36.7	39.7	36.7	-3.0	42.4	46.3	43.8	46.3	2.5	46.4	48.5	47.9	48.5	0.6
Магистраль 4 и 5 очередь	130.2	131.2	138.9	131.2	-7.7	135.7	130.2	144.3	130.2	-14.1	141.1	154.0	149.8	154.0	4.3	146.5	153.0	155.2	153.0	-2.2
Магистраль 1,2 и 3 очередь	296.0	298.3	315.4	298.3	-17.1	309.5	297.1	328.9	297.1	-31.8	323.1	352.7	342.4	352.7	10.3	336.6	351.5	355.9	351.5	-4.4
пр. Союзный, 43	45.5	52.8	49.0	51.5	2.5	45.9	52.8	49.4	51.5	2.1	46.3	52.8	49.8	51.5	1.7	46.7	52.8	50.2	51.5	1.4
"Циолковского", 5, ул. Коперника, д. 1а	15.4	12.6	16.5	12.3	-4.2	15.9	12.6	16.9	12.3	-4.6	16.3	12.6	17.4	12.3	-5.1	16.8	12.6	17.9	12.3	-5.6
БМК ул. Римского-Корсакова, 50	4.8	5.2	5.2	5.1	-0.2	4.8	5.2	5.2	5.2	0.0	4.8	5.2	5.2	5.1	-0.2	4.8	5.2	5.2	5.2	0.0
ул. Пугачева, д.1	13.6	18.9	14.6	18.5	3.8	13.6	18.9	14.6	18.9	4.3	13.6	18.9	14.6	18.5	3.8	13.6	18.9	14.6	18.9	4.3
ул. Пугачева, д.2	13.0	20.0	14.0	19.5	5.5	13.0	20.0	14.0	19.5	5.5	13.0	20.0	14.0	19.5	5.5	13.0	20.0	14.0	19.5	5.5
4 МР Сормово, ул. Баренца, д.9а	15.7	19.5	17.0	19.0	2.1	15.7	19.5	17.0	19.0	2.1	15.7	19.5	17.0	19.0	2.1	15.7	19.5	17.0	19.0	2.1
Баня №7, ул. Станиславского, д.3	15.7		17.0	0.0	-17.0	15.7	16.8	17.0	16.4	-0.6	15.7	16.8	17.0	16.4	-0.6	15.7	16.8	17.0	16.4	-0.6
9 МР Сормово, ул. Базарная, д.6	22.5	26.0	24.3	25.4	1.1	22.5	26.0	24.3	25.4	1.1	22.5	26.0	24.3	25.4	1.1	22.5	26.0	24.3	25.4	1.1
7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д.6б	22.3	32.2	24.0	31.4	7.4	22.6	32.5	24.3	31.7	7.4	22.9	32.9	24.6	32.1	7.5	23.2	33.2	24.9	32.4	7.5
7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д.25	17.2	32.6	18.6	31.8	13.2	17.2	32.8	18.6	32.0	13.4	17.2	33.0	18.6	32.2	13.6	17.2	33.2	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
ул. Иванова, д.36б	10.9	10.2	11.7	10.0	-1.8	10.9	10.2	11.7	10.0	-1.8	10.9	10.2	11.7	10.0	-1.8	10.9	10.2	11.7	10.0	-1.8
3 МР Сормово, ул. Иванова, д.14б	19.0	19.5	20.6	19.0	-1.5	19.0	19.5	20.6	19.0	-1.5	19.0	19.5	20.6	19.0	-1.5	19.0	19.5	20.6	19.0	-1.5
Центр Сормово, ул. Энгельса, д.1б	19.4	21.0	20.9	20.5	-0.4	19.4	21.0	20.9	20.5	-0.4	19.4	21.0	20.9	20.5	-0.4	19.4	21.0	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
п. Народный, ул. Планетная, д.8а	10.2	10.4	11.0	10.2	-0.9	10.2	10.4	11.1	10.2	-0.9	10.3	10.4	11.1	10.2	-0.9	10.3	10.4	11.1	10.2	-0.9
БМК п. Дубравный, ул. Дубравная, д.17	4.4	2.6	4.8	2.6	-2.2	4.4	2.6	4.8	2.6	-2.2	4.4	2.6	4.8	2.6	-2.2	4.4	2.6	4.8	2.6	-2.2
ул. Федосеенко, д.89а	7.8	13.0	8.3	12.7	4.4	8.0	13.0	8.5	12.7	4.2	8.2	13.0	8.7	12.7	4.0	8.4	13.0	8.9	12.7	3.8
"ЗКПД-4 Инвест", ул. Зайцева, д. 31 ***	43.3	65.0	46.2	63.4	17.3	45.0	65.0	47.9	63.4	15.5	46.7	65.0	49.6	63.4	13.8	48.4	65.0	51.3	63.4	12.1
ОАО "ЖБС №5", ул. Федосеенко, д. 44а ***	1.2	3.0	1.3	2.9	1.6	1.2	3.0	1.3	2.9	1.6	1.2	3.0	1.3	2.9	1.6	1.2	3.0	1.3	2.9	1.6
ФГУП "Завод Электромаш", ул. Федосеенко, д. 64 ***	11.1	15.0	12.0	14.6	2.7	11.1	15.0	12.0	14.6	2.7	11.1	15.0	12.0	14.6	2.7	11.1	15.0	12.0	14.6	2.7
Московский район																				
ул. Люкина, д.6а	7.2	7.4	7.8	7.2	-0.6	7.2	7.4	7.8	7.2	-0.6	7.2	7.4	7.8	7.2	-0.6	7.2	7.4	7.8	7.2	-0.6
ул. Баранова, д.11	24.2	26.0	26.1	25.4	-0.7	24.2	26.0	26.1	25.4	-0.7	24.2	30.0	26.1	29.3	3.2	24.2	30.0	26.1	29.3	3.2
ул. Безрукова, д.5	1.0	1.0	1.7	1.0	-0.7	0.9	1.0	1.0	1.0	0.0	0.9	1.0	1.0	1.0	0.0	0.9	1.0	1.0	1.0	0.0
ул. Красных Зорь, д.4а	9.6	12.0	10.4	11.7	1.3	9.6	12.0	10.4	11.7	1.3	9.6	12.0	10.4	11.7	1.3	9.6	12.0	10.4	11.7	1.3
ул. Гастелло, д.1а	12.3	12.1	13.3	11.8	-1.5	12.3	12.1	13.3	11.8	-1.5	12.3	12.1	13.3	11.8	-1.5	12.3	12.1	13.3	11.8	-1.5
1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 10в ***	32.8	40.0	35.4	39.0	3.6	33.0	40.0	35.5	39.0	3.5	33.1	40.0	35.7	39.0	3.3	33.3	40.0	35.9	39.0	3.2
3 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 1 ***	8.0	15.0	8.6	14.6	6.0	8.0	15.0	8.6	14.6	6.0	8.0	15.0	8.6	14.6	6.0	8.0	15.0	8.6	14.6	6.0

Таблица Б.11 – Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки Сормовского и Московского районов в 2020-2023 гг.

Источник, адрес	2020					2021					2022					2023				
	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников
Сормовский район																				
Сормовская ТЭЦ	552.5	642.0	582.0	642.0	60.0	575.5	642.0	605.0	642.0	37.0	598.5	642.0	628.0	642.0	14.0	621.6	642.0	651.0	642.0	-9.0
Магистраль 7 очередь	50.5	58.7	52.0	58.7	6.8	54.6	60.9	56.0	60.9	4.9	58.7	62.9	60.1	62.9	2.8	62.8	64.8	64.2	64.8	0.6
Магистраль 4 и 5 очередь	151.9	176.5	160.6	176.5	15.9	157.3	175.5	166.0	175.5	9.5	162.8	174.6	171.4	174.6	3.1	168.2	173.7	176.9	173.7	-3.2
Магистраль 1,2 и 3 очередь	350.1	406.8	369.4	406.8	37.3	363.6	405.6	383.0	405.6	22.6	377.1	404.5	396.5	404.5	8.0	390.6	403.5	410.0	403.5	-6.5
пр. Союзный, 43	47.0	52.8	50.6	51.5	1.0	47.4	52.8	51.0	51.5	0.6	47.8	52.8	51.3	51.5	0.2	48.2	52.8	51.7	51.5	-0.2
"Циолковского", 5, ул. Коперника, д. 1а	17.2	12.6	18.3	12.3	-6.0	17.7	12.6	18.8	12.3	-6.5	18.2	35.0	19.3	34.2	14.9	18.6	35.0	19.7	34.2	14.4
БМК ул. Римского-Корсакова, 50	4.8	5.2	5.2	5.2	0.0	4.8	5.2	5.2	5.2	0.0	4.8	5.2	5.2	5.2	0.0	4.8	5.2	5.2	5.2	0.0
ул. Пугачева, д.1	13.6	18.9	14.6	18.9	4.3	13.6	18.9	14.6	18.9	4.3	13.6	18.9	14.6	18.9	4.3	13.6	18.9	14.6	18.9	4.3
ул. Пугачева, д.2	13.0	20.0	14.0	19.5	5.5	13.0	20.0	14.0	19.5	5.5	13.0	20.0	14.0	19.5	5.5	13.0	20.0	14.0	19.5	5.5
4 МР Сормово, ул. Баренца, д.9а	15.7	19.5	17.0	19.0	2.1	15.7	19.5	17.0	19.0	2.1	15.7	19.5	17.0	19.0	2.1	15.7	19.5	17.0	19.0	2.1
Баня №7, ул. Станиславского, д.3	15.7	16.8	17.0	16.4	-0.6	15.7	16.8	17.0	16.4	-0.6	15.7	16.8	17.0	16.4	-0.6	15.7	16.8	17.0	16.4	-0.6
9 МР Сормово, ул. Базарная, д.6	22.5	26.0	24.3	25.4	1.1	22.5	26.0	24.3	25.4	1.1	22.5	26.0	24.3	25.4	1.1	22.5	26.0	24.3	25.4	1.1
7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д.6б	23.5	33.2	25.2	32.4	7.2	23.8	33.2	25.5	32.4	6.9	24.1	33.2	25.8	32.4	6.6	24.4	33.2	26.1	32.4	6.3
7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д.25	17.2	33.2	18.6	32.4	13.8	17.2	33.2	18.6	32.4	13.8	17.2	33.2	18.6	32.4	13.8	17.2	33.2	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
ул. Иванова, д.36б	10.9	10.2	11.7	10.0	-1.8	10.9	10.2	11.7	10.0	-1.8	10.9	10.2	11.7	10.0	-1.8	10.9	10.2	11.7	10.0	-1.8
3 МР Сормово, ул. Иванова, д.14б	19.0	19.5	20.6	19.0	-1.5	19.0	19.5	20.6	19.0	-1.5	19.0	19.5	20.6	19.0	-1.5	19.0	19.5	20.6	19.0	-1.5
Центр Сормово, ул. Энгельса, д.1б	19.4	21.0	20.9	20.5	-0.4	19.4	21.0	20.9	20.5	-0.4	19.4	21.0	20.9	20.5	-0.4	19.4	21.0	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
п. Народный, ул. Планетная, д.8а	10.3	10.4	11.1	10.2	-0.9	10.3	10.4	11.1	10.2	-1.0	10.3	10.4	11.1	10.2	-1.0	10.3	10.4	11.1	10.2	-1.0
БМК п. Дубравный, ул. Дубравная, д.17	4.4	2.6	4.8	2.6	-2.2	4.4	2.6	4.8	2.6	-2.2	4.4	2.6	4.8	2.6	-2.2	4.4	2.6	4.8	2.6	-2.2
ул. Федосеенко, д.89а	8.6	13.0	9.1	12.7	3.6	8.8	13.0	9.3	12.7	3.4	9.0	13.0	9.5	12.7	3.1	9.2	13.0	9.7	12.7	2.9
"ЗКПД-4 Инвест", ул. Зайцева, д. 31 ***	50.2	45.0	53.1	43.9	-9.2	51.9	65.0	54.8	63.4	8.6	53.6	65.0	56.5	63.4	6.9	55.4	65.0	58.3	63.4	5.2
ОАО "ЖБС №5", ул. Федосеенко, д. 44а ***	1.2	3.0	1.3	2.9	1.6	1.2	3.0	1.3	2.9	1.6	1.2	3.0	1.3	2.9	1.6	1.2	3.0	1.3	2.9	1.6
ФГУП "Завод Электромаш", ул. Федосеенко, д. 64 ***	11.1	15.0	12.0	14.6	2.7	11.1	15.0	12.0	14.6	2.7	0.0	0.0	0.9	0.0	-0.9	0.0	0.0	0.9	0.0	-0.9
Московский район																				
ул. Люкина, д.6а	7.2	7.4	7.8	7.2	-0.6	7.2	7.4	7.8	7.2	-0.6	7.2	8.0	7.8	7.8	0.0	7.2	8.0	7.8	7.8	0.0
ул. Баранова, д.11	24.2	30.0	26.1	29.3	3.2	24.2	30.0	26.1	29.3	3.2	24.2	30.0	26.1	29.3	3.2	24.2	30.0	26.1	29.3	3.2
ул. Безрукова, д.5	0.9	1.0	1.0	1.0	0.0	0.9	1.0	1.0	1.0	0.0	0.9	1.0	1.0	1.0	0.0	0.9	1.0	1.0	1.0	0.0
ул. Красных Зорь, д.4а	9.6	12.0	10.4	11.7	1.3	9.6	12.0	10.4	11.7	1.3	9.6	12.0	10.4	11.7	1.3	9.6	12.0	10.4	11.7	1.3
ул. Гастелло, д.1а	12.3	12.1	13.3	11.8	-1.5	12.3	12.1	13.3	11.8	-1.5	12.3	12.1	13.3	11.8	-1.5	12.3	12.1	13.3	11.8	-1.5
1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 10в ***	33.4	40.0	36.0	39.0	3.0	33.6	40.0	36.2	39.0	2.9	33.7	40.0	36.3	39.0	2.7	33.9	40.0	36.5	39.0	2.6
3 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 1 ***	8.0	15.0	8.6	14.6	6.0	8.0	15.0	8.6	14.6	6.0	0.0	0.0	0.6	0.0	-0.6	0.0	0.0	0.6	0.0	-0.6

Таблица Б.12 – Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки Сормовского и Московского районов в 2024-2027 гг.

Источник, адрес	2024					2025					2026					2027				
	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источника, Гкал/ч
Сормовский район																				
Сормовская ТЭЦ	644.6	762.0	674.0	762.0	88.0	667.6	762.0	697.1	762.0	64.9	690.6	762.0	720.1	762.0	41.9	713.6	856.0	743.1	856.0	112.9
Магистраль 7 очередь	66.8	79.0	68.3	79.0	10.7	70.9	80.9	72.3	80.9	8.6	75.0	82.7	76.4	82.7	6.3	79.1	94.8	80.5	94.8	14.3
Магистраль 4 и 5 очередь	173.6	205.2	182.3	205.2	22.9	179.0	204.3	187.7	204.3	16.6	184.4	203.5	193.1	203.5	10.4	189.9	227.8	198.6	227.8	29.2
Магистраль 1,2 и 3 очередь	404.1	477.8	423.5	477.8	54.3	417.6	476.7	437.0	476.7	39.7	431.2	475.7	450.5	475.7	25.2	444.7	533.4	464.0	533.4	69.4
пр. Союзный, 43	48.6	52.8	52.1	51.5	-0.6	49.0	52.8	52.5	51.5	-1.0	49.4	52.8	52.9	51.5	-1.4	49.8	52.8	53.3	51.5	-1.8
"Циолковского", 5, ул. Коперника, д. 1а	19.1	35.0	20.2	34.2	14.0	19.6	35.0	20.6	34.2	13.5	20.0	35.0	21.1	34.2	13.1	20.5	35.0	21.6	34.2	12.6
БМК ул. Римского-Корсакова, 50	4.8	5.2	5.2	5.2	0.0	4.8	5.2	5.2	5.2	0.0	4.8	5.2	5.2	5.2	0.0	4.8	5.2	5.2	5.2	0.0
ул. Пугачева, д.1	13.6	18.9	14.6	18.9	4.3	13.6	18.9	14.6	18.9	4.3	13.6	18.9	14.6	18.9	4.3	13.6	18.9	14.6	18.9	4.3
ул. Пугачева, д.2	13.0	20.0	14.0	19.5	5.5	13.0	20.0	14.0	19.5	5.5	13.0	20.0	14.0	19.5	5.5	13.0	20.0	14.0	19.5	5.5
4 МР Сормово, ул. Баренца, д.9а	15.7	19.5	17.0	19.0	2.1	15.7	19.5	17.0	19.0	2.1	15.7	19.5	17.0	19.0	2.1	15.7	19.5	17.0	19.0	2.1
Баня №7, ул. Станиславского, д.3	15.7	16.8	17.0	16.4	-0.6	15.7	16.8	17.0	16.4	-0.6	15.7	16.8	17.0	16.4	-0.6	15.7	16.8	17.0	16.4	-0.6
9 МР Сормово, ул. Базарная, д.6	22.5	26.0	24.3	25.4	1.1	22.5	26.0	24.3	25.4	1.1	22.5	26.0	24.3	25.4	1.1	22.5	26.0	24.3	25.4	1.1
7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д.6б	24.8	33.2	26.4	32.4	6.0	25.1	33.2	26.7	32.4	5.7	25.4	33.2	27.0	32.4	5.4	25.7	33.2	27.4	32.4	5.0
7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д.25	17.2	33.2	18.6	32.4	13.8	17.2	33.2	18.6	32.4	13.8	17.2	33.2	18.6	32.4	13.8	17.2	33.2	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
ул. Иванова, д.36б	10.9	10.2	11.7	10.0	-1.8	10.9	10.2	11.7	10.0	-1.8	10.9	10.2	11.7	10.0	-1.8	10.9	10.2	11.7	10.0	-1.8
3 МР Сормово, ул. Иванова, д.14б	19.0	19.5	20.6	19.0	-1.5	19.0	19.5	20.6	19.0	-1.5	19.0	19.5	20.6	19.0	-1.5	19.0	19.5	20.6	19.0	-1.5
Центр Сормово, ул. Энгельса, д.1б	19.4	21.0	20.9	20.5	-0.4	19.4	21.0	20.9	20.5	-0.4	19.4	21.0	20.9	20.5	-0.4	19.4	21.0	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
п. Народный, ул. Планетная, д.8а	10.4	10.4	11.2	10.2	-1.0	10.4	10.4	11.2	10.2	-1.0	10.4	10.4	11.2	10.2	-1.0	10.4	10.4	10.2	10.2	0.0
БМК п. Дубравный, ул. Дубравная, д.17	4.4	2.6	4.8	2.6	-2.2	4.4	2.6	4.8	2.6	-2.2	4.4	2.6	4.8	2.6	-2.2	4.4	2.6	4.8	2.6	-2.2
ул. Федосеенко, д.89а	9.4	13.0	9.9	12.7	2.7	9.6	13.0	10.1	12.7	2.5	9.8	13.0	10.4	12.7	2.3	10.0	13.0	7.0	12.7	5.7
"ЗКПД-4 Инвест", ул. Зайцева, д. 31 ***	57.1	65.0	60.0	63.4	3.5	58.8	65.0	61.7	63.4	1.7	60.5	65.0	63.4	63.4	0.0	62.3	65.0	65.2	63.4	-1.7
ОАО "ЖБС №5", ул. Федосеенко, д. 44а ***	1.2	3.0	1.3	2.9	1.6	1.2	3.0	1.3	2.9	1.6	1.2	3.0	1.3	2.9	1.6	1.2	3.0	1.3	2.9	1.6
ФГУП "Завод Электромаш", ул. Федосеенко, д. 64 ***	0.0	0.0	0.9	0.0	-0.9	0.0	0.0	0.9	0.0	-0.9	0.0	0.0	0.9	0.0	-0.9	0.0	0.0	0.9	0.0	-0.9
Московский район																				
ул. Люкина, д.6а	7.2	8.0	7.8	7.8	0.0	7.2	8.0	7.8	7.8	0.0	7.2	8.0	7.8	7.8	0.0	7.2	8.0	7.8	7.8	0.0
ул. Баранова, д.11	24.2	30.0	26.1	29.3	3.2	24.2	30.0	26.1	29.3	3.2	24.2	30.0	26.1	29.3	3.2	24.2	30.0	26.1	29.3	3.2
ул. Безрукова, д.5	0.9	1.0	1.0	1.0	0.0	0.9	1.0	1.0	1.0	0.0	0.9	1.0	1.0	1.0	0.0	0.9	1.0	1.0	1.0	0.0
ул. Красных Зорь, д.4а	9.6	12.0	10.4	11.7	1.3	9.6	12.0	10.4	11.7	1.3	9.6	12.0	10.4	11.7	1.3	9.6	12.0	10.4	11.7	1.3
ул. Гастелло, д.1а	12.3	12.1	13.3	11.8	-1.5	12.3	12.1	13.3	11.8	-1.5	12.3	12.1	13.3	11.8	-1.5	12.3	12.1	13.3	11.8	-1.5
1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 10в ***	34.0	40.0	36.6	39.0	2.4	34.2	40.0	36.8	39.0	2.3	34.3	40.0	36.9	39.0	2.1	34.5	40.0	37.1	39.0	2.0
3 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 1 ***	0.0	0.0	0.6	0.0	-0.6	0.0	0.0	0.6	0.0	-0.6	0.0	0.0	0.6	0.0	-0.6	0.0	0.0	0.6	0.0	-0.6

Таблица Б.13 – Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки Канавинского и Ленинского районов в 2012-2015 гг.

Источник, адрес	2012					2013					2014					2015				
	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников
Канавинский район																				
15-й кв., Московское ш-се, ул. Тихорецкая, д.3в	14.8	12.3	16.0	12.0	-4.0	14.9	12.3	16.1	12.0	-4.0	14.9	12.3	16.1	12.0	-4.1	15.0	12.3	16.2	12.0	-4.1
ул. Знаменская, д.5б	3.4	4.4	3.7	4.2	0.5	3.4	4.4	3.7	4.2	0.5	3.4	4.4	3.7	4.2	0.5	3.4	4.4	3.7	4.2	0.5
ул. Конотопская, 5	3.8	3.8	4.1	3.7	-0.4	4.5	3.8	4.8	3.7	-1.1	5.3	3.8	5.6	3.7	-1.9	6.0	3.8	6.3	3.7	-2.6
ул. Конотопская, 4а	1.3	1.3	1.4	1.2	-0.1	0.3	1.3	0.4	1.2	0.9	0.2	1.3	0.3	1.2	1.0	0.1	0.0	0.2	0.0	-0.2
ул. Чкалова, 37а	2.0	2.0	2.2	1.9	-0.3	2.0	2.0	2.2	1.9	-0.3	2.0	2.0	2.2	1.9	-0.3	2.0	2.0	2.2	1.9	-0.3
ул. Невельская, 9а	2.7	3.3	2.9	3.2	0.3	2.7	3.4	2.9	3.4	0.4	2.7	3.4	2.9	3.4	0.4	2.7	3.4	2.9	3.4	0.4
ул. Путейская, 31а	6.5	8.4	7.0	8.2	1.2	6.5	8.4	7.0	8.2	1.2	6.5	8.4	7.0	8.2	1.2	6.5	8.4	7.0	8.2	1.2
пер. Рубо, 3	1.0	1.0	1.0	1.0	-0.1	1.0	1.0	1.0	1.0	-0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	3.8	7.6
ул. Металлистов, 4б	3.3	3.3	3.5	3.2	-0.3	3.3	3.3	3.6	3.2	-0.3	3.4	3.3	3.6	3.2	-0.4	3.4	3.3	3.7	3.2	-0.4
ул. Московское шоссе, 219а	3.4	3.9	3.7	3.8	0.1	3.4	4.0	3.7	3.9	0.2	3.4	4.0	3.7	3.9	0.2	3.4	4.0	3.7	3.9	0.2
Московское ш., 52, "СТН-Энергосети"	5.9	5.9	6.4	5.8	-0.6	5.9	5.9	6.4	5.8	-0.6	5.9	5.9	6.4	5.8	-0.6	5.9	5.9	6.4	5.8	-0.6
ул. Лесной городок, 6А	22.2	38.9	24.0	37.9	13.9	22.6	40.0	24.4	39.0	14.6	23.0	40.0	24.8	39.0	14.2	23.4	40.0	25.2	39.0	13.8
ул. Таллинская, д.15в	29.9	36.2	32.3	35.3	3.1	30.0	35.0	32.4	34.2	1.7	30.2	35.0	32.6	34.2	1.6	30.3	35.0	32.7	34.2	1.4
ТЭЦ, Московское шоссе	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
Ленинский район																				
ул. Академика Баха, 4а	57.6	71.6	62.2	69.9	7.8	59.3	71.6	63.9	69.9	6.0	61.0	71.6	65.6	69.9	4.3	62.7	86.5	67.3	84.4	17.1
ул. Памирская, 11	18.4	28.9	19.9	28.2	8.4	18.5	28.9	20.0	28.2	8.2	18.6	39.1	20.1	38.2	18.1	18.7	39.1	20.2	38.2	18.0
ул. Премудрова, д.12а	25.4	30.4	27.5	29.7	2.2	25.5	30.4	27.6	29.7	2.1	25.6	30.4	27.7	29.7	2.0	25.8	30.4	27.8	29.7	1.9
ул. Геройская, д.2а	3.8	3.8	4.1	3.7	-0.4	3.8	3.8	4.1	3.7	-0.4	3.8	3.8	4.1	3.7	-0.4	3.8	3.9	4.1	3.8	-0.3
ул. Геройская, д.11а	13.5	15.2	14.6	14.8	0.2	13.5	15.2	14.6	14.8	0.2	13.5	15.2	14.6	14.8	0.2	13.5	15.2	14.6	14.8	0.2
ул. Херсонская, д.16а	1.5	6.4	1.6	6.2	4.6	1.5	6.4	1.6	6.2	4.6	1.5	6.4	1.6	6.2	4.6	1.5	6.4	1.6	6.2	4.6
ул. Профинтерна, д.7Б	0.5	0.7	0.5	0.7	0.1	0.5	0.7	0.5	0.7	0.1	0.5	0.7	0.5	0.7	0.1	0.5	0.7	0.5	0.7	0.1
кв. "Ржавка", ул. Комарова, д.14Б	3.0	3.0	3.3	3.0	-0.3	3.0	3.0	3.3	3.0	-0.3	3.0	3.0	3.3	3.0	-0.3	3.0	3.0	3.3	3.0	-0.3
ул. Завкомовская, д.8	0.8	0.8	0.9	0.8	-0.1	1.0	0.8	1.1	0.8	-0.3	1.2	0.8	1.2	0.8	-0.4	1.4	0.8	1.4	0.8	-0.6
ул. Архитектурная, д.2д	1.8	1.8	2.0	1.8	-0.2	0.5	1.8	0.6	1.8	1.1	0.4	1.8	0.5	1.8	1.3	0.2	1.8	0.4	1.8	1.4
ул. Снежная, д.100б	2.5	2.5	2.7	2.4	-0.3	2.5	2.5	2.7	2.4	-0.3	2.5	2.5	2.7	2.4	-0.3	2.5	2.5	2.7	2.4	-0.3
ул. Ленина, д.22в	3.1	4.7	3.3	4.6	1.2	3.1	4.7	3.3	4.6	1.2	3.1	4.7	3.3	4.6	1.2	3.1	4.7	3.3	4.6	1.2
ул. Комарова, д.3	1.5	1.5	1.7	1.5	-0.2	1.6	1.5	1.7	1.5	-0.2	1.6	1.5	1.7	1.5	-0.2	1.6	1.7	1.7	1.7	0.0
ул. Архитектурная, д.2б	5.1	5.1	5.5	5.0	-0.5	5.3	5.1	5.7	5.0	-0.8	5.6	5.1	6.0	5.0	-1.0	5.8	5.1	6.2	5.0	-1.2
РЭБ Флота, ул. Правдинская, д.27	4.5	4.5	4.9	4.4	-0.5	4.5	4.5	4.9	4.4	-0.5	4.5	4.5	4.9	4.4	-0.5	4.5	4.5	4.9	4.4	-0.5
"Ипподром", ул. Ленина, д.51, корп.10	15.6	15.6	16.8	15.2	-1.6	15.7	17.2	16.9	16.8	-0.1	15.8	17.2	17.0	16.8	-0.2	15.9	17.2	17.1	16.8	-0.4
ФГУП НПП "Полет", ул. Заводская, д.19 ***	30.6	38.9	33.0	38.0	5.0	30.7	38.9	33.1	38.0	4.8	30.8	38.9	33.2	38.0	4.7	30.9	38.3	33.4	37.4	4.1
Котельная №3, "РУМО" ул. Адмирала Нахимова, д. 13 ***	11.6	15.0	12.5	14.6	2.1	10.8	15.0	11.7	14.6	2.9	10.0	15.0	11.0	14.6	3.7	9.3	15.0	10.2	14.6	4.5
ОАО ПКО "Теплообменник", пр. Ленина, д. 85б ***	3.4	3.4	3.7	3.3	-0.4	3.4	3.4	3.7	3.3	-0.4	3.4	3.4	3.7	3.3	-0.4	3.4	3.4	3.7	3.3	-0.4
ул. Комарова, д.2	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1
Котельная "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д.18	65.1	239.9	70.3	234.1	163.9	69.9	239.9	75.1	234.1	159.0	74.8	239.9	80.0	234.1	154.2	79.6	239.9	84.8	234.1	149.3

Таблица Б.14 – Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки Канавинского и Ленинского районов в 2016-2019 гг.

Источник, адрес	2016					2017					2018					2019				
	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников
Канавинский район																				
15-й кв., Московское ш-се, ул. Тихорецкая, д.3в	15.0	12.3	16.2	12.0	-4.2	15.1	12.3	16.3	12.0	-4.2	15.1	12.3	16.3	12.0	-4.3	15.2	12.3	16.4	12.0	-4.3
ул. Знаменская, д.5б	3.4	4.4	3.7	4.2	0.5	3.4	4.4	3.7	4.2	0.5	3.4	4.4	3.7	4.2	0.5	3.4	4.4	3.7	4.2	0.5
ул. Конотопская, 5	6.8	15.0	7.1	14.6	7.6	7.5	15.0	7.8	14.6	6.8	8.3	15.0	8.6	14.6	6.1	9.0	15.0	9.3	14.6	5.3
ул. Конотопская, 4а	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. Чкалова, 37а	2.0	2.0	2.2	1.9	-0.3	2.0	2.0	2.2	1.9	-0.3	2.0	2.0	2.2	1.9	-0.3	2.0	2.0	2.2	1.9	-0.3
ул. Невельская, 9а	2.7	3.4	2.9	3.4	0.4	2.7	3.4	2.9	3.4	0.4	2.7	3.4	2.9	3.4	0.4	2.7	3.4	2.9	3.4	0.4
ул. Путейская, 31а	6.5	8.4	7.0	8.2	1.2	6.5	8.4	7.0	8.2	1.2	6.5	8.4	7.0	8.2	1.2	6.5	8.4	7.0	8.2	1.2
пер. Рубо, 3	0.0	147.3	7.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.2	0.2	0.0	0.2	0.0	0.2	0.2
ул. Металлистов, 4б	3.5	4.0	3.7	3.9	0.2	3.5	4.0	3.8	3.9	0.1	3.6	4.0	3.8	3.9	0.1	3.6	4.0	3.9	3.9	0.0
ул. Московское шоссе, 219а	3.4	4.0	3.7	3.9	0.2	3.4	4.0	3.7	3.9	0.2	3.4	4.0	3.7	3.9	0.2	3.4	4.0	3.7	3.9	0.2
Московское ш., 52, "СТН-Энергосети"	5.9	5.9	6.4	5.8	-0.6	5.9	5.9	6.4	5.8	-0.6	5.9	5.9	6.4	5.8	-0.6	5.9	5.9	6.4	5.8	-0.6
ул. Лесной городок, 6А	23.8	40.0	25.6	39.0	13.4	24.2	40.0	26.0	39.0	13.0	24.7	40.0	26.4	39.0	12.6	25.1	40.0	26.8	39.0	12.2
ул. Таллинская, д.15в	30.5	35.0	32.9	34.2	1.3	30.6	35.0	33.0	34.2	1.1	30.8	35.0	33.2	34.2	1.0	30.9	35.0	33.3	34.2	0.8
ТЭЦ, Московское шоссе	57.8	250.0	57.8	244.0	186.2	72.2	250.0	72.2	244.0	171.8	86.7	250.0	86.7	244.0	157.3	101.1	250.0	101.1	244.0	142.9
Ленинский район																				
ул. Академика Баха, 4а	64.4	88.6	69.1	86.5	17.4	66.2	90.7	70.8	88.5	17.7	67.9	92.8	72.5	90.6	18.1	69.6	92.8	74.2	90.6	16.4
ул. Памирская, 11	18.8	39.1	20.3	38.2	17.9	18.9	39.1	20.4	38.2	17.8	19.0	39.1	20.5	38.2	17.6	19.2	39.1	20.6	38.2	17.5
ул. Премудрова, д.12а	25.9	30.4	27.9	29.7	1.8	26.0	30.4	28.0	29.7	1.6	26.1	30.4	28.1	29.7	1.5	26.2	30.4	28.2	29.7	1.4
ул. Геройская, д.2а	3.8	3.9	4.1	3.8	-0.3	3.8	3.9	4.1	3.8	-0.3	3.8	3.9	4.1	3.8	-0.4	3.8	3.9	4.1	3.8	-0.4
ул. Геройская, д.11а	13.5	15.2	14.6	14.8	0.2	13.5	15.2	14.6	14.8	0.2	13.5	15.2	14.6	14.8	0.2	13.5	15.2	14.6	14.8	0.2
ул. Херсонская, д.16а	1.5	6.4	1.6	6.2	4.6	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
ул. Профинтерна, д.7Б	0.5	0.7	0.5	0.7	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
кв. "Ржавка", ул. Комарова, д.14Б	3.0	3.0	3.3	3.0	-0.3	3.0	3.0	3.3	3.0	-0.3	3.0	3.0	3.3	3.0	-0.3	3.0	3.0	3.3	3.0	-0.3
ул. Завкомовская, д.8	1.5	3.4	1.6	3.4	1.8	1.7	3.4	1.8	3.4	1.6	1.9	3.4	1.9	3.4	1.4	2.0	3.4	2.1	3.4	1.2
ул. Архитектурная, д.2д	0.1	1.8	0.3	1.8	1.5	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
ул. Снежная, д.100б	2.5	2.6	2.7	2.5	-0.2	2.5	2.6	2.7	2.5	-0.2	2.5	2.6	2.7	2.5	-0.2	2.5	2.6	2.7	2.5	-0.2
ул. Ленина, д.22в	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. Комарова, д.3	1.6	1.7	1.7	1.7	0.0	1.6	1.7	1.7	1.7	0.0	1.6	1.7	1.7	1.7	-0.1	1.6	1.7	1.7	1.7	-0.1
ул. Архитектурная, д.2б	6.0	5.1	6.4	5.0	-1.5	6.3	8.6	6.7	8.4	1.7	6.5	8.6	6.9	8.4	1.5	6.7	8.6	7.1	8.4	1.3
РЭБ Флота, ул. Правдинская, д.27	4.5	4.5	4.9	4.4	-0.5	4.5	4.5	4.9	4.4	-0.5	4.5	4.5	4.9	4.4	-0.5	4.5	4.5	4.9	4.4	-0.5
"Ипподром", ул. Ленина, д.51, корп.10	16.0	17.2	17.3	16.8	-0.5	16.1	17.2	17.4	16.8	-0.6	16.2	17.2	17.5	16.8	-0.7	16.3	17.2	17.6	16.8	-0.8
ФГУП НПП "Полет", ул. Заводская, д.19 ***	31.0	38.3	33.5	37.4	3.9	31.2	38.3	33.6	37.4	3.8	31.3	38.3	33.7	37.4	3.7	31.4	38.3	33.8	37.4	3.6
Котельная №3, "РУМО" ул. Адмирала Нахимова, д. 13 ***	8.5	15.0	9.4	14.6	5.2	7.7	15.0	8.6	14.6	6.0	6.9	15.0	7.9	14.6	6.8	6.2	15.0	7.1	14.6	7.5
ОАО ПКО "Теплообменник", пр. Ленина, д. 85б ***	3.4	3.4	3.7	3.3	-0.4	3.4	3.4	3.7	3.3	-0.4	3.4	3.4	3.7	3.3	-0.4	3.4	3.4	3.7	3.3	-0.4
ул. Комарова, д.2	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1
Котельная "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д.18	84.4	239.9	89.6	234.1	144.5	89.3	239.9	94.5	234.1	139.7	94.1	239.9	99.3	234.1	134.8	99.0	239.9	104.2	234.1	130.0

Таблица Б.15 – Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки Канавинского и Ленинского районов в 2020-2023 гг.

Источник, адрес	2020					2021					2022					2023				
	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников
Канавинский район																				
15-й кв., Московское ш-се, ул. Тихорецкая, д.3в	15.2	12.3	16.4	12.0	-4.4	15.3	12.3	16.5	12.0	-4.4	15.3	12.3	16.5	12.0	-4.5	15.4	12.3	16.5	12.0	-4.5
ул. Знаменская, д.5б	3.4	4.4	3.7	4.2	0.5	3.4	4.4	3.7	4.2	0.5	3.4	4.4	3.7	4.2	0.5	3.4	4.4	3.7	4.2	0.5
ул. Конотопская, 5	9.8	15.0	10.1	14.6	4.6	10.5	15.0	10.8	14.6	3.8	11.3	15.0	11.6	14.6	3.1	12.0	15.0	12.3	14.6	2.3
ул. Конотопская, 4а	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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0
ул. Чкалова, 37а	2.0	2.0	2.2	1.9	-0.3	2.0	2.0	2.2	1.9	-0.3	2.0	2.0	2.2	1.9	-0.3	2.0	2.0	2.2	1.9	-0.3
ул. Невельская, 9а	2.7	3.4	2.9	3.4	0.4	2.7	3.4	2.9	3.4	0.4	2.7	3.4	2.9	3.4	0.4	2.7	3.4	2.9	3.4	0.4
ул. Путейская, 31а	6.5	8.4	7.0	8.2	1.2	6.5	8.4	7.0	8.2	1.2	6.5	8.4	7.0	8.2	1.2	6.5	8.4	7.0	8.2	1.2
пер. Рубо, 3	0.0	0.2	0.0	0.2	0.2	0.0	0.2	0.2	3.8	7.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	3.8	7.6
ул. Металлистов, 4б	3.7	4.0	3.9	3.9	0.0	3.7	4.0	4.0	3.9	-0.1	3.8	4.0	4.0	3.9	-0.1	3.8	4.0	4.1	3.9	-0.2
ул. Московское шоссе, 219а	3.4	4.0	3.7	3.9	0.2	3.4	4.0	3.7	3.9	0.2	3.4	4.0	3.7	3.9	0.2	3.4	4.0	3.7	3.9	0.2
Московское ш., 52, "СТН-Энергосети"	5.9	5.9	6.4	5.8	-0.6	5.9	5.9	6.4	5.8	-0.6	5.9	5.9	6.4	5.8	-0.6	5.9	5.9	6.4	5.8	-0.6
ул. Лесной городок, 6А	25.5	40.0	27.2	39.0	11.8	25.9	40.0	27.6	39.0	11.4	26.3	40.0	28.1	39.0	11.0	26.7	40.0	28.5	39.0	10.6
ул. Таллинская, д.15в	31.1	35.0	33.5	34.2	0.7	31.2	35.0	33.6	34.2	0.5	31.4	35.0	33.8	34.2	0.4	31.5	35.0	33.9	34.2	0.3
ТЭЦ, Московское шоссе	115.6	250.0	115.6	244.0	128.4	130.0	250.0	130.0	244.0	114.0	144.5	250.0	144.5	244.0	99.5	158.9	250.0	158.9	244.0	85.1
Ленинский район																				
ул. Академика Баха, 4а	71.3	92.8	75.9	90.6	14.6	73.1	92.8	77.7	90.6	12.9	74.8	92.8	79.4	90.6	11.2	76.5	92.8	81.1	90.6	9.5
ул. Памирская, 11	19.3	39.1	20.7	38.2	17.4	19.4	39.1	20.8	38.2	17.3	19.5	39.1	21.0	38.2	17.2	19.6	39.1	21.1	38.2	17.1
ул. Премудрова, д.12а	26.3	30.4	28.3	29.7	1.3	26.4	30.4	28.4	29.7	1.2	26.5	30.4	28.6	29.7	1.1	26.6	30.4	28.7	29.7	1.0
ул. Геройская, д.2а	3.8	3.9	4.1	3.8	-0.4	3.8	3.9	4.1	3.8	-0.4	3.8	3.9	4.1	3.8	-0.4	3.9	3.9	4.2	3.8	-0.4
ул. Геройская, д.11а	13.5	15.2	14.6	14.8	0.2	13.5	15.2	14.6	14.8	0.2	13.5	15.2	14.6	14.8	0.2	13.5	15.2	14.6	14.8	0.2
ул. Херсонская, д.16а	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. Профинтерна, д.7Б	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
кв. "Ржавка", ул. Комарова, д.14Б	3.0	3.0	3.3	3.0	-0.3	3.0	3.0	3.3	3.0	-0.3	3.0	3.0	3.3	3.0	-0.3	3.0	3.0	3.3	3.0	-0.3
ул. Завкомовская, д.8	2.2	3.4	2.3	3.4	1.1	2.4	3.4	2.5	3.4	0.9	2.6	3.4	2.6	3.4	0.7	2.7	3.4	2.8	3.4	0.5
ул. Архитектурная, д.2д	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. Снежная, д.100б	2.5	2.6	2.7	2.5	-0.2	2.6	2.6	2.7	2.5	-0.2	2.6	2.6	2.8	2.5	-0.2	2.6	2.6	2.8	2.5	-0.2
ул. Ленина, д.22в	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. Комарова, д.3	1.6	1.7	1.8	1.7	-0.1	1.6	1.7	1.8	1.7	-0.1	1.7	1.7	1.8	1.7	-0.1	1.7	1.7	1.8	1.7	-0.1
ул. Архитектурная, д.2б	7.0	8.6	7.4	8.4	1.0	7.2	8.6	7.6	8.4	0.8	7.4	8.6	7.8	8.4	0.6	7.7	8.6	8.1	8.4	0.3
РЭБ Флота, ул. Правдинская, д.27	4.5	4.5	4.9	4.4	-0.5	4.5	4.5	4.9	4.4	-0.5	4.5	4.5	4.9	4.4	-0.5	4.5	4.5	4.9	4.4	-0.5
"Ипподром", ул. Ленина, д.51, корп.10	16.4	17.2	17.7	16.8	-0.9	16.5	17.2	17.8	16.8	-1.0	16.7	17.2	17.9	16.8	-1.1	16.8	17.2	18.0	16.8	-1.2
ФГУП НПП "Полет", ул. Заводская, д.19 ***	31.5	38.3	34.0	37.4	3.5	31.6	38.3	34.1	37.4	3.3	31.8	38.3	34.2	37.4	3.2	31.9	38.3	34.3	37.4	3.1
Котельная №3, "РУМО" ул. Адмирала Нахимова, д. 13 ***	5.4	15.0	6.3	14.6	8.3	4.6	15.0	5.6	14.6	9.1	3.9	15.0	4.8	14.6	9.9	3.1	15.0	4.0	14.6	10.6
ОАО ПКО "Теплообменник", пр. Ленина, д. 85б ***	3.4	3.4	3.7	3.3	-0.4	3.4	3.4	3.7	3.3	-0.4	3.4	3.4	3.7	3.3	-0.4	3.4	3.4	3.7	3.3	-0.4
ул. Комарова, д.2	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1
Котельная "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д.18	103.8	239.9	109.0	234.1	125.1	108.6	239.9	113.8	234.1	120.3	113.5	239.9	118.7	234.1	115.5	118.3	239.9	123.5	234.1	110.6

Таблица Б.16 – Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки Канавинского и Ленинского районов в 2024-2027 гг.

Источник, адрес	2024					2025					2026					2027				
	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников
Канавинский район																				
15-й кв., Московское ш-се, ул. Тихорецкая, д.3в	15.4	12.3	16.6	12.0	-4.6	15.5	12.3	16.6	12.0	-4.6	15.5	12.3	16.7	12.0	-4.7	15.5	12.3	16.7	12.0	-4.7
ул. Знаменская, д.5б	3.4	4.4	3.7	4.2	0.5	3.4	4.4	3.7	4.2	0.5	3.4	4.4	3.7	4.2	0.5	3.4	4.4	3.7	4.2	0.5
ул. Конотопская, 5	12.8	15.0	13.1	14.6	1.6	13.5	15.0	13.8	14.6	0.8	14.3	15.0	14.6	14.6	0.1	15.0	15.0	15.3	14.6	-0.7
ул. Конотопская, 4а	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. Чкалова, 37а	2.0	2.0	2.2	1.9	-0.3	2.0	2.0	2.2	1.9	-0.3	2.0	2.0	2.2	1.9	-0.3	2.0	2.0	2.2	1.9	-0.3
ул. Невельская, 9а	2.7	3.4	2.9	3.4	0.4	2.7	3.4	2.9	3.4	0.4	2.7	3.4	2.9	3.4	0.4	2.7	3.4	2.9	3.4	0.4
ул. Путейская, 31а	6.5	8.4	7.0	8.2	1.2	6.5	8.4	7.0	8.2	1.2	6.5	8.4	7.0	8.2	1.2	6.5	8.4	7.0	8.2	1.2
пер. Рубо, 3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	3.8	7.6	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	4.0	4.1	3.9	-0.2	3.9	4.0	4.2	3.9	-0.3	4.0	4.0	4.2	3.9	-0.3	4.0	4.0	4.3	3.9	-0.4
ул. Московское шоссе, 219а	3.4	4.0	3.7	3.9	0.2	3.4	4.0	3.7	3.9	0.2	3.4	4.0	3.7	3.9	0.2	3.4	4.0	3.7	3.9	0.2
Московское ш., 52, "СТН-Энергосети"	5.9	5.9	6.4	5.8	-0.6	5.9	5.9	6.4	5.8	-0.6	5.9	5.9	6.4	5.8	-0.6	5.9	5.9	6.4	5.8	-0.6
ул. Лесной городок, 6А	27.1	40.0	28.9	39.0	10.2	27.5	40.0	29.3	39.0	9.8	27.9	40.0	29.7	39.0	9.4	28.3	40.0	30.1	39.0	9.0
ул. Таллинская, д.15в	31.7	35.0	34.1	34.2	0.1	31.8	35.0	34.2	34.2	0.0	32.0	35.0	34.4	34.2	-0.2	32.1	35.0	34.5	34.2	-0.3
ТЭЦ, Московское шоссе	173.4	250.0	173.4	244.0	70.6	187.8	250.0	187.8	244.0	56.2	202.3	250.0	202.3	244.0	41.7	216.7	250.0	216.7	244.0	27.3
Ленинский район																				
ул. Академика Баха, 4а	78.2	92.8	82.8	90.6	7.8	79.9	92.8	86.3	90.6	4.2	81.7	92.8	86.3	90.6	4.3	83.4	92.8	88.0	90.6	2.6
ул. Памирская, 11	19.7	39.1	21.2	38.2	17.0	19.8	39.1	21.4	38.2	16.8	19.9	39.1	21.4	38.2	16.8	20.0	39.1	21.5	38.2	16.7
ул. Премудрова, д.12а	26.7	30.4	28.8	29.7	0.9	26.8	30.4	29.0	29.7	0.7	27.0	30.4	29.0	29.7	0.7	27.1	30.4	29.1	29.7	0.6
ул. Геройская, д.2а	3.9	3.9	4.2	3.8	-0.4	3.9	3.9	4.2	3.8	-0.4	3.9	3.9	4.2	3.8	-0.4	3.9	3.9	4.2	3.8	-0.4
ул. Геройская, д.11а	13.5	15.2	14.6	14.8	0.2	13.5	15.2	14.6	14.8	0.2	13.5	15.2	14.6	14.8	0.2	13.5	15.2	14.6	14.8	0.2
ул. Херсонская, д.16а	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. Профинтерна, д.7Б	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
кв. "Ржавка", ул. Комарова, д.14Б	3.0	3.0	3.3	3.0	-0.3	3.0	3.0	3.3	3.0	-0.3	3.0	3.0	3.3	3.0	-0.3	3.0	3.0	3.3	3.0	-0.3
ул. Завкомовская, д.8	2.9	3.4	3.0	3.4	0.4	3.1	3.4	3.3	3.4	0.0	3.3	3.4	3.3	3.4	0.0	3.4	3.4	3.5	3.4	-0.1
ул. Архитектурная, д.2д	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. Снежная, д.100б	2.6	2.6	2.8	2.5	-0.2	2.6	2.6	2.8	2.5	-0.3	2.6	2.6	2.8	2.5	-0.3	2.6	2.6	2.8	2.5	-0.3
ул. Ленина, д.22в	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. Комарова, д.3	1.7	1.7	1.8	1.7	-0.1	1.7	1.7	1.8	1.7	-0.2	1.7	1.7	1.8	1.7	-0.2	1.7	1.7	1.8	1.7	-0.2
ул. Архитектурная, д.2б	7.9	8.6	8.3	8.4	0.1	8.1	8.6	8.8	8.4	-0.4	8.4	8.6	8.8	8.4	-0.4	8.6	8.6	9.0	8.4	-0.6
РЭБ Флота, ул. Правдинская, д.27	4.5	4.5	4.9	4.4	-0.5	4.5	4.5	4.9	4.4	-0.5	4.5	4.5	4.9	4.4	-0.5	4.5	4.5	4.9	4.4	-0.5
"Ипподром", ул. Ленина, д.51, корп.10	16.9	17.2	18.1	16.8	-1.3	17.0	17.2	18.3	16.8	-1.6	17.1	17.2	18.3	16.8	-1.5	17.2	17.2	18.4	16.8	-1.7
ФГУП НПП "Полет", ул. Заводская, д.19 ***	32.0	38.3	34.4	37.4	3.0	32.1	38.3	34.7	37.4	2.7	32.2	38.3	34.7	37.4	2.7	32.4	38.3	34.8	37.4	2.6
Котельная №3, "РУМО" ул. Адмирала Нахимова, д. 13 ***	2.3	15.0	3.2	14.6	11.4	1.5	15.0	1.7	14.6	13.0	0.8	15.0	1.7	14.6	12.9	0.0	15.0	0.9	14.6	13.7
ОАО ПКО "Теплообменник", пр. Ленина, д. 85б ***	3.4	3.4	3.7	3.3	-0.4	3.4	3.4	3.7	3.3	-0.4	3.4	3.4	3.7	3.3	-0.4	3.4	3.4	3.7	3.3	-0.4
ул. Комарова, д.2	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1	1.4	1.4	1.5	1.4	-0.1
Котельная "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д.18	123.2	239.9	128.4	234.1	105.8	128.0	239.9	133.2	234.1	100.9	132.9	239.9	138.1	234.1	96.1	137.7	239.9	142.9	234.1	91.2

Таблица Б.17 – Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки Автозаводского и Нижегородского районов в 2012-2015 гг.

Источник, адрес	2012					2013					2014					2015				
	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников
Автозаводской район																				
Атозаводская ТЭЦ	608.0	1476.5	656.7	1284.6	627.9	628.1	1476.5	676.8	1284.6	607.8	648.2	1476.5	696.9	1284.6	587.7	668.3	1476.5	717.0	1284.6	567.6
1 Соцгородская	94.2	228.7	101.7	223.2	121.5	97.3	228.7	104.8	223.2	118.4	100.4	228.7	107.9	223.2	115.2	103.5	228.7	111.0	223.2	112.2
2 Соцгородская	101.7	246.9	109.8	241.0	131.2	105.1	246.9	113.2	241.0	127.8	108.4	246.9	116.6	241.0	124.5	111.8	246.9	119.9	241.0	121.1
3 Соцгородская	62.6	152.0	67.6	148.3	80.7	64.7	152.0	69.7	148.3	78.7	66.7	152.0	71.7	148.3	76.6	68.8	152.0	73.8	148.3	74.5
1 Юго-Западная	56.3	136.8	60.8	133.5	72.7	58.2	136.8	62.7	133.5	70.8	60.1	136.8	64.6	133.5	69.0	61.9	136.8	66.4	133.5	67.1
2 Юго-Западная	129.3	313.9	139.6	306.4	166.8	133.5	313.9	143.9	306.4	162.5	137.8	313.9	148.2	306.4	158.2	142.1	313.9	152.4	306.4	154
3 Юго-Западная	98.9	240.2	106.8	234.4	127.6	102.2	240.2	110.1	234.4	124.3	105.5	240.2	113.4	234.4	121.1	108.7	240.2	116.6	234.4	117.8
Комсомольская	19.2	46.5	20.7	45.4	24.7	19.8	46.5	21.3	45.4	24.1	20.4	46.5	21.9	45.4	23.4	21.0	46.5	22.6	45.4	22,8
МСК-10	45.9	111.5	49.6	108.8	59.2	47.4	111.5	51.1	108.8	57.7	48.9	111.5	52.6	108.8	56.2	50.5	111.5	54.1	108.8	54,7
«Ленинская», ул. Монастырка, д. 5 А	124.4	360.0	134.3	351.4	217.0	131.9	360.0	141.9	351.4	209.5	139.4	360.0	149.4	351.4	202.0	146.9	360.0	156.9	351.4	194,5
ООО "Агрокомплекс "Доскино", ул. Заслонова, д.20 ***	6.5	10.0	7.0	9.8	2.7	6.5	10.0	7.0	9.8	2.7	6.5	10.0	7.0	9.8	2.7	6.5	10.0	7.0	9.8	2,8
"Мостоотряд", п. Мостоотряд, 32А	5.8	5.8	6.2	5.6	-0.6	5.8	5.8	6.2	5.6	-0.6	5.8	5.8	6.2	5.6	-0.6	5.8	5.8	6.2	5.6	-0,6
ул. Мончегорская, д.11	7.5	7.5	8.1	7.3	-0.8	7.5	7.5	8.1	7.3	-0.8	7.5	7.5	8.1	7.3	-0.8	7.5	7.7	8.1	7.6	-0,5
Больница №40, ул. Героя Смирнова, д.71а	1.4	1.4	1.5	1.3	-0.1	0.4	1.4	0.5	1.3	0.9	0.3	1.4	0.4	1.3	1.0	0.2	1.4	0.3	1.3	1
ул. Львовская, д.7а	2.3	2.3	2.4	2.2	-0.2	0.6	2.3	0.8	2.2	1.4	0.5	2.3	0.6	2.2	1.6	0.3	2.3	0.5	2.2	1,7
Инфекционная больница №23, пр. Ильича, д.54а	1.3	1.3	1.4	1.3	-0.1	0.8	1.3	0.9	1.3	0.4	0.7	1.3	0.8	1.3	0.5	0.6	1.3	0.7	1.3	0,6
Нижегородский район																				
ул. Деловая, д.14	57.2	54.6	61.8	53.3	-8.5	59.7	84.6	64.3	82.6	18.3	62.2	84.6	66.7	82.6	15.8	64.6	84.6	69.2	82.6	13,4
Южная магистраль	13.2	12.6	14.3	12.3	-2.0	13.7	19.4	14.7	18.9	4.2	14.1	19.2	15.2	18.8	3.6	14.6	19.1	15.6	18.6	3
Северная магистраль	44.0	42.0	47.5	41.0	-6.5	46.0	65.2	49.5	63.7	14.1	48.0	65.4	51.5	63.8	12.2	50.1	65.5	53.6	63.9	10,3
Ст. перелив. крови (КПСК), ул. Родионова, д. 194б	105.4	120.0	113.8	117.1	3.3	107.7	120.0	116.1	117.1	1.0	109.9	120.0	118.4	117.1	-1.2	112.2	120.0	120.6	117.1	-3,5
Южная магистраль	96.7	110.1	104.4	107.5	3.0	98.8	110.1	106.5	107.5	0.9	100.9	110.1	108.6	107.5	-1.1	103.0	110.1	110.7	107.5	-3,2
Северная магистраль	8.7	9.9	9.4	9.7	0.3	8.9	9.9	9.6	9.6	0.1	9.0	9.9	9.7	9.6	-0.1	9.2	9.9	9.9	9.6	-0,3
Очистные сооружения, Артемовские луга ***	37.1	37.1	40.1	36.2	-3.9	37.1	37.1	40.1	36.2	-3.9	37.1	6.9	40.1	6.7	-33.3	37.1	6.9	40.1	6.7	-33,4
Дом ин-т для престар. и инвалидов "Зеленый г-д"	0.7	0.7	0.7	0.7	-0.1	0.7	0.9	0.8	0.8	0.1	0.7	0.9	0.8	0.8	0.1	0.7	0.9	0.8	0.8	0
к.п. Зеленый город Санаторий	4.5	4.5	4.8	4.4	-0.5	4.5	4.5	4.9	4.4	-0.5	4.6	4.5	4.9	4.4	-0.6	4.6	4.5	5.0	4.4	-0,6

Таблица Б.18 – Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки Автозаводского и Нижегородского районов в 2016-2019 гг.

Источник, адрес	2016					2017					2018					2019				
	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников
Автозаводской район																				
Атозаводская ТЭЦ	688.4	1805.5	737.1	1570.8	833.7	708.5	1482.5	757.2	1289.8	532.6	728.7	1482.5	777.3	1289.8	512.5	748.8	1482.5	797.4	1289.8	492.4
1 Соцгородская	106.6	279.6	114.1	272.9	158.7	109.7	229.6	117.3	224.1	106.8	112.8	229.6	120.4	224.1	103.7	116.0	229.6	123.5	224.1	100.6
2 Соцгородская	115.1	302.0	123.3	294.7	171.4	118.5	247.9	126.6	242.0	115.4	121.9	247.9	130.0	242.0	112.0	125.2	247.9	133.4	242.0	108.6
3 Соцгородская	70.9	185.9	75.9	181.4	105.5	72.9	152.6	77.9	148.9	71.0	75.0	152.6	80.0	148.9	68.9	77.1	152.6	82.1	148.9	66.9
1 Юго-Западная	63.8	167.3	68.3	163.3	95.0	65.7	137.4	70.2	134.1	63.9	67.5	137.4	72.0	134.1	62.0	69.4	137.4	73.9	134.1	60.2
2 Юго-Западная	146.4	383.9	156.7	374.7	217.9	150.6	315.2	161.0	307.6	146.6	154.9	315.2	165.3	307.6	142.4	159.2	315.2	169.5	307.6	138.1
3 Юго-Западная	112.0	293.7	119.9	286.7	166.8	115.3	241.2	123.2	235.4	112.2	118.5	241.2	126.4	235.4	108.9	121.8	241.2	129.7	235.4	105.7
Комсомольская	21.7	56.9	23.2	55.5	32.3	22.3	46.7	23.8	45.6	21.7	22.9	46.7	24.5	45.6	21.1	23.6	46.7	25.1	45.6	20.5
МСК-10	52.0	136.3	55.7	133.1	77.4	53.5	111.9	57.2	109.3	52.1	55.0	111.9	58.7	109.3	50.6	56.5	111.9	60.2	109.3	49.0
«Ленинская», ул. Монастырка, д. 5 А	154.5	360.0	164.4	351.4	186.9	162.0	360.0	171.9	351.4	179.4	169.5	360.0	179.5	351.4	171.9	177.0	360.0	187.0	351.4	164.4
ООО "Агрокомплекс "Доскино", ул. Заслонова, д.20 ***	6.5	10.0	7.0	9.8	2.7	6.5	10.0	7.0	9.8	2.7	6.5	10.0	7.0	9.8	2.7	6.5	10.0	7.0	9.8	2.7
"Мостоотряд", п. Мостоотряд, 32А	5.8	5.8	6.2	5.6	-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
ул. Мончегорская, д.11	7.5	7.7	8.1	7.6	-0.5	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
Больница №40, ул. Героя Смирнова, д.71а	0.1	1.4	0.2	1.3	1.1	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
ул. Львовская, д.7а	0.2	2.3	0.3	2.2	1.9	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
Инфекционная больница №23, пр. Ильича, д.54а	0.5	1.3	0.6	1.3	0.7	0.4	1.3	0.6	1.3	0.8	0.4	1.3	0.5	1.3	0.8	0.3	1.3	0.4	1.3	0.9
Нижегородский район																				
ул. Деловая, д.14	67.1	109.6	71.7	107.0	35.3	69.6	109.6	74.2	107.0	32.8	72.1	109.6	76.7	107.0	30.3	74.6	109.6	79.2	107.0	27.8
Южная магистраль	15.1	24.6	16.1	24.0	7.9	15.5	24.4	16.6	23.8	7.3	16.0	24.3	17.0	23.7	6.7	16.4	24.1	17.5	23.6	6.1
Северная магистраль	52.1	85.0	55.6	83.0	27.4	54.1	85.2	57.6	83.1	25.5	56.1	85.3	59.7	83.3	23.6	58.2	85.5	61.7	83.4	21.7
Ст. перелив. крови (КПСК), ул. Родионова, д. 194б	114.5	123.9	122.9	120.9	-2.0	116.7	127.8	125.1	124.7	-0.4	119.0	131.7	127.4	128.5	1.1	121.2	135.6	129.7	132.3	2.7
Южная магистраль	105.0	113.7	112.8	111.0	-1.8	107.1	117.3	114.9	114.5	-0.4	109.2	120.9	117.0	118.0	1.0	111.3	124.5	119.0	121.5	2.5
Северная магистраль	9.4	10.2	10.1	9.9	-0.2	9.6	10.5	10.3	10.2	0.0	9.8	10.8	10.5	10.6	0.1	9.9	11.1	10.6	10.9	0.2
Очистные сооружения, Артемовские луга ***	37.1	6.9	40.1	6.7	-33.3	37.1	6.9	40.1	6.7	-33.3	37.1	6.9	40.1	6.7	-33.3	37.1	6.9	40.1	6.7	-33.3
Дом ин-т для престар. и инвалидов "Зеленый г-д"	0.7	0.9	0.8	0.8	0.0	0.7	0.9	0.8	0.8	0.0	0.8	0.9	0.8	0.8	0.0	0.8	0.9	0.8	0.8	0.0
к.п. Зеленый город Санаторий	4.7	4.5	5.0	4.4	-0.6	4.7	5.2	5.1	5.0	0.0	4.7	5.2	5.1	5.0	-0.1	4.8	5.2	5.2	5.0	-0.1

Таблица Б.19 – Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки Автозаводского и Нижегородского районов в 2020-2023 гг.

Источник, адрес	2020					2021					2022					2023				
	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников
Автозаводской район																				
Атозаводская ТЭЦ	768.9	1482.5	817.5	1289.8	472.3	789.0	1482.5	837.6	1289.8	452.2	809.1	1482.5	857.7	1289.8	432.1	829.2	1482.5	877.8	1289.8	412.0
1 Соцгородская	119.1	229.6	126.6	224.1	97.5	122.2	229.6	129.7	224.1	94.4	125.3	229.6	132.8	224.1	91.2	128.4	229.6	135.9	224.1	88.1
2 Соцгородская	128.6	247.9	136.7	242.0	105.3	132.0	247.9	140.1	242.0	101.9	135.3	247.9	143.5	242.0	98.5	138.7	247.9	146.8	242.0	95.2
3 Соцгородская	79.1	152.6	84.2	148.9	64.8	81.2	152.6	86.2	148.9	62.7	83.3	152.6	88.3	148.9	60.7	85.4	152.6	90.4	148.9	58.6
1 Юго-Западная	71.2	137.4	75.8	134.1	58.3	73.1	137.4	77.6	134.1	56.5	75.0	137.4	79.5	134.1	54.6	76.8	137.4	81.3	134.1	52.7
2 Юго-Западная	163.5	315.2	173.8	307.6	133.8	167.7	315.2	178.1	307.6	129.5	172.0	315.2	182.4	307.6	125.3	176.3	315.2	186.6	307.6	121.0
3 Юго-Западная	125.1	241.2	133.0	235.4	102.4	128.3	241.2	136.3	235.4	99.1	131.6	241.2	139.5	235.4	95.8	134.9	241.2	142.8	235.4	92.6
Комсомольская	24.2	46.7	25.7	45.6	19.8	24.8	46.7	26.4	45.6	19.2	25.5	46.7	27.0	45.6	18.6	26.1	46.7	27.6	45.6	17.9
МСК-10	58.1	111.9	61.7	109.3	47.5	59.6	111.9	63.2	109.3	46.0	61.1	111.9	64.8	109.3	44.5	62.6	111.9	66.3	109.3	43.0
«Ленинская», ул. Монастырка, д. 5 А	184.5	360.0	194.5	351.4	156.9	192.1	360.0	202.0	351.4	149.3	199.6	360.0	209.5	351.4	141.8	207.1	360.0	217.1	351.4	134.3
ООО "Агрокомплекс "Доскино", ул. Заслонова, д.20 ***	6.5	10.0	7.0	9.8	2.7	6.5	10.0	7.0	9.8	2.7	6.5	10.0	7.0	9.8	2.7	6.5	10.0	7.0	9.8	2.7
"Мостоотряд", п. Мостоотряд, 32А	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. Мончегорская, д.11	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
Больница №40, ул. Героя Смирнова, д.71а	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. Львовская, д.7а	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
Инфекционная больница №23, пр. Ильича, д.54а	0.2	1.3	1.3	1.3	0.0	0.1	1.3	0.2	1.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Нижегородский район																				
ул. Деловая, д.14	77.1	109.6	81.7	107.0	25.3	79.6	109.6	84.1	107.0	22.8	82.1	109.6	86.6	107.0	20.3	84.5	109.6	89.1	107.0	17.9
Южная магистраль	16.9	24.0	18.0	23.4	5.5	17.4	23.9	18.4	23.3	4.9	17.8	23.8	18.9	23.2	4.4	18.3	23.7	19.3	23.1	3.8
Северная магистраль	60.2	85.6	63.7	83.5	19.8	62.2	85.7	65.7	83.6	17.9	64.2	85.8	67.8	83.7	16.0	66.3	85.9	69.8	83.8	14.1
Ст. перелив. крови (КПСК), ул. Родионова, д. 194б	123.5	138.8	131.9	135.5	3.5	125.8	141.9	134.2	138.5	4.3	128.0	141.3	136.5	137.9	1.4	130.3	141.3	138.7	137.9	-0.8
Южная магистраль	113.4	127.4	121.1	124.4	3.2	115.5	130.3	123.2	127.1	3.9	117.6	129.7	125.3	126.6	1.3	119.6	129.7	127.4	126.6	-0.8
Северная магистраль	10.1	11.4	10.8	11.1	0.3	10.3	11.6	11.0	11.3	0.3	10.5	11.6	11.2	11.3	0.1	10.7	11.6	11.4	11.3	-0.1
Очистные сооружения, Артемовские луга ***	37.1	6.9	40.1	6.7	-33.3	37.1	6.9	40.1	6.7	-33.3	37.1	6.9	40.1	6.7	-33.3	37.1	6.9	40.1	6.7	-33.3
Дом ин-т для престар. и инвалидов "Зеленый г-д"	0.8	0.9	0.8	0.8	0.0	0.8	0.9	0.8	0.8	0.0	0.8	0.9	0.9	0.8	0.0	0.8	0.9	0.9	0.8	0.0
к.п. Зеленый город Санаторий	4.8	5.2	5.2	5.0	-0.2	4.9	5.2	5.2	5.0	-0.2	4.9	5.2	5.3	5.0	-0.3	5.0	5.2	5.3	5.0	-0.3

Таблица Б.20 – Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки Автозаводского и Нижегородского районов в 2024-2027 гг.

Источник, адрес	2024					2025					2026					2027				
	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников
Автозаводской район																				
Атозаводская ТЭЦ	849.3	1482.5	897.9	1289.8	391.8	869.4	1482.5	918.0	1289.8	371.7	889.5	1482.5	938.1	1289.8	351.6	909.6	1482.5	958.2	1289.8	331.5
1 Соцгородская	131.5	229.6	139.1	224.1	85.0	134.6	229.6	142.2	224.1	81.9	137.8	229.6	145.3	224.1	78.8	140.9	229.6	148.4	224.1	75.7
2 Соцгородская	142.0	247.9	150.2	242.0	91.8	145.4	247.9	153.5	242.0	88.5	148.8	247.9	156.9	242.0	85.1	152.1	247.9	160.3	242.0	81.7
3 Соцгородская	87.4	152.6	92.4	148.9	56.5	89.5	152.6	94.5	148.9	54.4	91.6	152.6	96.6	148.9	52.4	93.6	152.6	98.6	148.9	50.3
1 Юго-Западная	78.7	137.4	83.2	134.1	50.9	80.6	137.4	85.1	134.1	49.0	82.4	137.4	86.9	134.1	47.1	84.3	137.4	88.8	134.1	45.3
2 Юго-Западная	180.6	315.2	190.9	307.6	116.7	184.8	315.2	195.2	307.6	112.4	189.1	315.2	199.5	307.6	108.2	193.4	315.2	203.7	307.6	103.9
3 Юго-Западная	138.2	241.2	146.1	235.4	89.3	141.4	241.2	149.3	235.4	86.0	144.7	241.2	152.6	235.4	82.8	148.0	241.2	155.9	235.4	79.5
Комсомольская	26.7	46.7	28.3	45.6	17.3	27.4	46.7	28.9	45.6	16.7	28.0	46.7	29.5	45.6	16.0	28.6	46.7	30.2	45.6	15.4
МСК-10	64.1	111.9	67.8	109.3	41.5	65.6	111.9	69.3	109.3	39.9	67.2	111.9	70.8	109.3	38.4	68.7	111.9	72.4	109.3	36.9
«Ленинская», ул. Монастырка, д. 5 А	214.6	360.0	224.6	351.4	126.8	222.1	360.0	232.1	351.4	119.3	229.7	360.0	239.6	351.4	111.7	237.2	360.0	247.1	351.4	104.2
ООО "Агрокомплекс "Доскино", ул. Заслонова, д.20 ***	6.5	10.0	7.0	9.8	2.7	6.5	10.0	7.0	9.8	2.7	6.5	10.0	7.0	9.8	2.7	6.5	10.0	7.0	9.8	2.7
"Мостоотряд", п. Мостоотряд, 32А	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. Мончегорская, д.11	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
Больница №40, ул. Героя Смирнова, д.71а	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. Львовская, д.7а	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
Инфекционная больница №23, пр. Ильича, д.54а	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
Нижегородский район																				
ул. Деловая, д.14	87.0	109.6	91.6	107.0	15.4	89.5	109.6	94.1	107.0	12.9	92.0	109.6	96.6	107.0	10.4	94.5	109.6	99.1	107.0	7.9
Южная магистраль	18.7	23.6	19.8	23.0	3.2	19.2	23.5	20.3	22.9	2.7	19.7	23.4	20.7	22.9	2.1	20.1	23.3	21.2	22.8	1.6
Северная магистраль	68.3	86.0	71.8	83.9	12.1	70.3	86.1	73.8	84.0	10.2	72.3	86.2	75.9	84.1	8.3	74.4	86.3	77.9	84.2	6.3
Ст. перелив. крови (КПСК), ул. Родионова, д. 194б	132.6	141.3	141.0	137.9	-3.1	134.8	141.3	143.3	137.9	-5.4	137.1	141.3	145.5	137.9	-7.6	139.4	141.3	147.8	137.9	-9.9
Южная магистраль	121.7	129.7	129.5	126.6	-2.8	123.8	129.8	131.6	126.6	-4.9	125.9	129.8	133.6	126.6	-7.0	128.0	129.8	135.7	126.6	-9.1
Северная магистраль	10.8	11.6	11.5	11.3	-0.3	11.0	11.5	11.7	11.3	-0.4	11.2	11.5	11.9	11.3	-0.6	11.4	11.5	12.1	11.3	-0.8
Очистные сооружения, Артемовские луга ***	37.1	6.9	40.1	6.7	-33.3	37.1	6.9	40.1	6.7	-33.3	37.1	6.9	40.1	6.7	-33.3	37.1	6.9	40.1	6.7	-33.3
Дом ин-т для престар. и инвалидов "Зеленый г-д"	0.8	0.9	0.9	0.8	0.0	0.8	0.9	0.9	0.8	-0.1	0.8	0.9	0.9	0.8	-0.1	0.9	0.9	0.9	0.8	-0.1
к.п. Зеленый город Санаторий	5.0	5.2	5.4	5.0	-0.3	5.1	5.2	5.4	5.0	-0.4	5.1	5.2	5.5	5.0	-0.4	5.2	5.2	5.5	5.0	-0.5

Таблица Б.21 – Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки Советского и Приокского районов в 2012-2015 гг.

Источник, адрес	2012					2013					2014					2015				
	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников
Советский район																				
НТЦ	573.3	560.0	596.3	546.6	-49.7	582.2	560.0	605.1	546.6	-58.6	591.1	560.0	614.0	546.6	-67.5	600.0	572.5	622.9	558.8	-64.1
Магистраль 6 очереди (Центральный окр Нагорн часть)	35.0	34.2	36.4	33.4	-3.0	36.3	34.9	37.7	34.1	-3.6	37.5	35.5	38.9	34.7	-4.2	38.8	37.0	40.2	36.1	-4.1
Магистраль 2 и 5 очереди (Центральный окр Нагорн часть)	190.8	186.4	198.5	181.9	-16.5	193.3	186.0	201.0	181.5	-19.5	195.9	185.6	203.5	181.1	-22.4	198.4	189.3	206.0	184.7	-21.3
Магистраль 4 очереди (Центральный окр Нагорн часть)	118.5	115.8	123.3	113.0	-10.3	122.0	117.4	126.8	114.6	-12.2	125.5	118.9	130.3	116.1	-14.2	129.0	123.1	133.8	120.2	-13.6
Магистраль 1 очереди (Советский район)	73.7	72.0	76.7	70.3	-6.4	74.5	71.7	77.5	70.0	-7.5	75.3	71.4	78.3	69.6	-8.6	76.1	72.6	79.1	70.9	-8.2
Магистраль 3 очереди (Советский район)	155.2	151.6	161.4	148.0	-13.5	156.0	150.1	162.3	146.5	-15.8	156.9	148.6	163.1	145.0	-18.0	157.7	150.5	163.9	146.8	-17.0
Кардиоцентр, ул. Ванеева, д.209б	13.6	19.5	14.7	19.0	4.3	14.7	19.5	15.8	19.0	3.3	15.8	19.5	16.8	19.0	2.2	16.8	19.5	17.9	19.0	1.1
Дворец спорта, пр. Гагарина, д.25е	9.9	9.9	10.7	9.7	-1.0	9.9	9.9	10.7	9.7	-1.0	9.9	9.9	10.7	9.7	-1.0	9.9	9.9	10.7	9.7	-1.0
ул. Нартова, д. 6, ООО ПКГ "Энергетика"	1.6	3.0	1.7	2.9	1.2	1.6	3.0	1.7	2.9	1.2	1.6	3.0	1.7	2.9	1.2	1.6	3.0	1.7	2.9	1.2
пр. Гагарина, д. 50	8.0	8.0	8.6	7.8	-0.8	8.0	8.0	8.6	7.8	-0.8	8.0	8.0	8.6	7.8	-0.8	8.0	8.0	8.6	7.8	-0.8
ул. Краснозвездная, д. 17	2.3	6.3	2.5	6.1	3.6	2.3	6.3	2.5	6.1	3.6	2.3	6.3	2.5	6.1	3.6	2.3	6.3	2.5	6.1	3.6
ул. Медицинская, д. 2 ***	1.1	8.0	1.2	7.8	6.6	1.1	8.0	1.2	7.8	6.6	1.1	8.0	1.2	7.8	6.6	1.1	8.0	1.2	7.8	6.6
Приокский район																				
Котельная ул. Батумская 5, ул. Углова, д.7	11.6	11.6	12.5	11.3	-1.2	11.6	11.6	12.5	11.3	-1.2	11.6	11.6	12.5	11.3	-1.2	11.6	11.6	12.5	11.3	-1.2
ул. Батумская, д.7б	26.0	30.0	28.1	29.3	1.2	26.7	30.0	28.8	29.3	0.5	27.4	38.0	29.5	37.1	7.6	28.1	38.0	30.2	37.1	6.9
ул. Голованова, д.25а	24.7	31.5	26.6	30.8	4.1	24.7	31.5	26.6	30.8	4.1	24.7	32.0	26.6	31.2	4.6	24.7	32.0	26.6	31.2	4.6
"Кварц", ул. Горная, д.13	16.1	16.1	17.4	15.7	-1.7	16.2	16.1	17.5	15.7	-1.8	16.4	16.1	17.6	15.7	-1.9	16.5	16.1	17.8	15.7	-2.1
Цветочная, д.3	15.4	15.4	16.7	15.1	-1.6	15.5	15.4	16.7	15.1	-1.6	15.5	15.4	16.7	15.1	-1.7	15.6	17.3	16.8	16.9	0.1
Академия МВД, Анкудиновское шоссе, д.3б	12.5	12.5	13.5	12.2	-1.3	12.3	12.5	13.3	12.2	-1.1	12.1	12.5	13.1	12.2	-1.0	12.0	12.5	13.0	12.2	-0.8
пр. Гагарина, д.178Б	42.1	67.4	45.5	65.8	20.3	42.4	67.4	45.8	65.8	20.0	42.8	67.4	46.2	65.8	19.6	43.1	67.4	46.5	65.8	19.3
ул. Гагарина, д.60 корпус 22	11.0	11.0	11.9	10.7	-1.1	10.8	11.0	11.7	10.7	-0.9	10.6	11.0	11.5	10.7	-0.7	10.4	11.0	11.3	10.7	-0.5
мкрн. 2 Щербинки, ул. Военных комиссаров, д.9	25.8	30.1	27.9	29.3	1.5	25.8	30.1	27.9	29.3	1.5	25.8	30.1	27.9	29.3	1.5	25.8	30.1	27.9	29.3	1.5
Лесная школа, Анкудиновское шоссе, д.24	1.9	1.9	2.0	1.8	-0.2	2.0	1.9	2.2	1.8	-0.4	2.2	6.0	2.4	5.9	3.5	2.4	6.0	2.5	5.9	3.3
пр. Гагарина, д.156	3.7	3.7	4.0	3.6	-0.4	3.7	4.5	4.0	4.4	0.4	3.8	4.5	4.1	4.4	0.3	3.8	4.5	4.1	4.4	0.3
ул. Радистов, д.24	8.0	8.0	8.6	7.8	-0.8	8.0	8.4	8.7	8.2	-0.5	8.0	8.4	8.7	8.2	-0.5	8.1	8.4	8.7	8.2	-0.5
ул. Терешковой, д.7	14.5	14.5	15.7	14.2	-1.5	14.5	14.5	15.7	14.2	-1.5	14.6	14.5	15.7	14.2	-1.6	14.6	14.5	15.8	14.2	-1.6
МР Юго-Запад, ул. 40-лет Победы, д.15	16.1	16.1	17.4	15.8	-1.7	16.3	16.1	17.6	15.8	-1.8	16.4	16.1	17.7	15.8	-1.9	16.5	16.1	17.8	15.8	-2.1
Медицинская Академия, ул. Гагарина, д.70а	18.0	18.0	19.4	17.5	-1.9	18.0	18.0	19.4	17.5	-1.9	18.0	18.0	19.4	17.5	-1.9	18.0	18.0	19.4	17.5	-1.9
ФГУП НИИС им.Седакова, ул. Тропинина, д.47 ***	23.8	26.0	25.7	25.4	-0.3	23.8	26.0	25.7	25.4	-0.3	23.8	26.0	25.7	25.4	-0.3	23.8	26.0	25.7	25.4	-0.3
ФГУП "Нижегородский з-д им. Фрунзе", пр. Гагарина, д. 174 ***	3.3	5.0	3.6	4.9	1.3	3.1	5.0	3.3	4.9	1.5	2.9	5.0	3.1	4.9	1.8	2.6	5.0	2.9	4.9	2.0
Нижегородская ТЭЦ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Котельная "ИТ-парк Анкудиновка"	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-55.3	65.4	-55.3	63.8	119.2	-45.5	65.4	-45.5	63.8	109.3	-35.6	65.4	-35.6	63.8	99.4

Таблица Б.22 – Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки Советского и Приокского районов в 2016-2019 гг.

Источник, адрес	2016					2017					2018					2019				
	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников
Советский район																				
НТЦ	608.9	658.5	631.8	642.7	10.9	617.7	671.0	640.7	654.9	14.2	626.6	686.7	649.5	670.2	20.7	635.5	702.4	658.4	685.5	27.1
Магистраль 6 очереди (Центральный окр Нагорн часть)	40.0	43.3	41.4	42.2	0.8	41.3	44.8	42.7	43.7	1.1	42.5	46.6	43.9	45.5	1.6	43.7	48.4	45.1	47.2	2.0
Магистраль 2 и 5 очереди (Центральный окр Нагорн часть)	200.9	217.3	208.5	212.0	3.5	203.4	220.9	211.0	215.6	4.6	205.9	225.6	213.5	220.2	6.7	208.4	230.3	216.0	224.8	8.8
Магистраль 4 очереди (Центральный окр Нагорн часть)	132.5	143.3	137.3	139.9	2.6	136.0	147.8	140.8	144.2	3.4	139.5	152.9	144.3	149.3	5.0	143.1	158.1	147.8	154.3	6.5
Магистраль 1 очереди (Советский район)	76.9	83.2	79.9	81.2	1.3	77.7	84.4	80.7	82.4	1.7	78.5	86.1	81.5	84.0	2.5	79.3	87.7	82.3	85.6	3.3
Магистраль 3 очереди (Советский район)	158.5	171.4	164.7	167.3	2.6	159.3	173.1	165.5	168.9	3.4	160.1	175.5	166.3	171.3	4.9	160.9	177.9	167.2	173.6	6.5
Кардиоцентр, ул. Ванеева, д.209б	17.9	35.0	19.0	34.2	15.2	19.0	35.0	20.0	34.2	14.1	20.0	35.0	21.1	34.2	13.0	21.1	35.0	22.2	34.2	12.0
Дворец спорта, пр. Гагарина, д.25е	9.9	9.9	10.7	9.7	-1.0	9.9	9.9	10.7	9.7	-1.0	9.9	9.9	10.7	9.7	-1.0	9.9	9.9	10.7	9.7	-1.0
ул. Нартова, д. 6, ООО ПКГ "Энергетика"	1.6	3.0	1.7	2.9	1.2	1.6	3.0	1.7	2.9	1.2	1.6	3.0	1.7	2.9	1.2	1.6	3.0	1.7	2.9	1.2
пр. Гагарина, д. 50	8.0	8.0	8.6	7.8	-0.8	8.0	8.0	8.6	7.8	-0.8	8.0	8.0	8.6	7.8	-0.8	8.0	8.0	8.6	7.8	-0.8
ул. Краснозвездная, д. 17	2.3	6.3	2.5	6.1	3.6	2.3	6.3	2.5	6.1	3.6	2.3	6.3	2.5	6.1	3.6	2.3	6.3	2.5	6.1	3.6
ул. Медицинская, д. 2 ***	1.1	8.0	1.2	7.8	6.6	1.1	8.0	1.2	7.8	6.6	1.1	8.0	1.2	7.8	6.6	1.1	8.0	1.2	7.8	6.6
Приокский район																				
Котельная ул. Батумская 5, ул. Углова, д.7	11.6	11.6	12.5	11.3	-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	0.0	0.0	0.0
ул. Батумская, д.7б	28.8	38.0	30.9	37.1	6.2	29.5	38.0	31.6	37.1	5.5	30.2	38.0	32.3	37.1	4.8	30.9	38.0	33.0	37.1	4.1
ул. Голованова, д.25а	24.7	32.0	26.6	31.2	4.6	24.7	32.0	26.6	31.2	4.6	24.7	32.0	26.6	31.2	4.6	24.7	32.0	26.6	31.2	4.6
"Кварц", ул. Горная, д.13	16.6	18.0	17.9	17.6	-0.3	16.7	18.0	18.0	17.6	-0.5	16.9	18.0	18.1	17.6	-0.6	17.0	18.0	18.3	17.6	-0.7
Цветочная, д.3	15.6	17.3	16.8	16.9	0.1	15.6	18.0	16.9	17.6	0.7	15.7	18.0	16.9	17.6	0.7	15.7	18.0	16.9	17.6	0.6
Академия МВД, Анкудиновское шоссе, д.3б	11.8	12.5	12.8	12.2	-0.6	11.6	10.0	12.6	9.8	-2.9	11.5	10.0	12.5	9.8	-2.7	11.3	10.0	12.3	9.8	-2.6
пр. Гагарина, д.178Б	43.5	67.4	46.9	65.8	18.9	43.8	67.4	47.2	65.8	18.6	44.2	60.0	47.6	58.6	11.0	44.5	60.0	47.9	58.6	10.6
ул. Гагарина, д.60 корпус 22	10.2	11.0	11.1	10.7	-0.3	10.0	8.0	10.9	7.8	-3.1	9.8	8.0	10.7	7.8	-2.9	9.6	8.0	10.5	7.8	-2.7
мкрн. 2 Щербинки, ул. Военных комиссаров, д.9	25.8	30.1	27.9	29.3	1.5	25.8	30.0	27.9	29.3	1.4	25.8	30.0	27.9	29.3	1.4	25.8	30.0	27.9	29.3	1.4
Лесная школа, Анкудиновское шоссе, д.24	2.5	6.0	2.7	5.9	3.2	2.7	6.0	2.8	5.9	3.0	2.8	6.0	3.0	5.9	2.9	3.0	6.0	3.2	5.9	2.7
пр. Гагарина, д.156	3.9	4.5	4.2	4.4	0.2	4.0	4.5	4.2	4.4	0.1	4.0	4.5	4.3	4.4	0.1	4.1	4.5	4.4	4.4	0.0
ул. Радистов, д.24	8.1	8.4	8.7	8.2	-0.5	8.1	8.4	8.8	8.2	-0.6	8.2	8.4	8.8	8.2	-0.6	8.2	8.4	8.8	8.2	-0.6
ул. Терешковой, д.7	14.6	14.5	15.8	14.2	-1.6	14.7	14.5	15.8	14.2	-1.7	14.7	14.5	15.9	14.2	-1.7	14.7	15.0	15.9	14.6	-1.3
МР Юго-Запад, ул. 40-лет Победы, д.15	16.6	16.1	17.9	15.8	-2.2	16.8	16.1	18.1	15.8	-2.3	16.9	16.1	18.2	15.8	-2.4	17.0	18.0	18.3	17.6	-0.7
Медицинская Академия, ул. Гагарина, д.70а	18.0	18.0	19.4	17.5	-1.9	18.0	18.0	19.4	17.5	-1.9	18.0	18.0	19.4	17.5	-1.9	18.0	18.0	19.4	17.6	-1.9
ФГУП НИИС им.Седакова, ул. Тропинина, д.47 ***	23.8	26.0	25.7	25.4	-0.3	23.8	26.0	25.7	25.4	-0.3	23.8	26.0	25.7	25.4	-0.3	23.8	26.0	25.7	25.4	-0.3
ФГУП "Нижегородский з-д им. Фрунзе", пр. Гагарина, д. 174 ***	2.4	5.0	2.7	4.9	2.2	2.2	5.0	2.5	4.9	2.4	2.0	5.0	2.2	4.9	2.6	1.8	5.0	2.0	4.9	2.9
Нижегородская ТЭЦ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	118.3	180.0	118.3	175.7	57.3	142.0	180.0	142.0	175.7	33.7	165.7	360.0	165.7	351.4	185.7
Котельная "ИТ-парк Анкудиновка"	-25.7	130.7	-25.7	127.6	153.3	-15.9	130.7	-15.9	127.6	143.4	-6.0	130.7	-6.0	127.6	133.6	69.1	130.7	69.1	127.6	58.5

Таблица Б.23 – Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки Советского и Приокского районов в 2020-2023 гг.

Источник, адрес	2020					2021					2022					2023				
	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников
Советский район																				
НТЦ	644.4	718.1	667.3	700.9	33.6	653.3	732.1	676.2	714.5	38.3	662.1	746.1	685.1	728.2	43.1	671.0	746.1	693.9	728.2	34.2
Магистраль 6 очереди (Центральный окр Нагорн часть)	45.0	50.1	46.4	48.9	2.5	46.2	51.8	47.6	50.6	2.9	47.5	53.5	48.9	52.2	3.3	48.7	54.2	50.1	52.9	2.8
Магистраль 2 и 5 очереди (Центральный окр Нагорн часть)	210.9	235.0	218.5	229.4	10.9	213.4	239.2	221.1	233.4	12.4	215.9	243.3	223.6	237.5	13.9	218.4	242.9	226.1	237.1	11.0
Магистраль 4 очереди (Центральный окр Нагорн часть)	146.6	163.3	151.3	159.4	8.1	150.1	168.2	154.8	164.1	9.3	153.6	173.0	158.3	168.9	10.6	157.1	174.6	161.8	170.5	8.6
Магистраль 1 очереди (Советский район)	80.1	89.3	83.1	87.2	4.1	80.9	90.7	83.9	88.5	4.6	81.8	92.1	84.7	89.9	5.2	82.6	91.8	85.5	89.6	4.1
Магистраль 3 очереди (Советский район)	161.8	180.3	168.0	175.9	8.0	162.6	182.2	168.8	177.8	9.0	163.4	184.1	169.6	179.7	10.1	164.2	182.6	170.4	178.2	7.8
Кардиоцентр, ул. Ванеева, д.209б	22.2	35.0	23.2	34.2	10.9	23.2	35.0	24.3	34.2	9.8	24.3	35.0	25.4	34.2	8.8	25.4	35.0	26.4	34.2	7.7
Дворец спорта, пр. Гагарина, д.25е	9.9	9.9	10.7	9.7	-1.0	9.9	9.9	10.7	9.7	-1.0	9.9	9.9	10.7	9.7	-1.0	9.9	9.9	10.7	9.7	-1.0
ул. Нартова, д. 6, ООО ПКГ "Энергетика"	1.6	3.0	1.7	2.9	1.2	1.6	3.0	1.7	2.9	1.2	1.6	3.0	1.7	2.9	1.2	1.6	3.0	1.7	2.9	1.2
пр. Гагарина, д. 50	8.0	8.0	8.6	7.8	-0.8	8.0	8.0	8.6	7.8	-0.8	8.0	8.0	8.6	7.8	-0.8	8.0	8.0	8.6	7.8	-0.8
ул. Краснозвездная, д. 17	2.3	6.3	2.5	6.1	3.6	2.3	6.3	2.5	6.1	3.6	2.3	6.3	2.5	6.1	3.6	2.3	6.3	2.5	6.1	3.6
ул. Медицинская, д. 2 ***	1.1	8.0	1.2	7.8	6.6	1.1	8.0	1.2	7.8	6.6	1.1	8.0	1.2	7.8	6.6	1.1	8.0	1.2	7.8	6.6
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
ул. Батумская, д.7б	31.6	38.0	33.7	37.1	3.4	32.3	38.0	34.4	37.1	2.7	33.0	38.0	35.1	37.1	2.0	33.7	38.0	35.8	37.1	1.3
ул. Голованова, д.25а	24.7	32.0	26.6	31.2	4.6	24.7	32.0	26.6	31.2	4.6	24.7	32.0	26.6	31.2	4.6	24.7	32.0	26.6	31.2	4.6
"Кварц", ул. Горная, д.13	17.1	18.0	18.4	17.6	-0.8	17.2	18.0	18.5	17.6	-1.0	17.4	18.0	18.7	17.6	-1.1	17.5	18.0	18.8	17.6	-1.2
Цветочная, д.3	15.7	18.0	17.0	17.6	0.6	15.8	18.0	17.0	17.6	0.6	15.8	18.0	17.0	17.6	0.5	15.9	18.0	17.1	17.6	0.5
Академия МВД, Анкудиновское шоссе, д.3б	11.2	10.0	12.2	9.8	-2.4	11.0	10.0	12.0	9.8	-2.2	10.8	10.0	11.8	9.8	-2.1	10.7	10.0	11.7	9.8	-1.9
пр. Гагарина, д.178Б	44.9	60.0	48.3	58.6	10.3	45.2	60.0	48.6	58.6	9.9	45.6	60.0	49.0	58.6	9.6	45.9	60.0	49.3	58.6	9.2
ул. Гагарина, д.60 корпус 22	9.4	8.0	10.3	7.8	-2.5	9.2	8.0	10.1	7.8	-2.3	9.0	8.0	9.9	7.8	-2.1	8.8	8.0	9.7	7.8	-1.9
мкрн. 2 Щербинки, ул. Военных комиссаров, д.9	25.8	30.0	27.9	29.3	1.4	25.8	30.0	27.9	29.3	1.4	25.8	30.0	27.9	29.3	1.4	25.8	30.0	27.9	29.3	1.4
Лесная школа, Анкудиновское шоссе, д.24	3.2	6.0	3.3	5.9	2.5	3.3	6.0	3.5	5.9	2.4	3.5	6.0	3.6	5.9	2.2	3.7	6.0	3.8	5.9	2.1
пр. Гагарина, д.156	4.1	4.5	4.4	4.4	0.0	4.2	4.5	4.5	4.4	-0.1	4.2	4.5	4.5	4.4	-0.1	4.3	4.5	4.6	4.4	-0.2
ул. Радистов, д.24	8.2	8.4	8.8	8.2	-0.6	8.2	8.4	8.9	8.2	-0.7	8.3	8.4	8.9	8.2	-0.7	8.3	8.4	8.9	8.2	-0.7
ул. Терешковой, д.7	14.8	15.0	15.9	14.6	-1.3	14.8	15.0	16.0	14.6	-1.3	14.8	15.0	16.0	14.6	-1.4	14.9	15.0	16.0	14.6	-1.4
МР Юго-Запад, ул. 40-лет Победы, д.15	17.1	18.0	18.4	17.6	-0.9	17.3	18.0	18.5	17.6	-1.0	17.4	18.0	18.7	17.6	-1.1	17.5	18.0	18.8	17.6	-1.2
Медицинская Академия, ул. Гагарина, д.70а	18.0	18.0	19.4	17.6	-1.9	18.0	18.0	19.4	17.6	-1.9	18.0	18.0	19.4	17.6	-1.9	18.0	18.0	19.4	17.6	-1.9
ФГУП НИИС им.Седакова, ул. Тропинина, д.47 ***	23.8	26.0	25.7	25.4	-0.4	23.8	26.0	25.7	25.4	-0.4	23.8	26.0	25.7	25.4	-0.4	23.8	26.0	25.7	25.4	-0.4
ФГУП "Нижегородский з-д им. Фрунзе", пр. Гагарина, д. 174 ***	1.5	5.0	1.8	4.9	3.1	1.3	5.0	1.6	4.9	3.3	1.1	5.0	1.4	4.9	3.5	0.9	5.0	1.1	4.9	3.7
Нижегородская ТЭЦ	189.3	360.0	189.3	351.4	162.0	213.0	360.0	213.0	351.4	138.4	236.7	360.0	236.7	351.4	114.7	260.3	360.0	260.3	351.4	91.0
Котельная "ИТ-парк Анкудиновка"	78.9	130.7	78.9	127.6	48.6	88.8	130.7	88.8	127.6	38.8	98.7	130.7	98.7	127.6	28.9	108.5	130.7	108.5	127.6	19.0

Таблица Б.24 – Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной (присоединенной) тепловой нагрузки Советского и Приокского районов в 2024-2027 гг.

Источник, адрес	2024					2025					2026					2027				
	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников
Советский район																				
НТЦ	679.9	746.1	702.8	728.2	25.4	688.8	746.1	711.7	728.2	16.5	697.7	746.1	720.6	728.2	7.6	706.5	746.1	729.5	728.2	-1.3
Магистраль 6 очереди (Центральный окр Нагорн часть)	50.0	54.8	51.4	53.5	2.1	51.2	55.5	52.6	54.1	1.5	52.5	56.1	53.9	54.8	0.9	53.7	56.7	55.1	55.4	0.2
Магистраль 2 и 5 очереди (Центральный окр Нагорн часть)	221.0	242.5	228.6	236.6	8.1	223.5	242.1	231.1	236.3	5.2	226.0	241.7	233.6	235.9	2.3	228.5	241.3	236.1	235.5	-0.6
Магистраль 4 очереди (Центральный окр Нагорн часть)	160.6	176.2	165.3	172.0	6.7	164.1	177.7	168.8	173.5	4.6	167.6	179.2	172.3	174.9	2.6	171.1	180.7	175.8	176.3	0.5
Магистраль 1 очереди (Советский район)	83.4	91.5	86.3	89.3	3.0	84.2	91.2	87.1	89.0	1.9	85.0	90.9	87.9	88.7	0.8	85.8	90.6	88.7	88.4	-0.3
Магистраль 3 очереди (Советский район)	165.0	181.1	171.2	176.8	5.5	165.8	179.6	172.1	175.3	3.3	166.7	178.2	172.9	174.0	1.1	167.5	176.9	173.7	172.6	-1.1
Кардиоцентр, ул. Ванеева, д.209б	26.4	35.0	27.5	34.2	6.6	27.5	35.0	28.6	34.2	5.6	28.6	35.0	29.6	34.2	4.5	29.6	35.0	30.7	34.2	3.4
Дворец спорта, пр. Гагарина, д.25е	9.9	9.9	10.7	9.7	-1.0	9.9	9.9	10.7	9.7	-1.0	9.9	9.9	10.7	9.7	-1.0	9.9	9.9	10.7	9.7	-1.0
ул. Нартова, д. 6, ООО ПКГ "Энергетика"	1.6	3.0	1.7	2.9	1.2	1.6	3.0	1.7	2.9	1.2	1.6	3.0	1.7	2.9	1.2	1.6	3.0	1.7	2.9	1.2
пр. Гагарина, д. 50	8.0	8.0	8.6	7.8	-0.8	8.0	8.0	8.6	7.8	-0.8	8.0	8.0	8.6	7.8	-0.8	8.0	8.0	8.6	7.8	-0.8
ул. Краснозвездная, д. 17	2.3	6.3	2.5	6.1	3.6	2.3	6.3	2.5	6.1	3.6	2.3	6.3	2.5	6.1	3.6	2.3	6.3	2.5	6.1	3.6
ул. Медицинская, д. 2 ***	1.1	8.0	1.2	7.8	6.6	1.1	8.0	1.2	7.8	6.6	1.1	8.0	1.2	7.8	6.6	1.1	8.0	1.2	7.8	6.6
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
ул. Батумская, д.7б	34.4	38.0	36.5	37.1	0.6	35.1	38.0	37.2	37.1	-0.1	35.8	38.0	37.9	37.1	-0.8	36.5	38.0	38.6	37.1	-1.5
ул. Голованова, д.25а	24.7	32.0	26.6	31.2	4.6	24.7	32.0	26.6	31.2	4.6	24.7	32.0	26.6	31.2	4.6	24.7	32.0	26.6	31.2	4.6
"Кварц", ул. Горная, д.13	17.6	18.0	18.9	17.6	-1.3	17.7	18.0	19.0	17.6	-1.5	17.9	18.0	19.2	17.6	-1.6	18.0	18.0	19.3	17.6	-1.7
Цветочная, д.3	15.9	18.0	17.1	17.6	0.4	15.9	18.0	17.2	17.6	0.4	16.0	18.0	17.2	17.6	0.4	16.0	18.0	17.2	17.6	0.3
Академия МВД, Анкудиновское шоссе, д.3б	10.5	10.0	11.5	9.8	-1.7	10.3	10.0	11.3	9.8	-1.6	10.2	10.0	11.2	9.8	-1.4	10.0	10.0	11.0	9.8	-1.2
пр. Гагарина, д.178Б	46.3	60.0	49.7	58.6	8.9	46.6	60.0	50.0	58.6	8.5	47.0	60.0	50.4	58.6	8.2	47.3	60.0	50.7	58.6	7.9
ул. Гагарина, д.60 корпус 22	8.6	8.0	9.5	7.8	-1.7	8.4	8.0	9.3	7.8	-1.5	8.2	8.0	9.1	7.8	-1.3	8.0	8.0	8.9	7.8	-1.1
мкрн. 2 Щербинки, ул. Военных комиссаров, д.9	25.8	30.0	27.9	29.3	1.4	25.8	30.0	27.9	29.3	1.4	25.8	30.0	27.9	29.3	1.4	25.8	30.0	27.9	29.3	1.4
Лесная школа, Анкудиновское шоссе, д.24	3.8	6.0	4.0	5.9	1.9	4.0	6.0	4.1	5.9	1.7	4.1	6.0	4.3	5.9	1.6	4.3	6.0	4.5	5.9	1.4
пр. Гагарина, д.156	4.3	4.5	4.6	4.4	-0.2	4.4	4.5	4.7	4.4	-0.3	4.4	4.5	4.7	4.4	-0.3	4.5	4.5	4.8	4.4	-0.4
ул. Радистов, д.24	8.3	8.4	9.0	8.2	-0.8	8.3	8.4	9.0	8.2	-0.8	8.4	8.4	9.0	8.2	-0.8	8.4	8.4	9.0	8.2	-0.8
ул. Терешковой, д.7	14.9	15.0	16.1	14.6	-1.4	14.9	15.0	16.1	14.6	-1.5	15.0	15.0	16.1	14.6	-1.5	15.0	15.0	16.2	14.6	-1.5
МР Юго-Запад, ул. 40-лет Победы, д.15	17.6	18.0	18.9	17.6	-1.4	17.8	18.0	19.0	17.6	-1.5	17.9	18.0	19.2	17.6	-1.6	18.0	18.0	19.3	17.6	-1.7
Медицинская Академия, ул. Гагарина, д.70а	18.0	18.0	19.4	17.6	-1.9	18.0	18.0	19.4	17.6	-1.9	18.0	18.0	19.4	17.6	-1.9	18.0	18.0	19.4	17.6	-1.9
ФГУП НИИС им.Седакова, ул. Тропинина, д.47 ***	23.8	26.0	25.7	25.4	-0.4	23.9	26.0	25.8	25.4	-0.4	23.9	26.0	25.8	25.4	-0.4	23.9	26.0	25.8	25.4	-0.4
ФГУП "Нижегородский з-д им. Фрунзе", пр. Гагарина, д. 174 ***	0.7	5.0	0.9	4.9	4.0	0.4	5.0	0.7	4.9	4.2	0.2	5.0	0.5	4.9	4.4	0.0	5.0	0.3	4.9	4.6
Нижегородская ТЭЦ	284.0	360.0	284.0	351.4	67.4	307.7	360.0	307.7	351.4	43.7	331.3	360.0	331.3	351.4	20.0	355.0	360.0	355.0	351.4	-3.6
Котельная "ИТ-парк Анкудиновка"	118.4	130.7	118.4	127.6	9.2	128.3	130.7	128.3	127.6	-0.7	138.1	130.7	138.1	127.6	-10.6	148.0	130.7	148.0	127.6	-20.4