Акционерное общество

Государственный заказчик: Департамент жилищно-коммунального хозяйства города Москвы

Государственный контракт от 20.04.2018 № 87-ДЖКХ/18

Актуализация Схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2032 года

Этап 2 - Актуализация перспективного развития систем теплоснабжения города Москвы до 2032 г. и прогнозный период до 2033 г. с выделением 2021 и 2026 гг.

Том 2

Книга 2.2

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом формирования новых зон действия

Москва 2018

Актуализация Схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2032 года

СОСТАВ

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	глава / раздел	часть
	Том 1	**Этап 1 - Актуализация существующего положения в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Формирование актуальных прогнозов перспективного потребления тепловой и электрической энергии**	**Пункты 19-37**	**Главы 1 и 2**	
1	Книга 1.1	Функциональная структура теплоснабжения. Источники тепловой энергии. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	п.п. 20-23, п. 32	глава 1	часть 1, часть 2, часть 8
2	Книга 1.1 Приложение А	Источники тепловой энергии ПАО «Мосэнерго»	п. 22, п. 23	глава 1	часть 2
3	Книга 1.1 Приложение Б	Источники тепловой энергии ПАО «МОЭК»	п. 22, п. 23	глава 1	часть 2
4	Книга 1.1 Приложение В	Источники тепловой энергии ООО «ТСК Мосэнерго» и ООО «ТСК Новая Москва»	п. 22, п. 23	глава 1	часть 2
5	Книга 1.1 Приложение Г	Источники тепловой энергии других организаций	п. 22, п. 23	глава 1	часть 2
6	Книга 1.2	Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты	п. 24, п. 25	глава 1	часть 3
7	Книга 1.2 Приложение А	Схемы тепловых сетей от источников ПАО «Мосэнерго»	п. 24	глава 1	часть 3
8	Книга 1.2 Приложение Б	Схемы тепловых сетей от источников ПАО «МОЭК»	п. 24	глава 1	часть 3

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	глава / раздел	часть
9	Книга 1.2 Приложение В	Схемы тепловых сетей от источников ООО «ТСК Мосэнерго», ООО «ТСК Новая Москва» и от источников других организаций	п. 24	глава 1	часть 3
10	Книга 1.2 Приложение Г Часть 1	Параметры тепловых сетей от ТЭЦ ПАО «Мосэнерго»	п. 24	глава 1	часть 3
11	Книга 1.2 Приложение Г Часть 2	Параметры тепловых сетей от ТЭЦ ПАО «Мосэнерго»	п. 24	глава 1	часть 3
12	Книга 1.2 Приложение Г Часть 3	Параметры тепловых сетей от ТЭЦ ПАО «Мосэнерго»	п. 24	глава 1	часть 3
13	Книга 1.2 Приложение Г Часть 4	Параметры тепловых сетей от ТЭЦ ПАО «Мосэнерго»	п. 24	глава 1	часть 3
14	Книга 1.2 Приложение Д	Параметры тепловых сетей от источников ПАО «Мосэнерго» и ПАО «МОЭК»	п. 24	глава 1	часть 3
15	Книга 1.2 Приложение Е	Параметры тепловых сетей от источников ООО «ТСК Мосэнерго», ООО «ТСК Новая Москва» и от источников других организаций	п. 24	глава 1	часть 3
16	Книга 1.2 Приложение Ж Часть 1	Пьезометрические графики тепловых сетей от источников ПАО «Мосэнерго»	п. 24	глава 1	часть 3
17	Книга 1.2 Приложение Ж Часть 2	Пьезометрические графики тепловых сетей от источников ПАО «Мосэнерго»	п. 24	глава 1	часть 3
18	Книга 1.2 Приложение И	Пьезометрические графики тепловых сетей от источников ПАО «МОЭК»	п. 24	глава 1	часть 3
19	Книга 1.2 Приложение К	Пьезометрические графики тепловых сетей от источников ООО «ТСК Мосэнерго», ООО «ТСК Новая Москва» и от источников других организаций	п. 24	глава 1	часть 3

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	глава / раздел	часть
20	Книга 1.2 Приложение Л	Сведения о повреждениях на тепловых сетях	п. 24	глава 1	часть 3
21	Книга 1.2 Приложение М	Коммерческие приборы учета тепловой энергии	п. 24	глава 1	часть 3
22	Книга 1.3	Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии	п. 27, п. 28	глава 1	часть 5
23	Книга 1.4	Зоны действия источников тепловой энергии. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии	п. 26, п. 29, п. 30	глава 1	части 4, 6
24	Книга 1.4 Приложение А	Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения	п. 26	глава 1	часть 4
25	Книга 1.5	Балансы теплоносителя	п. 31	глава 1	часть 7
26	Книга 1.6	Надежность теплоснабжения. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения	п. 33, п.36	глава 1	части 9, 12
27	Книга 1.7	Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	п. 34, п. 35	глава 1	части 10, 11
28	Книга 1.8	Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	п. 37	глава 2	-
	Том 2	**Этап 2 - Актуализация перспективного развития систем теплоснабжения города Москвы до 2032 г. и прогнозный период до 2033 г. с выделением 2021 и 2026 гг.**	**Пункты 38-47 и 22**	**Главы 3 - 9**	

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	глава / раздел	часть
29	Книга 2.1	Актуализация решений Схемы теплоснабжения города Москвы. Мастер-план. Разработка электронной модели системы теплоснабжения города Москвы	п. 22, п. 38	глава 3	-
30	Книга 2.2	Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом формирования новых зон действия	п. 39	глава 4	-
31	Книга 2.2 Приложение А Часть 1	Результаты гидравлического расчета тепловых сетей	п. 39	глава 4	-
32	Книга 2.2 Приложение А Часть 2	Результаты гидравлического расчета тепловых сетей	п. 39	глава 4	-
33	Книга 2.3	Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, перспективные балансы теплоносителя и топлива	п. 40, п. 41, п. 42, п. 44, п. 45	главы 5, 6, 8	-
34	Книга 2.4	Предложения по строительству, реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. Оценка нормативного уровня надежности	п. 43, п. 46, п. 47	главы 7, 9	-
35	Книга 2.5	Моделирование возможных аварийных (чрезвычайных) ситуаций на объектах теплоснабжения города Москвы	-	-	-
36	Книга 2.6	Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение системы теплоснабжения. Оценка тарифных последствий и инвестиционных рисков схемных решений	п. 48	глава 10	-
37	Книга 2.7	Актуализация перечня единых теплоснабжающих организаций	п. 49	глава 11	-

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	глава / раздел	часть
	Том 3	**Этап 3 - Формирование утверждаемой части актуализации Схемы теплоснабжения города Москвы до 2032 г. и прогнозный период до 2033 г. с выделением 2021 и 2026 гг.**	**Пункты 4-17**	**Разделы 1-10**	
38	Книга 3.1	Утверждаемая часть Актуализации Схемы теплоснабжения города Москвы	п.п. 4-17	разделы 1-10	-
39	Книга 3.1 Приложение А	Актуализированные сводные программы развития источников тепловой энергии города Москвы	п.п. 4-17	-	-
40	Книга 3.1 Приложение Б	Снятие замечаний Минэнерго России к предыдущей Схеме теплоснабжения города Москвы	-	-	-

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ 9
1 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки 12
2 Формирование зон теплоснабжения от источников тепловой энергии на период до 2033 г. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода 23
2.1 Общие положения 23
2.2 Развитие теплосетевых объектов 24
2.2.1 Основные технические решения по развитию тепловых сетей и НПС от источников тепловой энергии ПАО «Мосэнерго» на период до 2033 года 36
2.2.2 Основные технические решения по развитию тепловых сетей от источников тепловой энергии ПАО «МОЭК» на период до 2033 года 105
2.2.3 Основные технические решения по развитию тепловых сетей от источников тепловой энергии ООО «ТСК Мосэнерго» в период до 2033 года 115
2.2.4 Основные технические решения по развитию тепловых сетей от когенерационных источников других организаций в период до 2033 года 120
2.2.5 Основные технические решения по развитию тепловых сетей при совместной работе котельных ПАО «Мосэнерго» и когенерационных источников других организаций в период до 2033 года 121
2.2.6 Основные технические решения по развитию тепловых сетей при совместной работе котельных ПАО «МОЭК» и когенерационных источников других организаций в период до 2033 года 123
2.2.7 Основные технические решения по развитию тепловых сетей от новых источников тепловой энергии, предлагаемых к строительству в период до 2033 года на территории города Москвы без ТиНАО 131
2.2.8 Основные технические решения по развитию тепловых сетей от источников тепловой энергии ООО «ТСК Новая Москва» и источников, расположенных на территории ТиНАО в период до 2033 года 134
3 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей 184
ЗАКЛЮЧЕНИЕ 185
ПРИЛОЖЕНИЕ А Баланс тепловой нагрузки по источникам тепловой энергии на 01.01.2022 192
ПРИЛОЖЕНИЕ Б Баланс тепловой нагрузки по источникам тепловой энергии на 01.01.2027

.....209
ПРИЛОЖЕНИЕ В Баланс тепловой нагрузки по источникам тепловой энергии на 01.01.2033 226
ПРИЛОЖЕНИЕ Г Перечень потребителей г. Зеленограда, системы горячего теплоснабжения которых необходимо перевести на закрытую схему горячего водоснабжения до 01.01.2022 243
ПРИЛОЖЕНИЕ Д Зоны действия источников тепловой энергии на 01.01.2033 250
ПРИЛОЖЕНИЕ Е Предложения по обеспечению тепловых нагрузок присоединенных территорий до 2035 года в соответствии с утвержденным Генеральным планом города Москвы (в редакции от 27.12.2017) 252

ВВЕДЕНИЕ

«Актуализация Схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2032 года» (далее - Актуализация Схемы) разработана в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 (ред. от 12.07.2016) № 154.

Работа выполнена АО «МОСГАЗ» в соответствии с техническим заданием к Государственному контракту от 20.04.2018 № 87-ДЖКХ/18.

Государственный Заказчик – Департамент жилищно-коммунального хозяйства города Москвы.

Актуализация Схемы разработана в соответствии со следующими документами:

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 (ред. от 12.07.2016) № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения (приказ Минэнерго России и Минрегиона России от 29.12.2012 № 565/667);
- закон города Москвы от 05.05.2010 (ред. от 27.12.2017) № 17 «О Генеральном плане города Москвы»;
- постановление Правительства Москвы от 27.09.2011 (ред. от 28.03.2017) № 451-ПП «Об утверждении Государственной программы города Москвы «Развитие коммунально-инженерной инфраструктуры и энергосбережение»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 15.04.2014 № 321 «Об утверждении Государственной программы Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики»;
- постановление Совета Федерации Российской Федерации от 27.12.2011 № 560-СФ «Об утверждении соглашения об изменении границы между субъектами Российской Федерации городом Москвой и Московской областью»;
- приказ Минэнерго России от 20.12.2016 № 1363 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2030 года с учетом развития присоединенных территорий».

При выполнении Актуализации Схемы использовались следующие документы:

- «Энергетическая стратегия России на период до 2030 года», утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 № 1715-р;
- «Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2035 года», утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2017 № 1209-р;

- «Схема и программа развития ЕЭС России на 2017-2023 годы», утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 01.03.2017 № 143;

- «Схема и программа перспективного развития электроэнергетики города Москвы на 2017-2022 годы», утверждена распоряжением Мэра Москвы от 28.04.2017 № 288-РМ;

- «Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности», утвержден распоряжением Правительства Российской Федерации от 11.08.2010 (ред. от 28.11.2017) № 1334-р;

- распоряжение Правительства Москвы от 01.03.2011 № 148-РП «О реализации инвестиционного проекта строительства газотурбинной электростанции «Щербинка» по адресу: Коммунальная зона «Щербинка», район Южное Бутово»;

- распоряжение Правительства Москвы от 12.05.2005 (ред. от 15.02.2017) № 796-РП «Об итогах закрытого конкурса по выбору инвестора на реализацию инвестиционного проекта строительства газотурбинной электростанции ГТЭС «Кожухово»;

- распоряжение Правительства Москвы от 26.04.2005 (ред. от 15.05.2012) № 688-РП «Об итогах закрытого конкурса по выбору инвестора на реализацию инвестиционного проекта строительства газотурбинной электростанции ГТЭС «Терешково»;

- распоряжение Правительства Москвы от 26.04.2005 (ред. от 21.09.2016) № 689-РП «Об итогах закрытого конкурса по выбору инвестора на реализацию инвестиционного проекта строительства газотурбинной электростанции ГТЭС «Молжаниновка».

Целью данной работы является актуализация базового документа города Москвы, определяющего стратегию и единую техническую политику перспективного развития систем теплоснабжения города, позволяющего обеспечить покрытие перспективных тепловых нагрузок наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду.

«Актуализация Схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2032 года» представлена в 3 этапах (том 1, том 2, том 3), включающих 40 книг:

- Этап 1 - Актуализация существующего положения в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Формирование актуальных прогнозов перспективного потребления тепловой и электрической энергии;

- Этап 2 - Актуализация перспективного развития систем теплоснабжения города Москвы до 2032 г. и прогнозный период до 2033 г. с выделением 2021 и 2026 гг.;

- Этап 3 - Формирование утверждаемой части актуализации Схемы теплоснабжения города Москвы до 2032 г. и прогнозный период до 2033 г. с выделением 2021 и 2026 гг.

В данной книге (том 2) представлены перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки. Результаты гидравлических расчетов работы тепловых сетей для каждого магистрального вывода с целью определения возможности обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей.

При разработке Актуализации Схемы использованы материалы и исходные данные Департамента жилищно-коммунального хозяйства города Москвы (ДепЖКХ г. Москвы), Департамента капитального ремонта города Москвы, Департамента развития новых территорий города Москвы (ДепРНТ г. Москвы), Префектуры Троицкого и Новомосковского административных округов города Москвы, Департамента градостроительной политики города Москвы (ДепГП г. Москвы), Москомархитектуры, ГУП «НИиПИ Генплана Москвы», ГБУ «МосгорБТИ», Департамента экономической политики и развития города Москвы, Министерства жилищно-коммунального хозяйства Московской области, Казенного предприятия «Московская энергетическая дирекция» (КП «МЭД»), АО «СО ЕЭС», АО «Институт «Энергосетьпроект», ПАО «Мосэнерго», ПАО «Московская объединенная энергетическая компания» (ПАО «МОЭК»), ООО «ТСК Мосэнерго», ООО «ТСК Новая Москва», ООО «ЭнергоПромИнвест», ООО «Росмикс», ООО «ВТК-инвест», ООО «Межрегионэнергострой», ООО «Ситиэнерго» и других организаций.

1 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки

Для оценки дефицитов и резервов тепловой мощности в существующих зонах теплоснабжения источников города Москвы на период до 2033 г. в работе сформирован баланс покрытия тепловых нагрузок в горячей воде с выявлением дефицита или избытка тепловой мощности по округам города и зонам действия каждого источника тепловой энергии на расчетный 2032 г. с выделением 2021, 2026 гг.

Формирование баланса выполнено с учетом следующих основополагающих факторов:

- тепловые нагрузки ЖКС и промышленных предприятий города на расчетный 2032 г., ожидаемый прирост тепловых нагрузок потребителей города с учетом мероприятий по энергосбережению;
- сложившиеся зоны теплоснабжения от источников тепловой энергии без изменения их границ;
- данные по тепловой мощности источников с учетом максимального продления ресурса действующего оборудования на перспективу;
- программы развития генерирующих мощностей и развития теплосетевого хозяйства города;
- концепция государственной программы города Москвы «Развитие коммунально-инженерной инфраструктуры и энергосбережение» на 2012-2019 годы», утвержденной постановлением Правительства Москвы от 27.09.2011 (ред. от 28.03.2017) № 451-ПП;
- нормативный уровень обеспечения надежности систем теплоснабжения (СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003).

В работе сформированы балансы покрытия тепловых нагрузок в горячей воде с определением дефицита и избытка тепловых мощностей по городу на 01.01.2022, 01.01.2027 и 01.01.2033.

Баланс тепловой нагрузки на 01.01.2022 с разбивкой по округам и группам источников тепловой энергии с учетом определения резерва и избытка тепловой мощности представлен в таблице 1.1.

Распределение тепловой нагрузки по округам на 01.01.2022 представлено на рисунке 1.1.

Предложения по балансам покрытия тепловых нагрузок присоединённых территорий города Москвы (Троицкий и Новомосковский административные округа города Москвы, эксклавы Конезавод и Рублево-Архангельское Западного административного округа города Москвы) в период до 2035 года согласно внесенным в Генеральный план города изменениям (закон г. Москвы от 15.03.2017 № 10 «О внесении изменений в закон города Москвы от 05.05.2010 года № 17 «О Генеральном плане города Москвы») приведено в приложении Е.

Таблица 1.1 – Баланс тепловой нагрузки города Москвы на 01.01.2022

Наименование	ПАО "Мосэнерго"					ПАО "МОЭК"			ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Новая Москва"			Котельные других организаций		Когенерационные источники других организаций	Новые котельные	Всего	
	ТЭЦ		Котельные	Всего		РТС, КТС	МК, АИТ, ПК	Всего	Котельные	КТС	МК	Всего						
	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч
Центральный АО	0,0	3 574,5	232,6	0,0	3 807,1	0,0	12,1	12,1	0,0	0,0	0,0	0,0	89,8	215,1	287,6	0,0	89,8	4 321,9
Северный АО	0,0	2 864,0	86,4	0,0	2 950,4	0,0	3,5	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	129,5	273,7	0,0	0,0	129,5	3 227,5
Северо-Восточный АО	0,0	2 454,1	506,7	0,0	2 960,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	134,4	328,0	0,0	0,0	134,4	3 288,8
Восточный АО	24,2	2 940,0	250,0	24,2	3 190,0	8,0	10,5	18,5	0,0	0,0	0,0	0,0	98,3	283,0	0,0	0,0	122,5	3 491,5
Юго-Восточный АО	193,3	2 734,7	509,8	193,3	3 244,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	320,6	321,4	0,0	0,0	513,9	3 565,9
Южный АО	2,0	2 675,8	836,8	2,0	3 512,6	2,0	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	120,1	260,5	8,8	0,0	122,1	3 783,8
Юго-Западный АО	0,0	2 526,7	424,2	0,0	2 951,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,6	0,0	64,6	5,8	54,4	0,0	0,0	5,8	3 070,0
Западный АО	0,0	2 738,2	503,0	0,0	3 241,3	701,5	0,2	701,7	0,0	0,0	0,0	0,0	128,2	375,0	0,0	0,0	128,2	4 318,0
Северо-Западный АО	0,0	579,8	11,1	0,0	590,9	1 307,7	73,3	1 381,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,3	117,2	0,0	0,2	83,3	2 089,3
Зеленоградский АО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	772,4	0,0	0,0	0,0	0,8	4,8	7,7	0,0	0,8	785,0
Новомосковский АО	0,0	0,0	162,9	0,0	162,9	177,4	0,0	177,4	0,0	248,3	21,6	269,9	12,9	697,9	21,3	230,9	12,9	1 560,3
Троицкий АО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	116,4	13,6	130,0	14,3	283,5	13,5	28,9	14,3	456,0
Всего по г. Москва	219,5	23 087,9	3 523,4	219,5	26 611,3	2 196,6	99,6	2 296,2	772,4	429,3	35,2	464,4	1 137,9	3 214,4	339,0	260,1	1 357,4	33 957,8
Московская обл.	4,5	1 298,5	68,1	4,5	1 366,6	50,3	0,0	50,3	36,1	5,9	0,0	5,9	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	1 458,9
Итого,	*224,0*	*24 386,4*	*3 591,6*	*224,0*	*27 977,9*	*2 247,0*	*99,6*	*2 346,5*	*808,5*	*435,2*	*35,2*	*470,3*	*1 137,9*	*3 214,4*	*339,0*	*260,1*	*1 361,9*	*35 416,8*
в том числе:																		
жилая застройка	0,0	10 850,0	2 121,2	0,0	12 971,3	1 311,0	68,0	1 379,1	391,7	311,4	24,1	335,5	0,0	494,2	26,2	126,8	0,0	15 724,8
общественно-деловая застройка	0,0	10 539,7	1 338,4	0,0	11 878,1	856,1	29,4	885,5	405,8	100,0	10,2	110,2	0,0	671,9	272,9	106,4	0,0	14 330,8
производственная застройка	224,0	2 996,6	131,9	224,0	3 128,5	79,9	2,1	81,9	11,0	23,8	0,9	24,7	1 137,9	2 048,3	39,9	26,8	1 361,9	5 361,2
технология	224,0	101,2	0,8	224,0	102,0	2,3	0,1	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1 119,8	54,8	0,0	0,0	1 343,8	159,2
отопление	0,0	13 539,8	2 163,1	0,0	15 702,9	1 324,0	70,1	1 394,1	394,6	316,4	30,6	347,0	18,1	2 127,6	119,6	142,9	18,1	20 228,7
вентиляция	0,0	6 516,6	760,5	0,0	7 277,1	514,8	11,8	526,6	273,0	37,0	1,2	38,2	0,0	696,0	172,8	83,5	0,0	9 067,3
гор. водоснабжение (ср. час.)	0,0	4 228,7	667,2	0,0	4 895,9	406,0	17,5	423,4	140,9	81,7	3,4	85,1	0,0	336,0	46,5	33,7	0,0	5 961,6
Установленная тепловая мощность		32 284,0	7 324,5		39 608,5	3 952,6	194,0	4 146,6	1 740,1	550,5	51,5	602,0		9 168,7	1 542,7	575,3		57 383,9
Тепловая мощность нетто		28 243,1	7 155,9		35 399,0	3 841,1	189,8	4 030,9	1 662,5	536,4	50,3	586,7		8 257,1	1 509,7	562,6		52 008,5
Резерв тепловой мощности		3 856,8	3 564,3		7 421,1	1 594,2	90,2	1 684,4	854,0	101,3	15,2	116,5		5 042,6	1 170,8	302,5		16 592,0

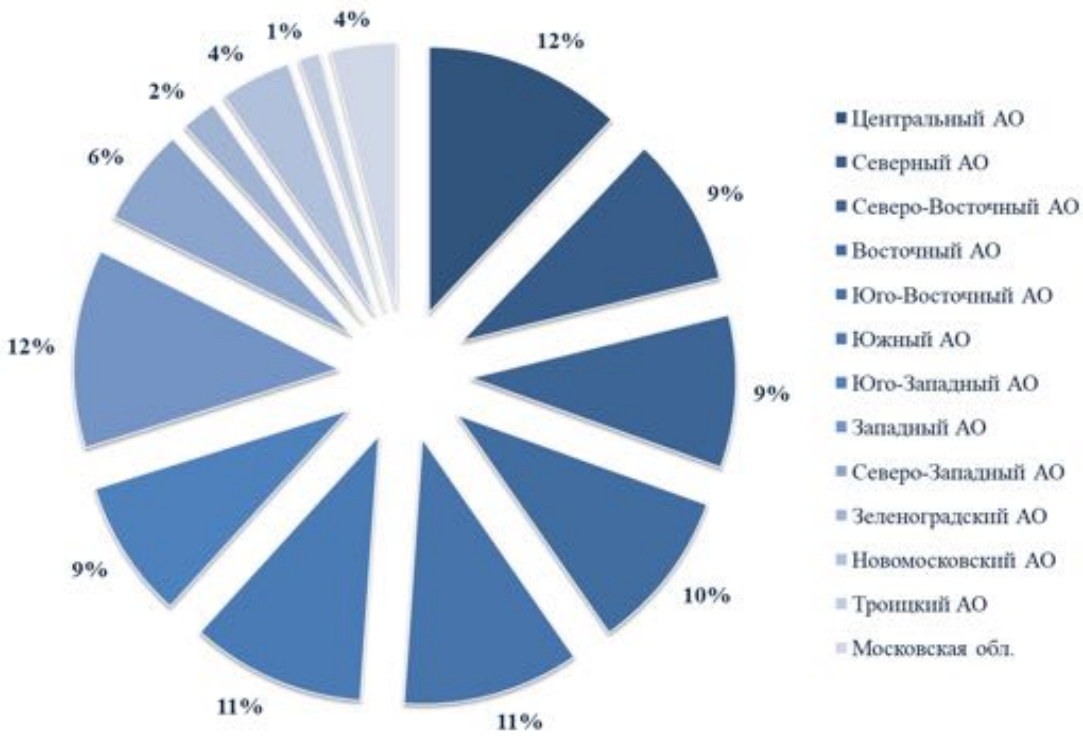


Рисунок 1.1 – Распределение тепловой нагрузки по округам на 01.01.2022

Наибольшая тепловая нагрузка потребителей на 01.01.2022 сосредоточена в Центральном (12,1 %) и Западном (12,1 %) АО.

Распределение тепловых нагрузок потребителей города по теплоснабжающим организациям на 01.01.2022 представлено на рисунке 1.2.

Рисунок 1.2 – Распределение тепловых нагрузок потребителей города по теплоснабжающим организациям на 01.01.2022

Баланс тепловой нагрузки с разбивкой по муниципальным районам города и по каждому источнику с указанием структуры нагрузок на 01.01.2022 представлен в приложении А.

Баланс тепловой нагрузки на 01.01.2027 с разбивкой по округам и группам источников тепловой энергии с учетом определения резерва и избытка тепловой мощности представлен в таблице 1.2.

Распределение тепловой нагрузки по округам на 01.01.2027 представлено на рисунке 1.3.

Таблица 1.2 – Баланс тепловой нагрузки города на 01.01.2027

Наименование	ПАО "Мосэнерго"					ПАО "МОЭК"			ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Новая Москва"			Котельные других организаций		Когенерационные источники других организаций	Новые котельные	Всего	
	ТЭЦ		Котельные	Всего		РТС, КТС	МК, АИТ, ПК	Всего	Котельные	КТС	МК	Всего						
	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч
Центральный АО	0,0	3 668,1	234,7	0,0	3 902,8	0,0	12,1	12,1	0,0	0,0	0,0	0,0	89,8	215,1	345,6	0,0	89,8	4 475,6
Северный АО	0,0	2 964,2	109,9	0,0	3 074,1	0,0	3,5	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	129,5	273,7	0,0	3,1	129,5	3 354,3
Северо-Восточный АО	0,0	2 497,6	534,2	0,0	3 031,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	134,4	327,9	0,0	0,0	134,4	3 359,7
Восточный АО	24,2	3 036,6	257,0	24,2	3 293,7	8,5	10,5	19,0	0,0	0,0	0,0	0,0	98,3	283,4	0,0	0,0	122,5	3 596,1
Юго-Восточный АО	193,3	2 767,0	681,3	193,3	3 448,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	320,6	321,4	0,0	0,0	513,9	3 769,7
Южный АО	2,0	2 874,6	861,2	2,0	3 735,7	2,0	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	120,1	260,5	8,8	0,0	122,1	4 007,0
Юго-Западный АО	0,0	2 565,0	412,2	0,0	2 977,2	0,0	0,0	0,0	0,0	76,0	0,0	76,0	5,8	54,4	0,0	0,0	5,8	3 107,6
Западный АО	0,0	2 681,6	689,5	0,0	3 371,1	705,3	0,2	705,5	0,0	0,0	0,0	0,0	128,2	375,2	0,0	0,0	128,2	4 451,8
Северо-Западный АО	0,0	668,9	39,3	0,0	708,1	1 371,0	73,9	1 444,9	0,0	0,0	0,0	0,0	83,3	119,9	0,0	0,2	83,3	2 273,1
Зеленоградский АО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	816,9	0,0	0,0	0,0	0,8	4,8	7,7	0,0	0,8	829,5
Новомосковский АО	0,0	0,0	232,0	0,0	232,0	274,9	0,0	274,9	0,0	255,9	21,6	277,5	12,9	777,0	21,3	743,7	12,9	2 326,4
Троицкий АО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	121,7	13,6	135,2	14,3	295,7	13,5	59,2	14,3	503,7
Всего по г. Москва	219,5	23 723,6	4 051,2	219,5	27 774,8	2 361,7	100,2	2 461,9	816,9	453,5	35,2	488,7	1 137,9	3 309,0	397,0	806,2	1 357,4	36 054,6
Московская обл.	4,5	1 354,1	68,1	4,5	1 422,2	77,5	0,0	77,5	65,0	5,9	0,0	5,9	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	1 570,6
Итого,	*224,0*	*25 077,7*	*4 119,3*	*224,0*	*29 197,1*	*2 439,1*	*100,2*	*2 539,3*	*881,9*	*459,4*	*35,2*	*494,6*	*1 137,9*	*3 309,0*	*397,0*	*806,2*	*1 361,9*	*37 625,1*
в том числе:																		
жилая застройка	0,0	11 391,9	2 381,3	0,0	13 773,2	1 404,1	68,3	1 472,4	451,7	334,2	24,1	358,3	0,0	569,4	47,9	459,3	0,0	17 132,3
общественно-деловая застройка	0,0	10 674,5	1 523,0	0,0	12 197,5	939,9	29,8	969,7	408,3	101,1	10,2	111,3	0,0	686,1	308,1	284,8	0,0	14 965,8
производственная застройка	224,0	3 011,4	215,0	224,0	3 226,4	95,1	2,1	97,2	21,9	24,1	0,9	25,0	1 137,9	2 053,4	40,9	62,2	1 361,9	5 527,1
технология	224,0	101,3	1,6	224,0	102,9	2,3	0,1	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1 119,8	54,8	0,0	0,0	1 343,8	160,1
отопление	0,0	13 847,1	2 443,1	0,0	16 290,3	1 417,6	70,5	1 488,1	440,3	333,3	30,6	363,9	18,1	2 191,9	149,3	472,9	18,1	21 396,7
вентиляция	0,0	6 656,6	917,1	0,0	7 573,6	577,0	12,0	589,0	281,6	38,0	1,2	39,2	0,0	705,1	194,2	213,3	0,0	9 596,1
гор. водоснабжение (ср. час.)	0,0	4 472,8	757,5	0,0	5 230,3	442,3	17,6	459,8	160,0	88,0	3,4	91,4	0,0	357,3	53,5	120,0	0,0	6 472,3
Установленная тепловая мощность		32 579,0	7 384,5		39 963,5	3 869,3	192,1	4 061,4	1 740,0	612,2	51,3	663,5		9 178,9	1 542,7	1 177,9		58 327,9
Тепловая мощность нетто		28 576,1	7 214,5		35 790,6	3 767,5	187,9	3 955,4	1 662,0	597,2	50,2	647,4		8 266,7	1 509,7	1 152,0		52 983,9
Резерв тепловой мощности		3 498,4	3 095,2		6 593,6	1 328,3	87,7	1 416,0	781,0	137,8	15,0	152,8		4 957,7	1 112,8	345,8		15 359,7

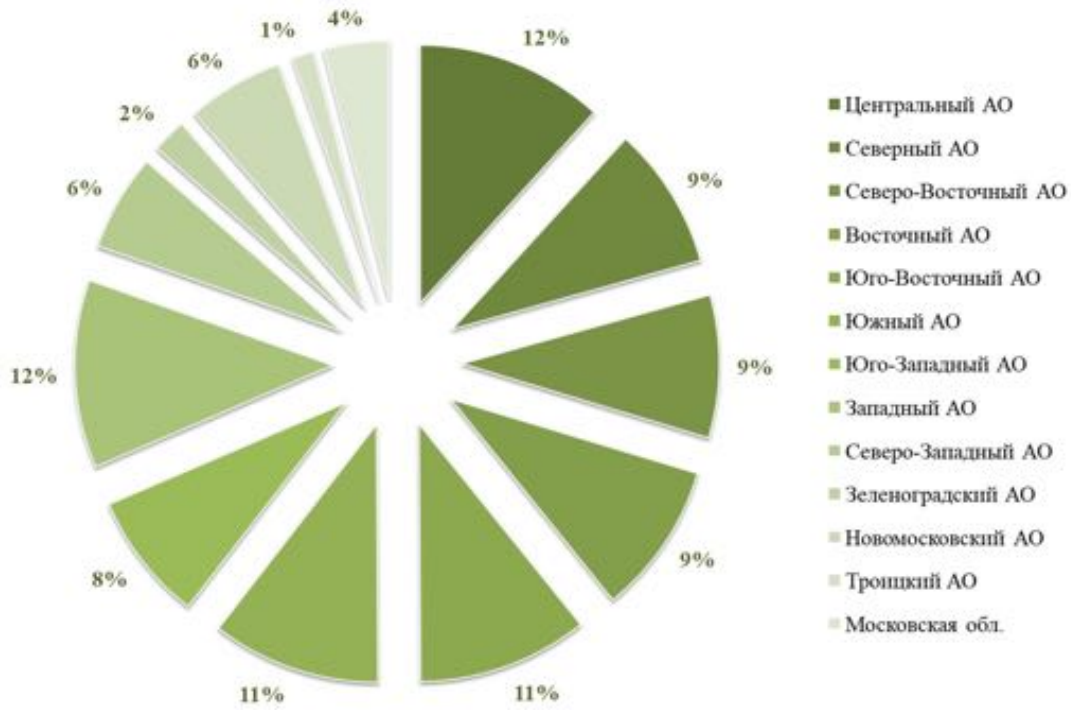


Рисунок 1.3 – Распределение тепловой нагрузки по округам на 01.01.2027

Наибольшая тепловая нагрузка потребителей на 01.01.2027 сосредоточена в Центральном (11,8 %) и Западном (11,8 %) АО.

Распределение тепловых нагрузок потребителей города по теплоснабжающим организациям на 01.01.2027 представлено на рисунке 1.4.

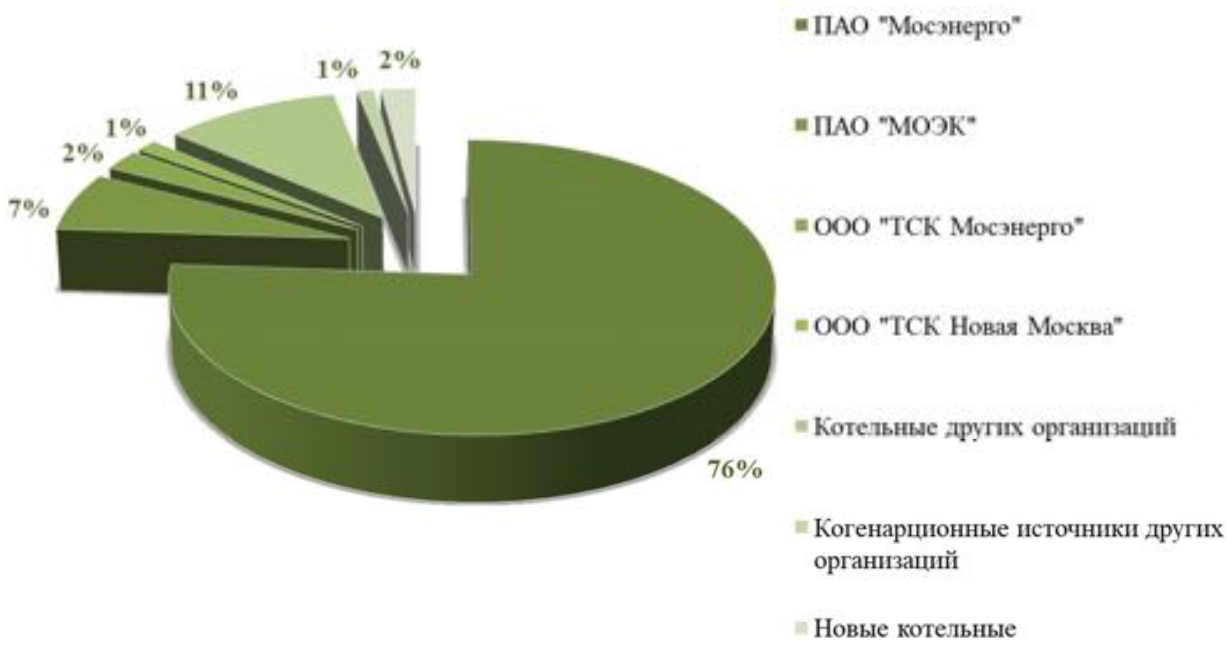


Рисунок 1.4 – Распределение тепловых нагрузок потребителей города по теплоснабжающим организациям на 01.01.2027

Баланс тепловой нагрузки с разбивкой по муниципальным районам города и по каждому источнику с указанием структуры нагрузок на 01.01.2027 представлен в приложении Б.

Баланс тепловой нагрузки 01.01.2033 с разбивкой по округам и ведомственной принадлежности с учетом определения резерва и избытка тепловой мощности представлен в таблице 1.3.

Распределение тепловой нагрузки по округам на 01.01.2033 представлено на рисунке 1.5.

Таблица 1.3 – Баланс тепловой нагрузки города на 01.01.2033

Наименование	ПАО "Мосэнерго"					ПАО "МОЭК"			ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Новая Москва"			Котельные других организаций		Когенерационные источники других организаций	Новые котельные	Всего	
	ТЭЦ		Котельные	Всего		РТС, КТС	МК, АИТ, ПК	Всего	Котельные	КТС	МК	Всего						
	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч
Центральный АО	0,0	3 665,0	237,2	0,0	3 902,2	0,0	12,1	12,1	0,0	0,0	0,00	0,0	89,8	215,1	379,2	0,0	89,8	4 508,6
Северный АО	0,0	3 137,6	126,7	0,0	3 264,4	0,0	3,5	3,5	0,0	0,0	0,00	0,0	129,5	273,7	0,0	3,9	129,5	3 545,4
Северо-Восточный АО	0,0	2 635,3	545,2	0,0	3 180,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	134,4	327,8	0,0	0,0	134,4	3 508,3
Восточный АО	24,2	3 184,0	322,9	24,2	3 507,0	8,5	10,5	19,0	0,0	0,0	0,00	0,0	98,3	283,7	0,0	0,0	122,5	3 809,6
Юго-Восточный АО	193,3	2 911,8	707,5	193,3	3 619,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	320,6	321,4	0,0	0,0	513,9	3 940,8
Южный АО	2,0	3 059,9	883,9	2,0	3 943,8	2,0	0,0	2,0	0,0	0,0	0,00	0,0	120,1	260,5	8,8	0,0	122,1	4 215,1
Юго-Западный АО	0,0	2 610,3	423,2	0,0	3 033,5	0,0	0,0	0,0	0,0	124,6	0,00	124,6	5,8	54,4	0,0	0,0	5,8	3 212,5
Западный АО	0,0	2 802,9	738,4	0,0	3 541,3	714,4	0,2	714,6	0,0	0,0	0,00	0,0	128,2	375,2	0,0	91,8	128,2	4 723,0
Северо-Западный АО	0,0	710,8	45,3	0,0	756,2	1 446,7	76,1	1 522,8	0,0	0,0	0,00	0,0	83,3	119,9	0,0	1,3	83,3	2 400,2
Зеленоградский АО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	898,4	0,0	0,00	0,0	0,8	4,8	7,7	0,0	0,8	910,9
Новомосковский АО	0,0	0,0	269,0	0,0	269,0	274,9	0,0	274,9	0,0	257,3	21,59	278,9	12,9	784,4	21,3	1 398,8	12,9	3 027,2
Троицкий АО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	123,7	13,57	137,2	14,3	295,7	13,5	127,9	14,3	574,4
Всего по г. Москва	219,5	24 717,8	4 299,3	219,5	29 017,0	2 446,4	102,4	2 548,9	898,4	505,5	35,16	540,7	1 137,9	3 316,6	430,6	1 623,7	1 357,4	38 375,9
Московская обл.	4,5	1 356,1	68,1	4,5	1 424,2	77,5	0,0	77,5	65,0	5,9	0,00	5,9	0,0	0,0	0,0		4,5	1 572,5
Итого,	224,0	26 073,9	4 367,4	224,0	30 441,3	2 523,9	102,4	2 626,4	963,4	511,4	35,16	546,6	1 137,9	3 316,6	430,6	1 623,7	1 361,9	39 948,5
в том числе:																		
жилая застройка	0,0	11 859,2	2 500,4	0,0	14 359,6	1 427,2	68,3	1 495,5	462,8	341,8	24,11	365,9	0,0	576,8	63,7	909,5	0,0	18 233,8
общественно-деловая застройка	0,0	11 072,5	1 622,4	0,0	12 694,9	988,8	31,6	1 020,4	463,0	119,8	10,18	130,0	0,0	686,4	325,5	594,7	0,0	15 914,8
производственная застройка	224,0	3 142,2	244,5	224,0	3 386,8	108,0	2,5	110,5	37,5	49,8	0,88	50,6	1 137,9	2 053,4	41,5	119,6	1 361,9	5 799,9
технология	224,0	101,3	1,6	224,0	102,9	2,3	0,1	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1 119,8	54,8	0,0	0,0	1 343,8	160,1
отопление	0,0	14 280,6	2 560,0	0,0	16 840,6	1 448,1	71,2	1 519,3	469,8	349,6	30,6	380,2	18,1	2 197,4	167,6	929,4	18,1	22 504,3
вентиляция	0,0	7 019,2	1 001,2	0,0	8 020,4	616,6	13,5	630,0	325,9	69,9	1,2	71,1	0,0	705,3	204,6	445,1	0,0	10 402,5
гор. водоснабжение (ср. час.)	0,0	4 672,8	804,6	0,0	5 477,3	457,0	17,6	474,6	167,6	91,9	3,4	95,3	0,0	359,2	58,4	249,1	0,0	6 881,6
Установленная тепловая мощность		33 407,0	7 384,5		40 791,5	3 865,7	192,1	4 057,8	1 740,0	612,2	51,3	663,5		9 196,1	1 542,7	1 924,6		59 916,2
Тепловая мощность нетто		29 119,2	7 214,5		36 333,8	3 765,2	187,9	3 953,1	1 662,0	597,2	50,2	647,4		8 283,5	1 509,7	1 882,3		54 271,8
Резерв тепловой мощности		3 045,4	2 847,2		5 892,5	1 241,3	85,4	1 326,7	699,0	85,8	15,0	100,8		4 966,9	1 079,2	258,6		14 323,7

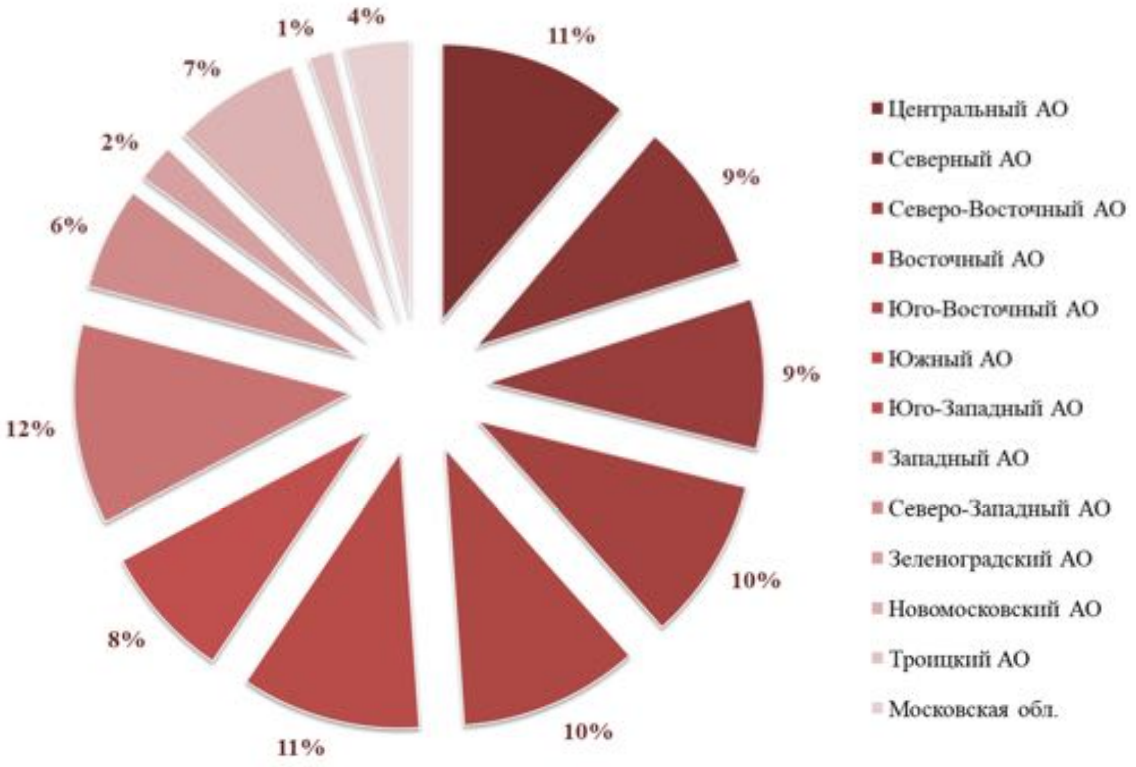


Рисунок 1.5 – Распределение тепловой нагрузки по округам на 01.01.2033

Наибольшая тепловая нагрузка потребителей на 01.01.2033 сосредоточена в Западном (11,8 %) и Центральном (11,2 %) АО.

Распределение тепловых нагрузок потребителей города по теплоснабжающим организациям на 01.01.2033 представлено на рисунке 1.6.

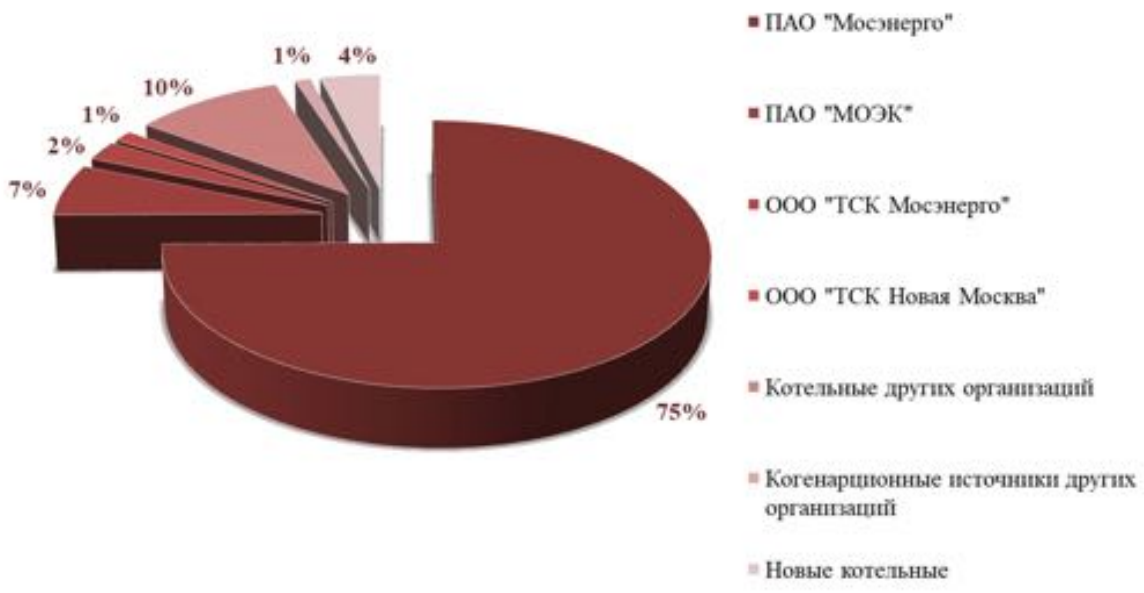


Рисунок 1.6 – Распределение тепловых нагрузок потребителей города по теплоснабжающим организациям на 01.01.2033

Баланс тепловой нагрузки с разбивкой по муниципальным районам города и по каждому источнику с указанием структуры нагрузок на 01.01.2033 представлен в приложении В.

Кроме того, в балансе тепловой нагрузки города участвуют котельные, расположенные на территории Московской области и находящиеся в эксплуатации ООО «ТСК Мосэнерго» (Внуковский и Химкинский филиалы). Три котельные Химкинского филиала обеспечивают тепловые нагрузки районов Молжаниновский и Левобережный САО и района Куркино СЗАО. Котельная Внуковского филиала обеспечивает тепловые нагрузки района Можайский ЗАО. Суммарные тепловые нагрузки потребителей г. Москвы по указанным котельным Московской области (МО) представлены в таблице 1.4

Таблица 1.4 – Баланс тепловой нагрузки потребителей г. Москвы от котельных МО

Наименование	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			
	по состоянию на 01.01.2017	на 01.01.2022	на 01.01.2027	на 01.01.2033
ООО "ТСК Мосэнерго" (Химкинский филиал), в том числе:	36,77	36,94	37,28	37,28
РТС Нагорное шоссе 6	8,7	8,7	8,7	8,7
КТС Кольцевая 16	0,22	0,22	0,22	0,22
КТС Теплогенерация-4Т	27,85	28,02	28,36	28,36
ООО "ТСК Мосэнерго" (Внуковский филиал), в том числе:	0,94	0,94	0,94	0,94
Котельная "ДО Полет"	0,94	0,94	0,94	0,94

Дополнительно в балансе тепловых нагрузок учитываются тепловые нагрузки перспективных потребителей, теплоснабжение которых в Актуализации Схемы предлагается обеспечить от индивидуальных источников теплоснабжения (ИИТ). Величина тепловых нагрузок ИИТ по периодам реализации Актуализации Схемы представлена в таблице 1.5.

Таблица 1.5 – Баланс тепловой нагрузки ИИТ

Наименование	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
	на 01.01.2022	на 01.01.2027	на 01.01.2033
ИИТ, всего	68,61	80,49	83,1

Сводный баланс тепловой нагрузки с разбивкой по АО и периодам реализации Актуализации Схемы представлен в таблице 1.6.

Таблица 1.6 – Сводный баланс тепловой нагрузки города по периодам реализации

Наименование	Тепловые нагрузки							
	по состоянию на 01.01.2017		на 01.01.2022		на 01.01.2027		на 01.01.2033	
	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч
Центральный АО	99,3	4 164,8	89,8	4 321,9	89,8	4 475,6	89,8	4 508,6
Северный АО	129,5	3 179,2	129,5	3 256,4	129,5	3 383,7	129,5	3 576,2
Северо-Восточный АО	134,9	3 272,9	134,4	3 288,8	134,4	3 359,7	134,4	3 508,3
Восточный АО	122,5	3 542,4	122,5	3 492,9	122,5	3 598,9	122,5	3 813,5
Юго-Восточный АО	527,3	3 549,0	513,9	3 565,9	513,9	3 769,7	513,9	3 940,8
Южный АО	122,1	3 653,4	122,1	3 783,8	122,1	4 007,1	122,1	4 215,2
Юго-Западный АО	5,8	3 042,9	5,8	3 070,4	5,8	3 108,7	5,8	3 213,6
Западный АО	150,5	3 920,9	128,2	4 319,5	128,2	4 453,3	128,2	4 724,5
Северо-Западный АО	83,3	2 016,4	83,3	2 099,3	83,3	2 285,3	83,3	2 412,3
Зеленоградский АО	0,8	731,0	0,8	785,0	0,8	829,5	0,8	910,9
Новомосковский АО	12,9	921,5	12,9	1 591,5	12,9	2 359,7	12,9	3 060,6
Троицкий АО	14,3	396,4	14,3	488,9	14,3	542,2	14,3	613,0
Всего по г. Москва	1 403,1	32 390,7	1 357,4	34 064,3	1 357,4	36 173,3	1 357,4	38 497,3
Московская обл.	4,5	912,0	4,5	1 458,9	4,5	1 570,6	4,5	1 572,5
Итого	1 407,6	33 302,7	1 361,9	35 523,3	1 361,9	37 743,9	1 361,9	40 069,8

На рисунке 1.7 показана динамика изменения теплопотребности каждого административного округа (АО) города по периодам реализации Актуализации Схемы.

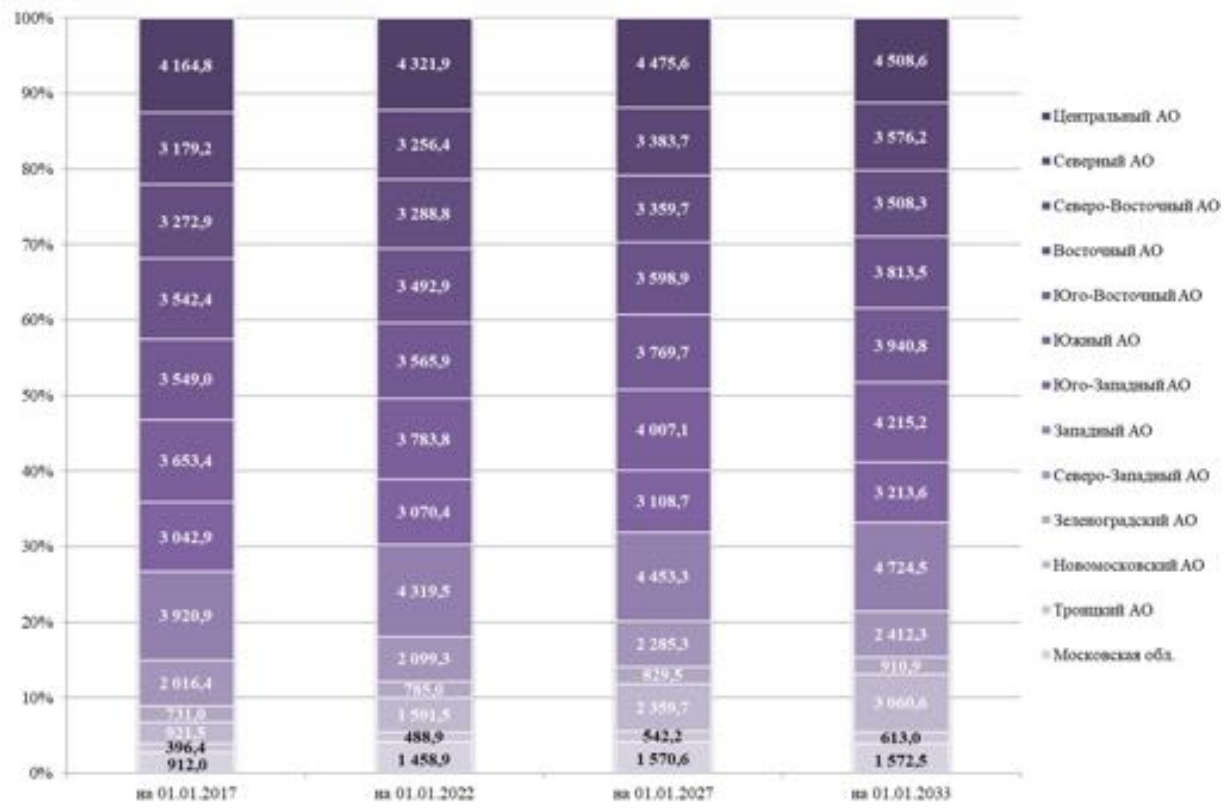


Рисунок 1.7 – Динамика изменения теплопотребности АО по периодам реализации Актуализации Схемы

Из рисунка 1.7 видно, что на период до 2033 г. происходит уменьшение доли теплопотребности в округах г. Москвы без ТиНАО и значительное увеличение доли теплопотребности ТиНАО от общей теплопотребности города с 4 до 11 %.

2 Формирование зон теплоснабжения от источников тепловой энергии на период до 2033 г. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода

2.1 Общие положения

Транспорт теплоносителя от источников тепловой энергии до потребителя осуществляется по водяным и паровым тепловым сетям.

Водяные тепловые сети г. Москвы от источников тепловой энергии до тепловых пунктов – двухтрубные, распределительные тепловые сети после тепловых пунктов – четырехтрубные (подающий и обратный трубопроводы на отопление и вентиляцию, подающий и циркуляционный трубопроводы на ГВС).

Магистральные водяные тепловые сети от ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» - двухтрубные, радиальные, с резервными перемычками как между радиусами, так и между смежными источниками; тепловые сети от РТС и КТС преимущественно двухтрубные, кольцевые, работающие по секционированной схеме. Тепловые сети от МК и АИТ тупиковые, четырехтрубные (два трубопровода на отопление и вентиляцию и два трубопровода на ГВС), осуществляющие транспорт тепловой энергии и теплоносителя от источника до потребителя.

Система теплоснабжения потребителей на перспективу сохраняется закрытой, с учетом перевода открытых систем теплоснабжения котельных: от РТС-1, РТС-2, РТЭС-3 г. Зеленоград, КТС-28, КТС-42 и на территории ТиНАО - КТС № 8 «Кокошкино», КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан», котельная № 153 (п. Ватутинки), котельная ЗАО «Санаторий Ерино».

Присоединение подогревателей горячего водоснабжения осуществляется преимущественно по двухступенчатой последовательной и смешанной схемам.

Присоединение систем отопления новых потребителей намечается по независимой схеме.

Работа системы теплоснабжения сохраняется по температурным графикам центрального качественного регулирования отпуска тепловой энергии:

- от ТЭЦ, ПГУ ТЭС, ГТЭС - 150-70 ˚С;
- от РТС, РТЭС - 150-70 ˚С;
- от КТС, МК - 130-70 ˚С, 110-70 ˚С, 95-70 ˚С.

Гидравлические расчеты тепловых сетей представлены в приложении А к данной книге (книга 2.2, приложение А, часть 1 и часть 2).

При выполнении гидравлических расчетов учтены необходимые требования к гидравлическому режиму тепловых сетей по обеспечению:

− допустимых давлений для работы оборудования источника тепловой энергии, тепловой сети и потребителей;

− необходимого избыточного давления во всех элементах системы теплоснабжения для предупреждения кавитации сетевых и подкачивающих насосов и защиты системы от подсоса воздуха;

− невскипания теплоносителя при гидродинамическом режиме работы системы теплоснабжения;

− обеспечение необходимого для работы систем теплопотребления располагаемого напора;

− обеспечение оптимальных величин удельных потерь давления на участках тепловой сети и скоростей течения теплоносителя.

2.2 Развитие теплосетевых объектов

Развитие тепловых сетей от источников тепловой энергии на период до 2033 года предусматривает:

1) расширение существующих зон теплоснабжения от:

- ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» за счет переключения тепловых нагрузок потребителей с выводимых из эксплуатации 37 котельных (4 РТС, в том числе РТС «Рублево» - до 2024 года, РТС «Фрезер - до 2026 года, 10 КТС, 18 МК и 5 ВК), ТЭЦ ЗИЛ, а также подключения новых потребителей: ИЦ «Сколково», г. Химки, г. Мытищи, пос. Заречье, Новоивановское, г.о. Балашиха, г.о. Котельники, г. Люберцы, г.о. Мытищи, г. Дзержинский;

- РТС «Жулебино» ПАО «Мосэнерго» за счет подключения новых потребителей г. Люберцы Московской области;

- РТС «Кунцево» ПАО «Мосэнерго» за счет подключения новых потребителей Марфино Одинцовского района МО;

- РТС «Строгино» ПАО «МОЭК» за счет подключения новых потребителей с.п. Барвихинское, Красногорский район МО;

- РТС «Митино» ПАО «МОЭК» за счет подключения новых потребителей с. Рождественно;

- РТС «Пенягино» ПАО «МОЭК» за счет подключения новых потребителей Красногорского района МО;

- РТС «Переделкино» ПАО «МОЭК» за счет подключения новых потребителей дер. Рассказовка;

- РТС-2 г. и РТС-4 г. Зеленоград ООО «ТСК Мосэнерго» за счет подключения новых потребителей ОЭЗ «Алабушево» и потребителей Солнечногорского района МО;

- КТС-54 ПАО «Мосэнерго» за счет подключения части тепловой нагрузки потребителей КТС-18 ПАО «Мосэнерго»;

- КТС-1 г. Московский ООО «ТСК Новая Москва» за счет переключения тепловых нагрузок с КТС-2 г. Московский ООО «ТСК Новая Москва»;

- КТС-1 г.о. Щербинка ООО «ТСК Новая Москва» за счет переключения тепловых нагрузок с МК «Щербинка» и части нагрузок с РТС «Южное Бутово» ПАО «Мосэнерго» соответственно;

- РТС «Коломенская» ПАО «МОЭК» и ГТЭС «Коломенское» ООО «ВТК-Инвест» за счет переключения части тепловой нагрузки с РТС «Ленино-Дачное»;

2) изменение зон теплоснабжения от РТС «Южное Бутово» за счет присоединения новых потребителей пос. Коммунарка, тепловой нагрузки потребителей с КТС «Коммунарка» и переключения части тепловых нагрузок на ТЭЦ-26 и КТС-1 г.о. Щербинка (потребители 1-4 квартала мкр. Щербинка);

3) организацию трех совместных зон теплоснабжения котельных и построенных (строящихся) источников когенерации:

- РТС «Коломенская» ПАО «МОЭК» и ГТЭС «Коломенское» ООО «ВТК-Инвест», с учетом переключения части тепловой нагрузки с РТС «Ленино – Дачное»;
- РТС «Внуково» ПАО «МОЭК» и ГТЭС «Внуково» КП «МЭД» при присоединении новых потребителей на территории ТиНАО;
- РТС «Терешково» ПАО «МОЭК» и ПГУ ТЭС «Терешково» ООО «Росмикс» при присоединении новых потребителей ТиНАО;

4) организацию зон теплоснабжения от 50 новых источников тепловой энергии:

- территория города Москвы без ТиНАО:
  - а) котельная «Верескино»;
  - б) котельная «Рублево-Архангельское»;
  - в) АИТ «мкр.2 Е»;
  - г) котельная «Машкинское ш. вл.32»;
- территория ТиНАО г. Москвы:
  - а) 46 новых котельных.

Для реализации предусмотренных на перспективу переключений тепловых нагрузок и формирования новых зон теплоснабжения, согласно выполненным гидравлическим расчетам,

проведенным для каждой существующей и планируемой к новому строительству тепломагистрали с учетом роста тепловых нагрузок и для обеспечения нормативного гидравлического режима, разработаны мероприятия по новому строительству и реконструкции участков тепловых сетей.

Общая протяженность участков тепловых сетей, рекомендуемая к новому строительству и реконструкции на территории города Москвы и Московской области, составляет порядка 433,8 км (Дуср266), в том числе на территории ТиНАО – 109,4 км ($Ду_{ср}$341), на территории Московской области – 16,4 км ($Ду_{ср}$340).

Всего на территории города Москвы (в том числе ТиНАО) и Московской области в период до 2033 г. необходимо реализовать следующие мероприятия:

1) строительство новых тепловых сетей диаметром 30 - 1 200 мм общей протяженностью ~ 408,4 км (Дуср 247), в том числе:

- город Москва без ТиНАО – 292,3 км (Дуср 207), в том числе от источников тепловой энергии:

а) ПАО «Мосэнерго» - 204,9 км ($Ду_{ср}$218);

б) ПАО «МОЭК» - 17,2 км ($Ду_{ср}$224);

в) ООО «ТСК Мосэнерго» - 47,9 км (Дуср145);

г) ООО «ТСК Новая Москва» - 5,5 км ($Ду_{ср}$245);

д) когенерационные источники других организаций – 1,0 км ($Ду_{ср}$248);

е) при совместной работе источников – 13,8 км ($Ду_{ср}$216);

ж) новых источников – 1,95 км ($Ду_{ср}$398);

- территория ТиНАО г. Москвы – 101,0 км (Дуср348), в том числе от источников тепловой энергии:

а) ПАО «Мосэнерго» - 8,3 км ($Ду_{ср}$502);

б) ПАО «МОЭК» - 0,8 км ($Ду_{ср}$422);

в) ООО «ТСК Новая Москва» - 8,5 км ($Ду_{ср}$205);

г) котельных других организаций, находящихся в эксплуатации ООО «ТСК Новая Москва» – 1,2 км ($Ду_{ср}$194);

д) котельных других организаций – 12,3 км ($Ду_{ср}$202);

е) при совместной работе источников – 7,7 км ($Ду_{ср}$269);

ж) новых котельных – 62,2 км ($Ду_{ср}$387).

- Московская область – 15,1 км (Дуср290), в том числе от источников тепловой энергии:

а) ПАО «Мосэнерго» - 15,1 км ($Ду_{ср}$290);

2) реконструкцию трубопроводов общей протяженностью 25,4 км ($Ду_{ср}577$), в том числе:

- город Москва без ТиНАО – 15,7 км (Дуср735), в том числе от источников тепловой энергии:

а) ПАО «Мосэнерго» - 10,6 км ($Ду_{ср}733$);

б) ПАО «МОЭК» - 3,6 км ($Ду_{ср}812$);

в) ООО «ТСК Мосэнерго» - 0,3 км ($Ду_{ср}700$);

г) при совместной работе источников – 0,5 км ($Ду_{ср}567$);

д) ООО «ТСК Новая Москва» - 0,2 км ($Ду_{ср}250$);

е) других организаций – 0,4 км (Дуср700);

- территория ТиНАО г. Москвы – 8,4 км (Дуср260), в том числе от источников тепловой энергии:

а) ПАО «Мосэнерго» - 0,3 км ($Ду_{ср}400$);

б) ООО «ТСК Новая Москва» - 6,6 км ($Ду_{ср}230$);

в) котельных других организаций, тепловые сети которых находятся в эксплуатации ООО «ТСК Новая Москва» – 0,9 км ($Ду_{ср}368$);

г) котельных других организаций – 0,6 км ($Ду_{ср}355$);

- Московская область – 1,3 км (Дуср924), в том числе от источников:

а) ПАО «Мосэнерго» - 1,3 км ($Ду_{ср}924$);

3) перевод потребителей ($\Sigma Q_{гвс\ max}$=339,1 Гкал/ч) от РТС-1, РТС-2, РТЭС-3 г. Зеленоград, КТС-28, КТС-42, КТС №8 «Кокошкино», котельной №153 (п. Ватутинки), КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан» (п. Мосрентген), котельной ЗАО «Санаторий Ерино» на закрытую схему подключения горячего водоснабжения при строительстве ИТП или ЦТП (согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»). Для перевода потребителей ЗелАО, на основании работы ГУП «Мосэкострой», требуется строительство и реконструкция 275 тепловых пунктов (в том числе строительство новых 214 ИТП, 21 ЦТП и 1 БТП, реконструкция существующих 19 ИТП и 20 ЦТП) и строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 43,6 км (в двухтрубном исчислении);

4) организацию насосно-перекачивающей станции (НПС) НПС «Ленино-Дачное» на базе действующих насосов типа СЭ-1250 на обратном трубопроводе ($Р_2$);

5) реконструкцию тепловой камеры к04-0123б с установкой запорной арматуры 2Ду500;

6) реконструкцию камер к05-3212, к05-3214, к05-3214/4 и строительство тепловой камеры к05-3214/5 для связи существующей теплосети городского технопарка «Нагатино-ЗИЛ» и тепломагистрали М-32;

7) строительство тепловой камеры к11-0544* между камерами к11-0553 и к11-0555 на тепловых сетях от ТЭЦ-26 с установкой задвижек 2Ду600 и 2Ду1 000;

8) реконструкцию тепловых камер кВЗ-3/72 и к 4/72, расположенных на тепловых сетях РТС «Волхонка-ЗИЛ» с установкой запорной арматуры 4Ду400;

9) установку на тепловых сетях от ТЭЦ-26 регулятора давления на обратном трубопроводе Ду1200 в тепловой камере к11-0265;

10) строительство 25 тепловых камер на территории застройки АМО ЗИЛ (на тепловых сетях ТЭЦ-8 - 20 шт., на ТЭЦ-9 – 5 шт., обозначение по схеме - 001, 002, 003, 004, 005, 006, 007, 008, 009, 010, 011, 012, 013, 014, 015, 016, 017, 018, 019, 020, 021, 022, 023, 024, 025);

11) реконструкцию камеры П-5 на тепловых сетях от РТС «Переделкино» с учетом замены задвижек 2Ду500 на 2Ду800 и устройство перемычки Ду500 протяженностью 5 м с установкой на ней дополнительной пары задвижек Ду50;

12) по РТС «Внуково» и ГТЭС «Внуково»:

- реконструкцию тепловой камеры т.к.95а/10 с установкой пары запорной арматуры 2Ду600;
- реконструкцию тепловой камеры к.1 от ГТЭС «Внуково» с установкой запорной арматуры 2Ду600;
- реконструкцию тепловой камеры т.2/3 с организацией дренажной системы и установкой запорной арматуры 2Ду500;
- реконструкцию тепловой камеры т.4 от РТС «Внуково» с установкой запорной арматуры 2Ду600;
- новое строительство тепловой камеры в т.к.1 с установкой двух пар запорной арматуры 2Ду600 и 2Ду400;
- новое строительство тепловой камеры в т.4* с установкой четырех пар запорной арматуры 2Ду600 и теплосети перемычки 2Ду600 протяженностью 10 м;

13) реконструкцию тепловой камеры т.46 на тепловых сетях РТС «Южное Бутово» с установкой пары задвижек 2Ду80;

14) перевод отопительных установок абонентов РТС «Ленино-Дачное» (ЦТП 11-12-022, 11-12-035) общей тепловой нагрузкой ~10 Гкал/ч с зависимой схемы присоединения на независимую;

15) перевод отопительных установок абонентов КТС-11 и КТС-11а (ЦТП 08-05-072, 08-05-073, 08-05-165, 08-05-166, 08-05-170) общей тепловой нагрузкой примерно 11,4 Гкал/ч с зависимой схемы присоединения на независимую;

16) перевод отопительных установок абонентов КТС «Коммунарка» общей тепловой нагрузкой ~4,03 Гкал/ч с зависимой схемы присоединения на независимую;

17) переналадку установок систем отопления потребителей на КТС «Северная», КТС «Косино», КТС «Мелитопольская», КТС-2 г. Московский, КТС-1 г.о. Щербинка, КТС «Коммунарка», связанную с изменением существующего температурного графика работы тепловых сетей на 150/70°С;

18) переоборудование КТС-28, КТС-42, КТС-405, МК «Каскадная», МК № 319 «Самокатная», МК № 122 «Даев переулок, 29А», МК № 236 «Цветной бульвар, 21, с. 13», МК «Щербинка», МК № 321 «Сергея Радонежского ул.13/1 (9, 8)», ПК «Западный порт», Котельную № 13 МУП «Троицктеплоэнерго», котельную ГУП «НПО «Мосгормаш», котельную № 1 ОАО НПО «Наука» в ЦТП;

19) установку резервных автономных источников тепловой энергии у потребителей первой категории ИЦ «Сколково» (больница, технопарк, музей), суммарной тепловой нагрузкой 14 Гкал/ч;

20) реконструкцию ИТП потребителей РТС «Внуково» и ГТЭС «Внуково» с установкой бойлеров отопления, горячего водоснабжения, а также строительство внутридомовых систем горячего водоснабжения в 18 жилых домах (строительство ИТП на суммарную тепловую нагрузку потребителей - ∑Q=5,22 Гкал/ч, перевод на независимую схему - 1,76 Гкал/ч);

21) реконструкцию тепловых камер к1236, к1237 и к1262 на сетях от ТЭЦ-21 ПАО «Мосэнерго» с заменой установленной запорной арматуры (по три пары в каждой камере) на соответствующую диаметру трубопровода установки (2Ду800 на 2Ду1200 в к1236 и к1237, 2Ду800 на 2Ду1000 в к1262).

Перечень источников тепловой энергии, зоны теплоснабжения которых изменяются и формируются в периоды 2017-2021 гг., 2022-2026 гг. и 2027-2032 гг., представлен в таблице 2.1.

Зоны действия источников тепловой энергии г. Москвы на 01.01.2033 представлены в приложении Д.

Таблица 2.1 - Изменение и формирование новых зон теплоснабжения от источников тепловой энергии по периодам

Наименование	Изменение и формирование новых зон теплоснабжения от источников по периодам			
	Источники тепловой энергии	2017-2021 гг.	2022-2026 гг.	2027-2032 гг.
		Основные переключаемые потребители		
Источники ПАО "Мосэнерго"	ГЭС-1	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	ТЭЦ-8	РТС "Фрезер" (на период до 2026 г.) ТЭЦ ЗИЛ (часть) 4 МК 1 ВК Новые потребители	ТЭЦ-9 (часть) ТЭЦ-11 (часть) 1 МК Новые потребители	Новые потребители
	ТЭЦ-9	ТЭЦ ЗИЛ (часть) 1 МК Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	ТЭЦ -11	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	ТЭЦ-12	Новые потребители	ТЭЦ-25 (часть) Новые потребители	Новые потребители
	ТЭЦ-16	1 МК 1 ВК Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	ТЭЦ-20	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	ТЭЦ-21	ТЭЦ-27 (часть) КТС "Северная" КТС-405 1 МК Новые потребители г. Химки (Московская обл.) Новые потребители	Новые потребители Новые потребители г. Химки (Московская обл.)	Новые потребители Новые потребители г. Химки (Московская обл.)
	ТЭЦ-22	РТЭС "Люблино" РТС «Некрасовка» (часть - территория ЛПА) КТС "Косино" 1 МК Новые потребители потребители Московская обл. (г. Люберцы, п. Котельники, г. Дзержинск)	Новые потребители потребители Московская обл. (г. Люберцы, п. Котельники, г. Дзержинск)	Новые потребители потребители Московская обл. (г. Люберцы, п. Котельники, г. Дзержинск)
	ТЭЦ-23	7 МК 1 ВК	КТС-28 КТС-42 1 МК	
	ТЭЦ-25	РТС "Рублево" (на период до 2024 г.) КТС-24 КТС-26 КТС-11,11а, 1 МК 2 ВК	Новые потребители потребители ИЦ "Сколково" потребители Московская обл (п. Заречье, п. Ново-Ивановское)	Новые потребители

Наименование	Изменение и формирование новых зон теплоснабжения от источников по периодам			
	Источники тепловой энергии	2017-2021 гг.	2022-2026 гг.	2027-2032 гг.
		Основные переключаемые потребители		
		1 ВК (часть) Новые потребители потребители ИЦ "Сколково" потребители Московская обл. (п. Заречье, п. Ново-Ивановское)		
	ТЭЦ-26	РТС "Ленино-Дачное"(часть) РТС "Волхонка-ЗИЛ" РТС "Южное Бутово" (часть) КТС "Мелитопольская" Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	ТЭЦ-27	Новые потребители Новые потребители г. Мытищи (Московская обл.)	Новые потребители Новые потребители г. Мытищи (Московская обл.)	Новые потребители
	РТС «Бабушкино-1»	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	РТС «Жулебино»	Новые потребители, потребители г. Люберцы МО	Новые потребители	Новые потребители
	РТС «Красная Пресня»	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	РТС «Кунцево»	Новые потребители, потребители ИЦ «Сколково», потребители р-она Марфино Одинцовского района МО	Новые потребители, потребители ИЦ «Сколково»,	Новые потребители
	РТЭС «Курьяново»	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	РТС «Крылатское»	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	РТС «Нагатино»	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	РТС «Некрасовка»	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	РТС «Новомосковская»	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	РТС «Отрадное»	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	РТС «Переяславская»	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	РТС «Перово»	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	РТС «Ростокино»	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	РТС «Рублево»	в резерве	Новые потребители	Новые потребители
	РТС «Теплый Стан»	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	РТС «Фрезер»	в резерве	Новые потребители	Новые потребители
	РТС «Чертаново»	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	РТС "Южное Бутово"	КТС «Коммунарка» Новые потребители п. Коммунарка (ТиНАО)	Новые потребители п. Коммунарка (ТиНАО)	Новые потребители п. Коммунарка (ТиНАО)
	РТС "Коломенская"	Новые потребители РТС «Ленино-Дачное» (часть) 1 ВК	Новые потребители	Новые потребители

Наименование	Изменение и формирование новых зон теплоснабжения от источников по периодам			
	Источники тепловой энергии	2017-2021 гг.	2022-2026 гг.	2027-2032 гг.
		Основные переключаемые потребители		
	КТС-18	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	КТС-54	Новые потребители	КТС-18 (часть) Новые потребители	Новые потребители
Источники ПАО "МОЭК"	РТС "Митино"	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	РТС "Пенягино"	Новые потребители , потребители МО	Новые потребители	Новые потребители
	РТС «Переделкино»	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	РТС «Строгино»	Новые потребители , потребители с.п. Барвихинское МО	Новые потребители, потребители с.п. Барвихинское МО	Новые потребители
	РТС «Тушино-1»	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	РТС «Тушино-3»	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	РТС «Тушино-4»	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	РТС «Тушино-5»	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	РТС "Внуково"	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	КТС «Захарьино»	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	КТС «Покровское – Стрешнево»	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	РТС "Терешково"	РТС «Солнцево» Новые потребители ТиНАО	Новые потребители ТиНАО	Новые потребители ТиНАО
	АИТ №11-2	Новые потребители		
Источники ООО "ТСК Мосэнерго"	РТС-1	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	РТС-2 г. Зеленоград	Новые потребители потребители ОЭЗ «Алабушево»	Новые потребители потребители ОЭЗ «Алабушево»	Новые потребители потребители ОЭЗ «Алабушево»
	РТЭС-3	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	РТС-4 г. Зеленоград	Новые потребители потребители Солнечногорского р-она (Московская обл.)	Новые потребители потребители Солнечногорского р-она (Московская обл.)	Новые потребители
Источники ООО "ТСК Новая Москва"	КТС-1 г. Московский	КТС-2 г. Московский Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	КТС-1 г.о. Щербинка	РТС «Южное Бутово» (часть) МК «Щербинка» Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	МК «Изварино»	Новые потребители		
	КТС "Знамя Октября"	Новые потребители		
	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	КТС "Мосрентген"	Новые потребители	Новые потребители	
	КТС № 8 "Кокошкино"	Новые потребители	Новые потребители	
	КТС "Вороново"	Новые потребители		
	КТС "Красная Пахра"	Новые потребители	Новые потребители	
	КТС "Былово"	Новые потребители		

Наименование	Изменение и формирование новых зон теплоснабжения от источников по периодам			
	Источники тепловой энергии	2017-2021 гг.	2022-2026 гг.	2027-2032 гг.
		Основные переключаемые потребители		
	КТС «Шишкин Лес»	Новые потребители	Новые потребители	
	КТС «Рогово»	Новые потребители		
	КТС «Щапово»	Новые потребители	Новые потребители	
	КТС «Кленово»	Новые потребители		
	КТС №18 пос. Киевский	Новые потребители		
	КТС № 36 «Птичное»	Новые потребители		
	КТС № 38 «Птичное»		Новые потребители	Новые потребители
	КТС № 51 «Яковлевское»	Новые потребители		
Когенерационные источники других организаций	ПГУ ТЭС «Терешково»	Организация совместной зоны теплоснабжения с РТС "Терешково"		
	ТЭС «Международная»	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	ГТЭС «Внуково»	Организация совместной зоны теплоснабжения с РТС "Внуково"		
	ГТЭС «Коломенское»	Организация совместной зоны теплоснабжения с РТС "Коломенская" с учетом переключения РТС «Ленино-Дачное» (часть)		
Котельные других организаций, расположенные на территории ТиНАО	Котельная ОАО «ТЭИК»	Новые потребители		
	Котельная ЖК «Прима парк»	Новые потребители		
	Котельная ООО «Геруда»	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	Котельная ООО «Регион Энерго Сервис»	Новые потребители		
	Котельная ООО "ГрадИнвест"	Новые потребители		
	Котельная № 1 ООО "Декор"	Новые потребители		
	Котельная п. Газопровод (территория "МУЭГ")	Новые потребители		
	Котельная ООО "Источник»	Новые потребители		
	Котельная № 2 ООО «Пламя»	Новые потребители	Новые потребители	
	КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан»	Новые потребители	Новые потребители	
	Котельная «Новомосковский Технопарк»	Новые потребители	Новые потребители	
	Котельная ПНИ № 5 (п. Филимонки)	Новые потребители	Новые потребители	
	Котельная п. Воскресенское ФГУП АПК "Воскресенский" УДП РФ	Новые потребители		
	Котельная ФБГУ "ОК"Десна"	Новые потребители		
	Котельная ООО "Инвесттраст"	Новые потребители	Новые потребители	
	Котельная № 153 (п. Ватутинки)	Новые потребители	Новые потребители	
	Котельная Центральная	Новые потребители	Новые потребители	
	Котельная ГКУЗ ДС №20 ДЗМ	Новые потребители		
	Котельная ОАО "Троицкая камвольная фабрика"		Новые потребители	
	Котельная "Центр реабилитации "Ясенки" ГБУ СО МО	Новые потребители		
	Котельная ООО "Сердикс"	Новые потребители		
	Котельная ст. Бекасово-Сортировочная	Новые потребители	Новые потребители	
Новые источники	Котельная "Рублево-Архангельское"			Новые потребители
	АИТ МКР.2Е	Новые потребители		
	Котельная "Машкинское ш. вл. 32"			Новые потребители

Наименование	Изменение и формирование новых зон теплоснабжения от источников по периодам			
	Источники тепловой энергии	2017-2021 гг.	2022-2026 гг.	2027-2032 гг.
		Основные переключаемые потребители		
	Котельная "Верескино"		Новые потребители	Новые потребители
	РТС "Саларьево"	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	Котельная «Гипермаркет Леруа»	Новые потребители		
	Котельная ЖК "Рассказово"	Новые потребители	Новые потребители	
	Котельная ОНО ОПХ "Толстопальцево"	Новые потребители	Новые потребители	
	Котельная вблизи д. Ликова	Новые потребители		
	Котельная "ПНК-Внуково"	Новые потребители		
	Котельная "Коммунарка"	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	Новые потребители	Новые потребители	
	Котельная ЖК "Южное Бунино"	Новые потребители	Новые потребители	
	Котельная ЖК "Москвичка"	Новые потребители		
	Котельная № 1 ИП "Индиго"	Новые потребители		
	Котельная № 2 ИП "Индиго"	Новые потребители		
	Котельная № 3 ИП "Индиго"	Новые потребители		
	Котельная № 4 ИП "Индиго"	Новые потребители		
	Котельная "ТРК Мега"	Новые потребители	Новые потребители	
	Котельная вблизи дер. Зименки			Новые потребители
	Котельная "ТК Декатлон"	Новые потребители		
	Котельная "Технопарк Мамыри"	Новые потребители		
	Котельная "Ауди центр Калужский"	Новые потребители		
	Котельная «Школа»	Новые потребители		
	Котельная ООО "Транс-Гамма"	Новые потребители		
	Котельная ЖК "Кленовые аллеи"		Новые потребители	Новые потребители
	Котельная ГКУ «УКРиС»	Новые потребители		
	Котельная ЖК "Медовая Долина"		Новые потребители	
	Котельная "УК Константа" вблизи с. Остафьево		Новые потребители	Новые потребители
	Котельная "УК Константа" вблизи п. Знамя Октября		Новые потребители	Новые потребители
	Котельная "УК Константа" вблизи п. Ерино			Новые потребители
	Котельная "УК Константа" вблизи д. Студенцы		Новые потребители	Новые потребители
	Котельная "УК Константа" вблизи д. Никульское		Новые потребители	Новые потребители
	Котельная "УК Константа" вблизи д. Алхимово			Новые потребители
	Котельная "ЛСР" вблизи д. Сальково			Новые потребители
	Котельная "Вектор Инвестментс" вблизи п. Знамя Октября			Новые потребители
	Котельная "Вектор Инвестментс" вблизи д. Тарасово			Новые потребители
	Котельная ЖК "Марьино Град"		Новые потребители	Новые потребители
	Котельная вблизи дер. Середнево		Новые потребители	Новые потребители
	Котельная ТЦ "Ремо"		Новые потребители	

Наименование	Изменение и формирование новых зон теплоснабжения от источников по периодам			
	Источники тепловой энергии	2017-2021 гг.	2022-2026 гг.	2027-2032 гг.
		Основные переключаемые потребители		
	Котельная НТЦ "Техноспарк"		Новые потребители	
	Котельная ЖК "Ново-Никольское"	Новые потребители		
	Котельная ЖК "Первомайское"	Новые потребители	Новые потребители	
	Котельная вблизи пос. Минзаг	Новые потребители		
	Котельная ПСК вблизи п. Курилово	Новые потребители		
	Котельная ПСК вблизи дер. Шахово			Новые потребители
	Котельная ПСК "Сотрудничество"	Новые потребители		
	Котельная вблизи дер. Шахово			Новые потребители
	Котельная вблизи дер. Сенькино-Секерино		Новые потребители	Новые потребители
	Котельная вблизи дер. Кривошеино	Новые потребители		

2.2.1 Основные технические решения по развитию тепловых сетей и НПС от источников тепловой энергии ПАО «Мосэнерго» на период до 2033 года

ГЭС-1

До 2033 г. зона теплоснабжения ГЭС-1 сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом подключения новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия ГЭС-1 на 01.01.2033 представлены в таблице 2.2.

Таблица 2.2 - Тепловые нагрузки в зоне действия ГЭС-1 на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия ГЭС-1, в том числе: ГЭС-1	522,35 522,35

Для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения ГЭС-1 выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 1,01 км (таблица 2.3).

Таблица 2.3 – Перечень участков тепловых сетей от ГЭС-1, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ГЭС-1	k01-2407/17 - территория застройки	100	50
	k01-1207/п9 - территория застройки	150	40
	k01-0302/п14 - территория застройки	125	50
	k01-0100 - территория застройки	125	110
	k01-2203 - территория застройки	125	60
	k01-0504 - территория застройки	125	70
	k01П26 - территория застройки	100	40
	k01-0114 - территория застройки	125	90
	k01-2126 - территория застройки	100	50
	k01-2125/п14 - территория застройки	100	40
	k01-0144 - территория застройки	150	50
	k01-3107/2 - территория застройки	125	30
	k011703/1а – территория застройки	125	70
	k01-0140 - территория застройки	150	100
	k01-1207/18 - территория застройки	150	150
	k01-0308 - территория застройки	125	70
Итого			1 070

[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.

Для обеспечения нормативного гидравлического режима у потребителей установить параметры на источнике: P_1 = 10,5 кгс/см^2, P_2 =3,5 кгс/см^2.

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от ГЭС-1 до конечных потребителей при переключении тепловых нагрузок представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 1).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

ТЭЦ-8

До 2033 г. зона теплоснабжения ТЭЦ-8 увеличится за счет намечаемого переключения части тепловой нагрузки потребителей с ТЭЦ-9, ТЭЦ-11, РТС «Фрезер» (на период до 2026 г.), выводимой их эксплуатации ТЭЦ ЗИЛ, 5 МК ПАО «МОЭК», одной котельной другой организации и подключения тепловых нагрузок новых потребителей застройки территории «ЗИЛ», «Серп и Молот», Рязанский проспект.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия ТЭЦ-8 после переключения представлены в таблице 2.4.

Таблица 2.4 - Тепловые нагрузки в зоне действия ТЭЦ-8 на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия ТЭЦ-8, в том числе:	1 348,78
ТЭЦ-8	1 209,87
ТЭЦ-9 (часть т/н)	44,57
ТЭЦ-11 (часть т/н)	71,89
ТЭЦ ЗИЛ (часть)	17,07
5 МК ПАО «МОЭК»	5,20
1 ВК	0,17

Для организации зоны теплоснабжения ТЭЦ - 8 необходимо:

1) для переключения части тепловых нагрузок с ТЭЦ-9:

– закрыть задвижки в камере к05-0403 (№ 1, 2), к05-0111 (№ 1, 2), к05-0115 (№ 3, 4), k05-1102 (№1, 2), k05-1105 (№1, 2, 3, 4);

– открыть задвижки в камере к05-0120 (№ 6, 5), k05-1105 (№ 5, 6, 7, 8), k05-1107 (№ 2, 1);

2) для переключения части тепловых нагрузок с ТЭЦ-11:

– выполнить реконструкцию тепловой камеры к04-0123б с установкой запорной арматуры 2Ду500;

– закрыть задвижки в камере к04-0418 (№ 1, 2, 5, 6), к04-0123б (№ 1, 2);

– открыть задвижки в камере к04-0144 (№ 2, 1) с учетом строительства трубопровода 2Ду600 между камерами к04-0144 и k05-0804;

3) переключить потребителей с РТС «Фрезер» (на период до 2024 г.):

– открыть задвижки в тепловой камере к05-0825 (№ 6, 5);

4) переключить МК ПАО МОЭК» с учетом переоборудования в ЦТП и выполнения теплосетевых мероприятий, в том числе при строительстве участков тепловых сетей

МК №319 «Самокатная» - к04-0617/4 диаметром 2Ду100 и протяженностью 70 м и МК № 321 «Сергия Радонежского» - к05-1838 диаметром 2Ду100 и протяженностью 15 м;

5) для подключения новых потребителей застройки территории «ЗИЛ» и переключения части тепловых нагрузок с выводимой из эксплуатации ТЭЦ ЗИЛ:

– выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 9,8 км (таблица 2.5);

– выполнить реконструкцию участков тепловых сетей общей протяженностью около 2,7 км (таблица 2.6);

– выполнить реконструкцию камер к05-3212, к05-3214, к05-3214/4 и строительство тепловой камеры к05-3214/5 для связи существующей теплосети городского технопарка «Нагатино-ЗИЛ» и тепломагистрали М-32;

– новое строительство 20 тепловых камер на территории застройки АМО ЗИЛ;

Таблица 2.5 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-8, рекомендуемых для нового строительства при подключении потребителей застройки территории «ЗИЛ»

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-8	k05-3815 - k05-0704a	900	1 400
	k05-0701 - k05-3203	800	1 190
	k05-1103 – территория АМО ЗИЛ	800	760
	к05-3212 – Нагатинская пойма - парк	450	600
	технопарк «Нагатино-ЗИЛ»	250	700
	к05-3214/4 – технопарк «Нагатино-ЗИЛ»	350	400
	территория АМО ЗИЛ	600	682
	территория АМО ЗИЛ	500	563
	территория АМО ЗИЛ	400	632
	территория АМО ЗИЛ	300	891
	территория АМО ЗИЛ	250	743
	территория АМО ЗИЛ	200	253
	территория АМО ЗИЛ	150	14
	территория АМО ЗИЛ	100	1 035
Итого			9 863

Таблица 2.6 - Перечень участков трубопроводов тепловых сетей от ТЭЦ-8, рекомендуемых для реконструкции при подключении потребителей застройки территории «ЗИЛ»

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-8	ТЭЦ-8 - k05-3829	800	1 000	522
	k05-0704a - k05-0701	500	800	471
	к05-3214 – к05-3214/4	250	350	160
	k05-3203 - k05-3212	700	800	1 510
Итого				2 663

6) для подключения новых потребителей застройки территории «Серп и Молот», «ул. Рязанский проспект вл. 2»:

– выполнить реконструкцию и новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 11,4 км (таблица 2.7), в том числе новое строительство тепловых сетей протяженностью 9,8 км и реконструкцию тепловых сетей протяженностью 1,6 км;

Таблица 2.7 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-8, рекомендуемых для реконструкции и нового строительства при подключении потребителей застройки территории «Серп и Молот» и ул. Рязанский проспект вл. 2

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Новое строительство				
ТЭЦ-8	к04-0625/7 – застройка территории «Серп и Молот»	-	500	550
	k04-0133/8– застройка территории «Серп и Молот»	-	250	560
	k05-0804 - k04-0144	-	600	400
	застройка территории «Серп и Молот»	-	250	90
	застройка территории «Серп и Молот»	-	300	225
	застройка территории «Серп и Молот»	-	400	290
	застройка территории «Серп и Молот» (распределительные сети)	-	273 (Дуср)	4 800
	к04-0611 - застройка территории «Серп и Молот»	-	400	390
	к т.2 - застройка территории «Серп и Молот»	-	400	351
	к т.1- застройка территории Рязанский проспект	-	500	460
	к т.17- застройка территории Рязанский проспект	-	250	212
	застройка территории Рязанский проспект (распределительные сети)	-	347 (Дуср)	1 505
Итого по новому строительству:				9 833
Реконструкция				
ТЭЦ-8	k05-0301 - k05-0306	800	1000	897
	k05-0308 - k05-0309	800	1000	171
	k04-0123б - т.2	150	400	300
	k050826/4 - т.17	100	300	250
Итого по реконструкции				1 618
Итого				11 451

7) для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения ТЭЦ-8:

– выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 4,5 км и реконструкцию тепловых сетей протяженностью 0,2 км (таблица 2.8);

Таблица 2.8 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-8, рекомендуемых для реконструкции и нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-8	Новое строительство[1)]			
	k05-0818 - территория застройки	-	50	200
	k05-0819 - территория застройки	-	150	180
	k05-0819 - территория застройки	-	200	140
	k05-3612а/1- территория застройки	-	50	100
	k01-1226 - территория застройки	-	125	40
	k01-1229 - территория застройки	-	125	40
	k05-3241/1а - территория застройки	-	200	170
	k05-0119 - территория застройки	-	100	60
	k05-1853/2 - территория застройки	-	100	100
	k04-0133 - территория застройки	-	150	100
	k05-0810/10 - территория застройки	-	200	250
	k05-3237 - территория застройки	-	80	70
	k05-0706 - территория застройки	-	100	40
	k01-2306/п6 - территория застройки	-	125	50
	k05-1126 - территория застройки	-	100	30
	k05-1421/9 - территория застройки	-	125	60
	к04-04008 - территория застройки	-	125	130
	т.14 - территория застройки	-	250	50
	k04-0611 - территория застройки	-	100	40
	k05-0831/1 - территория застройки	-	200	70
	k05-0803/1 - территория застройки	-	80	30
	k04-0625/9 - территория застройки	-	150	260
	k05-1616/13 - территория застройки	-	125	130
	k01-2313 - территория застройки	-	150	260
	k05-1814а/п2 - территория застройки	-	50	10
	k05-1815/3 - территория застройки	-	80	150
	k05-3320/12 - территория застройки	-	50	70
	k05-3830 - территория застройки	-	125	140
	k05-3830 - территория застройки	-	150	220
	k05-2125 - территория застройки	-	100	70
	k05-2125 - территория застройки	-	150	100
	k05-2111 - территория застройки	-	400	250
	k05-1847 - территория застройки	-	80	170
	k04-0625/7 - территория застройки	-	80	100
	k05-0308 - территория застройки	-	80	50
	k05-1805 - территория застройки		150	200
	k01-2601а - территория застройки		125	70
	k01-2601а - территория застройки		125	230
	k05-3604/п1 - территория застройки		100	50
	Итого			4 480
Реконструкция				
ТЭЦ-8	т.17 - (тепловой пункт) р0508034	100	150	100
	k05-1805/6 – (тепловой пункт) р05-18004	80	100	78
Итого по реконструкции:				178
Итого				4 658

[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.

Для надежного обеспечения тепловых нагрузок потребителей необходимо выполнить новое строительство теплового вывода №3 (Хохловский) от коллектора ТЭЦ-8 до тепловой камеры к05-3302 диаметром 2Ду1000 протяженностью 0,4 км (таблица 2.9).

Таблица 2.9 – Участок тепловых сетей от ТЭЦ-8, рекомендуемый для нового строительства, для повышения надежности теплоснабжения

Наименование	Участок	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-8	ТЭЦ – к05-3302	1 000	400
Итого			400

Для обеспечения нормативного гидравлического режима у потребителей установить параметры на источнике: P_1 = 10,5 кгс/см^2, P_2 =1,2 кгс/см^2.

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от ТЭЦ-8 до конечных потребителей при переключении тепловых нагрузок представлены приложении А к данной книге (книга 2.2, приложение А, часть 1).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

ТЭЦ-9

До 2033 г. зона теплоснабжения ТЭЦ-9 изменится за счет намечаемого переключения части тепловой нагрузки на ТЭЦ-8, подключения части потребителей с выводимой из эксплуатации ТЭЦ ЗИЛ, 1 МК ПАО «МОЭК» и новых потребителей застройки территории промзоны «ЗИЛ» и «Симоновская набережная».

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия ТЭЦ-9 представлены в таблице 2.10.

Таблица 2.10 -Тепловые нагрузки в зоне действия ТЭЦ-9 на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия ТЭЦ-9,	488,98
в том числе:	
ТЭЦ-9	478,28
ТЭЦ ЗИЛ (часть т/н)	9,93
1 МК ПАО «МОЭК»	0,77

Для организации зоны теплоснабжения ТЭЦ - 9 необходимо:

1) переключить часть потребителей на ТЭЦ-8, для этого:

– закрыть задвижки в камере к05-0403 (№ 1, 2), к05-0111 (№ 1, 2), к05-0115 (№ 3, 4), k05-1102 (№ 1, 2), k05-1105 (№ 1, 2, 3, 4);

– открыть задвижки в камере к05-0120 (№ 6, 5), k05-1105 (№ 5, 6, 7, 8), k05-1107 (№ 2, 1);

2) переключить 1 МК ПАО «МОЭК» с учетом переоборудования в ЦТП и выполнения теплосетевых мероприятий;

3) для подключения новых потребителей застройки территории «ЗИЛ» и переключения части тепловых нагрузок с выводимой из эксплуатации ТЭЦ ЗИЛ необходимо:

– выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,81 км (таблица 2.11);

– новое строительство 5 тепловых камер на территории застройки АМО ЗИЛ;

Таблица 2.11 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-9, рекомендуемых для нового строительства при подключении потребителей застройки территории «ЗИЛ»

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-9	к05-1705 - АМО ЗИЛ [1)]	600	156
	территория АМО ЗИЛ	600	93
	территория АМО ЗИЛ	500	77
	территория АМО ЗИЛ	400	86
	территория АМО ЗИЛ	300	121
	территория АМО ЗИЛ	250	101
	территория АМО ЗИЛ	200	35
	территория АМО ЗИЛ	100	141
Итого			810
[1)] Данное мероприятие осуществлено в период 2017 г.			

– для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения ТЭЦ-9 выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 3,2 км (таблица 2.12).

Таблица 2.12 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-9, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-9	k05-2024/6 - территория застройки	150	140
	k05-2039 - территория застройки	150	40
	k05-2024/8 - территория застройки	200	50
	k05-1911/7 - территория застройки	150	190
	k05-0434 - территория застройки	80	40
	k05-2012/п3 - территория застройки	125	230
	k05-2943 - территория застройки	150	40
	k05-2935а - территория застройки	125	150
	k05-2908 - территория застройки	200	110
	k05-2905/2 - территория застройки	150	120
	k05-0207 - территория застройки	400	560
	k05-2905/5 - территория застройки	100	80
	k05-2921 - территория застройки	80	600
	k05-1911/11 - территория застройки	125	50
	k05-2028а - территория застройки	125	150
	k05-2966/1 - территория застройки	100	130
	k05-1915/8 - территория застройки	150	150
	k05-2943/п2 - территория застройки	150	250
	k0-0436а - территория застройки	100	100
Итого			3 180
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Для обеспечения нормативного гидравлического режима у потребителей установить параметры на источнике: P_1 = 8,5 кгс/см^2, P_2 =2,5 кгс/см^2.

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим потребителей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям.

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

ТЭЦ-11

До 2033 г. зона теплоснабжения ТЭЦ-11 изменится за счет переключения части тепловых нагрузок на ТЭЦ-8 и намечаемого подключения новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия ТЭЦ-11 представлены в таблице 2.13.

Таблица 2.13 - Тепловые нагрузки в зоне действия ТЭЦ-11 на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия ТЭЦ-11, всего, в том числе: ТЭЦ-11	843,30 843,30

Для организации зоны теплоснабжения ТЭЦ-11 необходимо:

1) для переключения части тепловых нагрузок на ТЭЦ-8:

– выполнить реконструкцию тепловой камеры к04-0123б с установкой запорной арматуры 2Ду500;

– закрыть задвижки в камере к04-0418 (№ 1, 2, 5, 6), к04-0123б (№ 1, 2);

– открыть задвижки в камере к04-0144 (№ 2, 1) с учетом строительства трубопровода 2Ду600 между камерами к04-0144 и k05-0804;

2) для подключения новых потребителей застройки по ул. Красноказарменная - выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 1,3 км (таблица 2.14);

Таблица 2.14 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-11, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-11	к04-0602 - застройка территории ул. Красноказарменная	400	140
	к04-0609 - застройка территории ул. Красноказарменная	250	117
	застройка территории ул. Красноказарменная (распределительные сети)	236 (Дуср)	1 000
Итого			1 257

3) для подключения новых потребителей в зоне теплоснабжения ТЭЦ-11 - выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 3,8 км (таблица 2.15).

Таблица 2.15 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-11, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода[1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-11	k04-2510 - территория застройки	150	80
	k04-1915/2 - территория застройки	150	70
	k04-2501 - территория застройки	150	90
	k04-0505/8 - территория застройки	50	210
	k04-2524 - территория застройки	50	90
	k04-1915/2 - территория застройки	50	40
	k04-0224 - территория застройки	200	370
	k04-0228 - территория застройки	125	250
	k04-2213/5 - территория застройки	100	130
	k04-0910/п2 - территория застройки	125	40
	k04-0911/12 - территория застройки	150	20
	k04-0913/4 - территория застройки	125	20
	k04-0540а - территория застройки	150	60
	k04-1609/4* - территория застройки	80	20
	k04-2506 - территория застройки	100	30
	k04-2503/4 - территория застройки	250	90
	k04-2509/7 - территория застройки	50	20
	k04-2509/2 - территория застройки	50	40
	k04-2509/8* - территория застройки	50	190
	k04-2014 - территория застройки	200	200
	k04-2014/2 - территория застройки	125	80
	k04-1708/5 - территория застройки	50	10
	k04-1708/10 - территория застройки	125	50
	k04-2213/6 - территория застройки	80	90
	k04-2202 - территория застройки	100	100
	k04-2022а - территория застройки	125	110
	k04-0518 - территория застройки	250	230
	k04-0518 - территория застройки	80	230
	k04-0910/4 - территория застройки	125	20
	k04-0910/10 - территория застройки	200	70
	k04-0915/7 - территория застройки	150	30
	k04-0915/13 - территория застройки	100	30
	k04-0923/п1 - территория застройки	80	80
	k04-0923/6 - территория застройки	150	120
	k04-2005а - территория застройки	125	300
	k04-2014/5 - территория застройки	125	150
	k04-2003 - территория застройки	150	70
Итого			3 830

[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.

Для обеспечения нормативного гидравлического режима у потребителей установить параметры на источнике: P_1 = 7,5 кгс/см^2, P_2 =1,3 кгс/см^2.

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от ТЭЦ-11 до конечных потребителей представлены в приложении А к данной книге (книга 2.2, приложение А, часть 1).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

ТЭЦ-12

До 2033 г. зона теплоснабжения ТЭЦ-12 увеличится за счет намечаемого переключения части потребителей с ТЭЦ-25 (р-он Хамовники).

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия ТЭЦ-12 после переключения представлены в таблице 2.16.

Таблица 2.16 - Тепловые нагрузки в зоне действия ТЭЦ-12 на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия ТЭЦ-12, всего, в том числе:	1 495,31
ТЭЦ-12	1 214,22
ТЭЦ-25 (часть)	281,09

Для организации зоны теплоснабжения ТЭЦ - 12 необходимо:

1) переключить часть потребителей с ТЭЦ-25, для этого:

– закрыть задвижки в камере к07-2704/1 (№ 1, 2), к07-1413 (№ 1, 2), к07-1415 (№ 1, 2), к07-1420 (№ 1, 2, 3, 4, 5, 6), к07-2720 (№ 5, 6, 7, 8), к07-2735/5 (№ 1, 2), к10-1544 (№ 1, 2), к07-1815 (№ 1, 2), к07-0740 (№ 1, 2, 3, 4), к07-2205 (№ 1, 2);

– открыть задвижки № 114,113,204,203,274,273 на головных выводах от ТЭЦ-12, в камерах к07-2709 (№ 4, 3, 2, 1), к07-2715 (№ 4, 3, 2, 1), к07-2707 (№ 4, 3), к07-2735 (№ 2, 1), к07-0719 (№ 2, 1), к07-1824 (№2, 1), к07-2209 (№ 4, 3), к07-0740 (№ 6, 5).

2) для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения ТЭЦ-12 выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 6,6 км и реконструкцию тепловых сетей протяженностью 0,05 км (таблица 2.17);

Таблица 2.17 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-12, рекомендуемых для реконструкции и нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Новое строительство [1)]				
ТЭЦ-12	k07-2615 - территория застройки	-	100	100
	k07-3732/18- территория застройки	-	125	190
	k01-3008 - территория застройки	-	125	60
	k07-2808/1 - территория застройки	-	50	30
	k07-3612 - территория застройки	-	150	40
	k07-3912/п1- территория застройки	-	100	30
	k07-2931 - территория застройки	-	70	50
	k01-1608 - территория застройки	-	200	30
	k07-3912/1 - территория застройки	-	50	60

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	k07-2810 - территория застройки	-	70	130
	k07-1625/1 - территория застройки	-	50	30
	k07-1625/1 - территория застройки	-	70	40
	k01-1507/3 - территория застройки	-	125	30
	k07-3914/1 - территория застройки	-	150	80
	k07-2805 - территория застройки	-	150	80
	k07-2817/29- территория застройки	-	50	40
	k07-2916 - территория застройки	-	70	20
	k07-1509 - территория застройки	-	100	90
	k01-3008 - территория застройки	-	150	40
	k01-3008 – территория застройки		100	50
	k07-3737/п5- территория застройки	-	125	100
	k07-3806 - территория застройки	-	125	120
	k07-3737/14- территория застройки	-	125	40
	k01-1711/32- территория застройки	-	125	80
	k07-3732/16- территория застройки	-	200	200
	k07-3762/1 - территория застройки	-	125	30
	k07-2835 - территория застройки	-	125	190
	k07-3752/4 - территория застройки	-	150	60
	k03-0320 - территория застройки	-	125	60
	k07-3770 - территория застройки	-	125	170
	k07-0703 - территория застройки	-	125	60
	к07-0746/9 - территория застройки	-	125	40
	k07-2531 - территория застройки	-	125	30
	k07-2509 - территория застройки	-	125	40
	k07-2602 - территория застройки	-	150	90
	k01-1822 - территория застройки	-	250	110
	k07-2328 - территория застройки	-	125	40
	к07-1429/3 - территория застройки	-	400	270
	k01-1822/5 - территория застройки	-	100	20
	k07-2530/п1- территория застройки	-	125	90
	k07-2006 - территория застройки	-	125	30
	к07-1435/3 - территория застройки	-	150	150
	k07-2327 - территория застройки	-	125	40
	k07-2607 - территория застройки	-	150	80
	k07-1427/2 - территория застройки	-	125	40
	k07-0605 - территория застройки	-	125	80
	k07-1838 - территория застройки	-	250	100
	k07-1835 - территория застройки	-	125	70
	k07-3265 - территория застройки	-	250	350
	k07-0402б - территория застройки	-	250	90
	k07-3265 - территория застройки	-	100	190
	k07-3737/9 - территория застройки	-	50	20
	k07-0210 - территория застройки		100	100
	k07-2924 – территория застройки		80	80
	k07-2817/3 - территория застройки		80	70
	k07-2808/10 – территория застройки		80	70
	k07-3914/13 - территория застройки		50	50
	k07-2913 - территория застройки		150	70
	k01-1604/22 - территория застройки		200	70
	k07-3758/2 - территория застройки		125	130
	k07-1721/2 - территория застройки		125	100
	k07-3732/19 - территория застройки		150	100
	k07-3742 - территория застройки		150	200
	k07-3764/п1 - территория застройки		150	100
	k07-2827/6 - территория застройки		100	100
	k07-1537/4 - территория застройки		125	150

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	k07-1823 - территория застройки		100	150
	k07-0732 - территория застройки		250	150
	k07-1829а - территория застройки		125	250
	k07-3732/2 - территория застройки		125	70
	k07-1427/10 - территория застройки		150	180
	k07-1829а - территория застройки		125	130
	т. №7 – центр художественной гимнастики		200	20
	Итого			6 640
Реконструкция				
ТЭЦ-12	k07-0803/2 – (тепловой пункт) р07-08008	50	80	40
	k07-2913 – (тепловой пункт) р07-29072	100	150	10
Итого по реконструкции				50
Итого				6 690
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.				

Для подключения потребителей застройки территории Олимпийского стадиона «Лужники» в период 2017-2018 гг. реализованы мероприятия по новому строительству и реконструкции 2,3 км участков тепловых сетей (таблица 2.18).

Таблица 2.18 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-12, реализованных в 2017-2018 гг.

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Новое строительство				
ТЭЦ-12	т. №11а – т.№4	-	300	1 107
	Итого			1 107
Реконструкция				
ТЭЦ-12	т.№3 – т. №11а	400	500	29
	т. №11а – к07-1429/12	300	400	1 183
Итого по реконструкции				1 212
Итого				2 319

Для обеспечения нормативного гидравлического режима у потребителей установить параметры на источнике: P_1 = 11,5 кгс/см^2, P_2 =2,5 кгс/см^2.

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от ТЭЦ-12 до конечных потребителей при переключении тепловых нагрузок представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 1).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

ТЭЦ-16

До 2033 г. зона теплоснабжения ТЭЦ-16 увеличится за счет намечаемого подключения новых потребителей, 1 МК ПАО «МОЭК» и одной котельной № 1 ОАО НПО «Наука».

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия ТЭЦ-16 представлены в таблице 2.19.

Таблица 2.19 - Тепловые нагрузки в зоне действия ТЭЦ-16 на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия ТЭЦ-16, всего, в том числе:	1 208,60
ТЭЦ-16	1 203,29
1 МК ПАО «МОЭК»	0,83
Котельная №1 НПО «Наука»	4,48

Для организации зоны теплоснабжения ТЭЦ-16 необходимо:

1) переключить 1 МК ПАО «МОЭК» с учетом переоборудования в ЦТП и выполнения теплосетевых мероприятий;

2) переключить котельную №1 НПО «Наука», для чего выполнить новое строительство тепловых сетей 2Ду200 протяженностью 0,11 км (таблица 2.20);

Таблица 2.20 – Участок тепловых сетей от ТЭЦ-16, рекомендуемый для нового строительства при переключении котельной №1 НПО «Наука»

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-16	k03-0326/2 – Котельная №1	200	110
Итого			110

3) для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения ТЭЦ-16 выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 7,1 м (таблица 2.21).

Таблица 2.21 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-16, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-16	k03-2328* - территория застройки	125	20
	k03-1703/1 - территория застройки	250	80
	k03-0219 - территория застройки	250	350
	k03-1318/28 - территория застройки	200	190
	k03-1318/23 - территория застройки	250	130
	k03-0806/10 - территория застройки	150	150
	k03-1638 - территория застройки	150	130
	k03-0120/10 - территория застройки	80	500
	k03-1203 - территория застройки	300	230
	k03-0605/1* - территория застройки	200	70
	k03-0606/1* - территория застройки	200	160
	k03-0307A - территория застройки	80	60
	k03-0606/4 - территория застройки	100	40
	k03-0220/1 - территория застройки	200	290
	k03-1532 - территория застройки	300	80
	k03-1519 - территория застройки	250	90
	k03-0105 - территория застройки	150	100
	k03-1304* - территория застройки	250	190
	k03-0312 - территория застройки	250	50
	k03-0314/2 - территория застройки	125	140
	k03-1318/37 - территория застройки	125	80
	k03-2018 - территория застройки	200	690
	k03-1304 - территория застройки	300	90

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	k03 б/н - территория застройки	150	60
	k03-0833/2 - территория застройки	150	130
	k03-0816/3 - территория застройки	150	90
	k03-0824/1 - территория застройки	125	60
	k03-1219 - территория застройки	200	160
	k03-1640 - территория застройки	150	290
	k03-1632/1 - территория застройки	70	70
	k03-1831/1 - территория застройки	150	190
	k03-1804/4 - территория застройки	80	40
	k03-1837 - территория застройки	50	70
	k03-1804/8 - территория застройки	70	70
	k03-1735/10 -территория застройки	200	330
	k03-1735/11 - территория застройки	70	100
	k03-1716/1 - территория застройки	150	100
	k03-1018/7 - территория застройки	200	20
	k03-1304 - территория застройки	125	240
	k03-1304/2 - территория застройки	125	70
	k03-1318/10 - территория застройки	250	40
	k03-1703/1 - территория застройки	250	50
	k03-1804/5 - территория застройки	100	40
	k03-1803/8 - территория застройки	70	70
	k03-0133 - территория застройки	200	140
	k03-0304/2 - территория застройки	80	40
	k03-0117/п4 - территория застройки	70	110
	k03-1325/15 - территория застройки	150	50
	k03-1325/14 - территория застройки	250	290
	k03-1510 - территория застройки	100	200
	k03-0125/1 - территория застройки	50	50
	k03- 1611 - территория застройки	80	100
	k03-0117/1 - территория застройки	200	120
	k03-0406 - территория застройки	125	120
	k03-1758 - территория застройки	100	100
Итого			7 130

[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.

Для обеспечения нормативного гидравлического режима у потребителей установить параметры на источнике: P_1 = 9,0 кгс/см^2, P_2 =1,7 кгс/см^2.

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от ТЭЦ-16 до конечных потребителей при переключении тепловых нагрузок представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 1).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

ТЭЦ-20

До 2033 г. зона теплоснабжения ТЭЦ-20 сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом подключения новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия ТЭЦ-20 после переключения представлены в таблице 2.22.

Таблица 2.22 - Тепловые нагрузки в зоне действия ТЭЦ-20 на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия ТЭЦ-20, всего, в том числе: ТЭЦ-20	1 737,77 1 737,77

Для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения ТЭЦ-20 выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 9,8 км (таблица 2.23).

Таблица 2.23 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-20, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-20	k01-2711/1 - территория застройки	125	350
	k08-1706 - территория застройки	200	70
	k08-1809 - территория застройки	150	130
	k01-2711/1 - территория застройки	125	140
	k08-1807 - территория застройки	150	80
	k01-1909 - территория застройки	125	150
	k08-1436 - территория застройки	200	240
	k08-2701 - территория застройки	150	120
	k01-1810 - территория застройки	200	250
	k08-0306 - территория застройки	200	300
	k08-0408 - территория застройки	150	60
	k08-0113/23 - территория застройки	125	300
	k08-0603/12 - территория застройки	150	170
	k08-0213/5 - территория застройки	150	190
	k08-0924 - территория застройки	125	180
	k08-0933/10 - территория застройки	150	100
	k08-0921/12 - территория застройки	250	50
	k08-1619 - территория застройки	100	60
	k08-1503 - территория застройки	150	140
	k08-1503/п1 - территория застройки	200	180
	k08-0328/8 - территория застройки	200	290
	k08-2808 - территория застройки	250	220
	k08-0314/7 - территория застройки	125	160
	k08-2817 - территория застройки	125	50
	k08-0324/18 - территория застройки	100	180
	k08-1434/4 - территория застройки	125	70
	k08-0205/1 - территория застройки	200	260
	k08-0403 - территория застройки	125	90
	k08-1012/4 - территория застройки	200	300
	k08-0142 - территория застройки	150	460
	k08-0851 - территория застройки	150	80
	k08-0821 - территория застройки	150	200
	k08-0849 - территория застройки	150	140
	k08-0845/4 - территория застройки	100	160
	k08-0841/4 - территория застройки	150	140
	k08-0845/5 - территория застройки	125	180
	k08-0837 - территория застройки	200	150
	k08-1056 - территория застройки	150	80
	k08-1611 - территория застройки	125	200

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	k08-0925/2 - территория застройки	100	140
	k08-1040 - территория застройки	150	150
	k08-0823 - территория застройки	150	160
	k08-0821/8 - территория застройки	250	140
	k08-0838 - территория застройки	200	80
	k08-0720/1 - территория застройки	200	90
	k08-1214 - территория застройки	100	170
	k08-1022 - территория застройки	150	70
	k08-1229 - территория застройки	200	70
	k08-0226 - территория застройки	100	50
	k08-1229 - территория застройки	200	30
	k08-1211/14 - территория застройки	200	210
	k08-0108/3 - территория застройки	200	180
	k08-1222 - территория застройки	150	390
	k08-0714/7 - территория застройки	250	110
	k08-0624/1 - территория застройки	125	350
	k08-1239/6 - территория застройки	150	40
	k08-1040/7 - территория застройки	150	90
	k01-1909/22 - территория застройки	125	80
	k08-1439 - территория застройки	200	150
	k01-2413/20 - территория застройки	100	250
	k08-0328/10 - территория застройки	150	90
Итого			9 760

[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.

Для обеспечения нормативного гидравлического режима у потребителей установить параметры на источнике: секция «верх» - P_1 = 11,0 кгс/см^2, P_2 =2,0 кгс/см^2 и секция «низ» - P_1 = 10,0 кгс/см^2, P_2 =2,0 кгс/см^2, также на тепловых сетях от ТЭЦ-20 находится в работе НПС «Рощинская» ($P_{вс}$=20 м, $G_в$=6 437 т/ч).

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от ТЭЦ-20 до конечных потребителей при переключении тепловых нагрузок представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 1).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

ТЭЦ-21

До 2033 г. зона теплоснабжения ТЭЦ-21 увеличится за счет намечаемого переключения части потребителей с ТЭЦ-27 (магистраль М-32), КТС-405, КТС «Северная», 1 МК ПАО «МОЭК» и перспективных потребителей г. Химки (Московская обл.).

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия ТЭЦ-21 после переключения представлены в таблице 2.24.

Таблица 2.24 - Тепловые нагрузки в зоне действия ТЭЦ-21 на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия ТЭЦ-21, всего, в том числе:	4 054,53
ТЭЦ-21	3 903,94
ТЭЦ-27 (часть т/н)	117,87
КТС-405 [1)]	6,00
КТС «Северная» [2)]	25,18
1 МК ПАО «МОЭК»	1,54
[1)] Переключение КТС-405 «Стандартная» уточняется на основании фактической реализации программы реновации в районе Алтуфьевский. [2)] Решение о возможности переключений РТС «Волхонка-ЗИЛ», КТС «Северная», КТС-11, 11А, КТС «Косино», МК «Каскадная», ПК «Западный порт» и сроки переключений уточняются после оценки экономической эффективности на основании результатов ПИР.	

Для организации зоны теплоснабжения ТЭЦ-21 необходимо:

1) переключить потребителей магистрали М-32 с ТЭЦ-27 с учетом прироста тепловых нагрузок п. Северный, для чего:

– переключить часть тепловой нагрузки с магистрального вывода М-5 на магистральный вывод М-24, для чего закрыть задвижки в камерах к09-0505 (№ 11, 12, 13, 14), к09-0534 (№ 11, 12) и открыть в к09-2408 (№ 12, 11), к09-2440 (№ 12, 11);

– переключить часть тепловой нагрузки с магистрального вывода М-5 на магистральный вывод М-1, для чего закрыть задвижки в камерах к09-0510 (№ 11, 12, 13, 14, 15, 16), к09-0210 (№ 11, 12) и открыть в к12-0116 (№ 6, 5), к09-0601 (№ 2, 1);

– закрыть задвижки в тепловой камере k09-3118 (№ 1, 2, 13, 14) и открыть задвижки в камерах k09-3115 (№ 2, 1);

– выполнить новое строительство и реконструкцию участков тепловых сетей общей протяженностью 10,7 км и 0,35 км соответственно (таблица 2.25 и 2.26);

Таблица 2.25 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-21, рекомендуемый для нового строительства при подключении перспективных потребителей п. Северный

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-21	т.66 - т.67	150	50
	т.6/3 - т.1*(2оч.)	400	798
	т.6/1 - т.6/2	400	195
	т.6* - т.6/1	400	23
	т.6/2 - т.6/3	400	566
	т.67 - корп.6а	125	33
	т.1*(2оч.) - т.51	200	12
	т.51 - т.66	150	293
	т.24 - т.32	400	169
	т.45 - корп.5а	150	90
	т.45 - т.48	250	58
	т.48 - т.144	200	43

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	т.144 -корп.1а	125	11
	т.40 -т.45	300	64
	т.1*(2оч.) -т.24	400	316
	т.32 -т.37	400	121
	т.37 -т.40	300	42
	т.40 -т.115	150	42
	т.115 -корп.7а	125	69
	т.115 -корп.15а	80	102
	к093118 -к093203	700	524
	т.66 -корп.16а	80	57
	т.48 -Школа	150	341
	т.51 -корп.9а (1)	125	84
	т.67 -корп.9а (2)	125	135
	т.32 -корп.3а	150	76
	т.144 -корп.2а	150	94
	т.37 -корп.4а	125	52
	т.24 -корп.8а	125	58
	т.6/3-1 - т.6/3	400	20
	нов.к2 -ТПУ "Новодачная (МФТИ)"	400	55
	нов.к2 -т.6/3-1	500	1 400
	к093222 - нов.к2	600	2 070
	т.13 - к093221	600	750
	т.6/3-1 - ТПУ "Долгопрудная"	400	50
	к093204 - к093211	600	900
	к093211 - т.13	700	512
	к093203 - к093204	700	470
Итого			10 745

Таблица 2.26 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-21, рекомендуемых для реконструкции при подключении перспективных потребителей п. Северный

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-21	к09-3221/1 - к09-3221/2	400	500	292
	к09-3221 - к09-3221/1	400	500	60
Итого				352

2) переключить потребителей с КТС «Северная», для этого:

– выполнить переналадку установок систем отопления потребителей (на КТС «Северная»), связанную с изменением температурного графика работы тепловых сетей (130/70°С на 150/70°С);

– выполнить новое строительство участка тепловых сетей между камерами к09-3242 и кК84 диаметром 2Ду400 и протяженностью 0,51 км (таблица 2.27);

Таблица 2.27 – Участок тепловых сетей от ТЭЦ-21, рекомендуемый для нового строительства при переключении потребителей с КТС «Северная»

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-21	k093242 - k84	400	508
Итого			508

3) переключить потребителей с КТС-405 с учетом роста перспективных нагрузок в зоне действия котельной (6 Гкал/ч), для этого:

– выполнить новое строительство участка тепловой сети от камеры к09-0532 до КТС-405 диаметром труб Ду250 протяженностью 0,5 м (таблица 2.28) и переналадку установок систем отопления потребителей, связанную с изменением температурного графика работы тепловых сетей (130/70°С на 150/70°С);

Таблица 2.28 – Участок тепловых сетей от ТЭЦ-21, рекомендуемых для нового строительства при переключении потребителей с КТС-405

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-21	к09-0532 – КТС-405	250	500
Итого			500

4) подключить дополнительную тепловую нагрузку потребителей г. Химки (~150 Гкал/ч) при условии реконструкции участка магистрального вывода М-25 от ТЭЦ-21 с 2Ду1000 на 2Ду1200 (таблица 2.29), строительства 3,07 км (таблица 2.30) и взаимоувязки с техническими решениями, принятыми в утвержденной «Схеме теплоснабжения г.о. Химки»;

Таблица 2.29 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-21, рекомендуемых для реконструкции при подключении перспективных потребителей г. Химки

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-21	ТЭЦ-21 – к12-2508 (1Ду - подающий трубопровод)	1 000	1 200	150
	ТЭЦ-21 – к12-2508 (1Ду - обратный трубопровод)	1 000	1 200	1 110
	к12-2508 – к12-2515	1 000	1 200	825
Итого				2 085

Таблица 2.30 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-21, рекомендуемых для нового строительства при подключении перспективных потребителей г. Химки

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-21	к12-2520 – территория застройки	350	985
	к12-2523 – территория застройки	250	120
	к12-2526 – территория застройки	200	120
	к12-2529 – территория застройки	250	260
	к12-2529 – территория застройки	150	200
	к12-2531 – территория застройки	150	200
	к12-2531 – территория застройки	350	150
	к12-2531 – территория застройки	300	590
	к12-2533 – территория застройки	300	450
Итого			3 075

5) переключить 1 МК ПАО «МОЭК» с учетом переоборудования в ЦТП и выполнения теплосетевых мероприятий;

6) для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения ТЭЦ-21 выполнить:

- новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 34,2 км (таблица 2.31);
- реконструкцию тепловых камер к1236, к1237 и к1262 на сетях от ТЭЦ-21 ПАО «Мосэнерго» с заменой установленной запорной арматуры (по три пары в каждой камере) на соответствующую диаметру трубопровода установки (2Ду800 на 2Ду1200 в к1236 и к1237, 2Ду800 на 2Ду1000 в к1262).

Таблица 2.31 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-21, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-21	k09-2918а - территория застройки	150	40
	k09-2620/10 - территория застройки	125	120
	k12-1816/1 - территория застройки	100	60
	k09-2425/1 - территория застройки	50	20
	k12-1263 - территория застройки	250	350
	k12-0110 - территория застройки	200	210
	k12-0125 - территория застройки	100	170
	k12-2717/9 - территория застройки	80	80
	k12-0705/1 - территория застройки	50	30
	k12-0837 - территория застройки	70	80
	k12-0312/5 - территория застройки	70	50
	k12-1606 - территория застройки	400	110
	k12-1616/1 - территория застройки	80	40
	k12-1616 - территория застройки	150	40
	k12-1608 - территория застройки	125	730
	k12-1608 - территория застройки	125	140
	k09-2907/22 - территория застройки	125	230
	k09-2910/7 - территория застройки	125	240
	k03-0318/5 - территория застройки	80	110
	k09-2604/1 - территория застройки	125	140
	k09-2910/5 - территория застройки	125	140
	k09-2480 - территория застройки	250	520
	k09-0530 - территория застройки	100	210
	k09-0530 - территория застройки	250	380
	k09-2469 - территория застройки	200	150
	k09-0532 - территория застройки	125	260
	k09-0534 - территория застройки	200	510
	k09-2449 - территория застройки	100	80
	k09-2481 - территория застройки	125	70
	k09-2904/6 - территория застройки	125	30
	k09-2902/1 - территория застройки	200	160
	k09-2606/8 - территория застройки	50	70
	т.к.Н.М.-32 - территория застройки	200	200
	k09-0551 - территория застройки	150	210
	k09-1112 - территория застройки	300	310
	k12-1258 - территория застройки	150	120
	k12-1258 - территория застройки	200	230
	k09-2123 - территория застройки	100	260
	к.1 - территория застройки	70	60
	к.12 - территория застройки	125	40

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	k12-1258 - территория застройки	200	40
	k12-1525/1 - территория застройки	100	90
	k12-1026А - территория застройки	200	330
	k12-1618/10 - территория застройки	70	350
	k12-1618/13 - территория застройки	80	400
	k12-1618/5 - территория застройки	100	220
	k12-1518 - территория застройки	125	340
	k12-1519 - территория застройки	70	440
	ХХ-814/14 - территория застройки	125	210
	k12-0838/10 - территория застройки	300	240
	k12-1232 - территория застройки	200	360
	k12-1714 - территория застройки	250	390
	k12-1626 - территория застройки	70	270
	k12-1704 - территория застройки	150	180
	k12-1306 - территория застройки	125	100
	k09-0516/1 - территория застройки	250	110
	k09-0516/2 - территория застройки	250	170
	k09-0615 - территория застройки	100	60
	k09-0513 - территория застройки	200	80
	k09-3111 - территория застройки	50	60
	k09-0615 - территория застройки	100	70
	k09-0611 - территория застройки	150	120
	k09-0615 - территория застройки	150	180
	k09-0504/1 - территория застройки	150	70
	k09-0613/1 - территория застройки	150	190
	k09-2413/1 - территория застройки	100	130
	k12-1212 - территория застройки	100	150
	k12-0136/1 - территория застройки	100	110
	k12-0312/11 - территория застройки	200	140
	k12-0312/12 - территория застройки	100	35
	k12-0136/1 - территория застройки	100	150
	k12-0154 - территория застройки	200	30
	k12-0154 - территория застройки	100	110
	k12-0147 - территория застройки	100	190
	k12-0142 - территория застройки	100	220
	k12-0155 - территория застройки	125	80
	k12-0911А - территория застройки	150	110
	k12-0150А - территория застройки	125	340
	k12-0733 - территория застройки	200	200
	k12-0735 - территория застройки	100	170
	k12-1013/23 - территория застройки	50	90
	k12-0173 - территория застройки	100	220
	k12-0162 - территория застройки	100	40
	k12-0407/7А - территория застройки	100	270
	k12-1019 - территория застройки	70	120
	k09-0207 - территория застройки	200	100
	k09-0207 - территория застройки	200	20
	k12-1809 - территория застройки	50	50
	k12-1625/1 - территория застройки	200	140
	k12-1625/2 - территория застройки	200	70
	k12-1405 - территория застройки	80	130
	k12-1625/2 - территория застройки	200	20
	k12-1625/2 - территория застройки	80	50
	k12-1625/1 - территория застройки	150	80
	k12-1525 - территория застройки	150	280
	k09-0219 - территория застройки	50	230
	k12-0839 - территория застройки	50	60
	k12-0113/20 - территория застройки	200	370

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	k12-0119/13 - территория застройки	150	140
	k09-0213 - территория застройки	200	140
	k09-0217 - территория застройки	100	100
	k12-1223 - территория застройки	80	60
	k12-1223 - территория застройки	125	90
	k12-1222 -территория застройки	250	140
	k12-0118/7 - территория застройки	125	140
	k12-1221 - территория застройки	200	80
	XX-811 - территория застройки	350	190
	XX-801 - территория застройки	80	120
	k12-0838/11 - территория застройки	100	70
	k12-1606* - территория застройки	50	40
	k12-1501/1 - территория застройки	125	40
	k09-3235 - территория застройки	150	750
	К85 - территория застройки	150	50
	k09-3224/2 - территория застройки	250	350
	k09-3224 - территория застройки	125	200
	k09-3221/13 - территория застройки	250	590
	k09-32003 - территория застройки	80	80
	k09-3218/3 - территория застройки	150	150
	k09-21021 - территория застройки	125	130
	k09-2458/a1 - территория застройки	125	90
	k09-0503 - территория застройки	200	840
	k09-2447 - территория застройки	250	210
	k09-2447 - территория застройки	70	320
	k09-0224 - территория застройки	250	330
	k12-1229 - территория застройки	100	20
	k09-0222 - территория застройки	250	170
	k12-0113/33 - территория застройки	150	120
	k12-0705/4 - территория застройки	80	310
	k12-0705/15 - территория застройки	80	180
	k12-0313a - территория застройки	250	220
	k12-0114 - территория застройки	200	80
	k12-0713/4 - территория застройки	80	360
	k12-1901 - территория застройки	300	110
	k12-0155 - территория застройки	125	80
	k09-2449 - территория застройки	125	530
	k12-1235/5 - территория застройки	80	110
	k09-2455 - территория застройки	125	150
	k12-1235/3 - территория застройки	80	100
	k12-1013/13 - территория застройки	150	130
	k12-1013/6 - территория застройки	100	140
	k12-0158/1 - территория застройки	80	80
	k12-0161 - территория застройки	100	220
	k12-0906 - территория застройки	125	90
	k12-0906 - территория застройки	150	80
	k12-1916 - территория застройки	125	110
	k12-1005 - территория застройки	100	280
	k12-0731/1 - территория застройки	100	80
	k12-0719 - территория застройки	100	110
	k12-0713 - территория застройки	150	70
	k12-0713/4 - территория застройки	200	250
	k12-0713/4 - территория застройки	200	40
	k12-0713A - территория застройки	100	450
	k12-1913/7 - территория застройки	200	190
	k12-0722 - территория застройки	200	110
	k12-0719 - территория застройки	150	30
	k12-0719 - территория застройки	150	330

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	k09-2117 - территория застройки	125	110
	k12-1514 - территория застройки	200	350
	k12-1510 - территория застройки	80	310
	k12-1505/7 - территория застройки	200	210
	k09-2449 - территория застройки	125	190
	k12-0912 - территория застройки	80	40
	k12-2006/7 - территория застройки	100	90
	k09-2481 - территория застройки	400	610
	k09-2108 - территория застройки	125	170
	k09-2108 - территория застройки	150	70
	k09-2463 - территория застройки	500	150
	к.14 - территория застройки	100	80
	k12-1822/8 - территория застройки	50	90
	k12-0142/5 - территория застройки	80	120
	k12-1525/5 - территория застройки	100	170
	k12-0176 - территория застройки	200	200
	k12 - 1630 - территория застройки	100	300
	k09-0213 - территория застройки	70	230
	k09-0203 - территория застройки	50	110
	k12-0118/1 - территория застройки	50	100
	k09- 2455 - территория застройки	125	200
	k12-1630 - территория застройки	80	180
	k12-0731 - территория застройки	100	180
	k12-0118/7 - территория застройки	100	350
	k12-1253 - территория застройки	100	200
	k09-3229 - территория застройки	125	350
	k09-2627/3 - территория застройки	100	120
	k12-0732 - территория застройки	150	750
	k12-0121А- территория застройки	100	70
	k12-1504/9 - территория застройки	100	80
	k12-1544 - территория застройки	125	100
	k09-2458/a1 - территория застройки	150	500
	k09-2483 - территория застройки	100	70
Итого			34 195
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Для обеспечения нормативного гидравлического режима у потребителей установить параметры на источнике: P_1 = 11,5 кгс/см^2, P_2 =1,5 кгс/см^2.

Также для обеспечения нормативного гидравлического режима на тепловых сетях от ТЭЦ-21 находятся в работе НПС «Проспект Мира-2» ($P_{вс}$=20 м, $G_в$=9 694 т/ч), НПС «Медведковская» ($P_{вс}$=13 м, $G_в$=3 624 т/ч), НПС «Дмитровская-2» ($P_{вс}$=18 м, $G_в$=7 645 т/ч), НПС «Ховринская» ($P_{вс}$=12 м, $G_в$=6 862 т/ч), НПС «Бусиновская» ($P_{вс}$=15 м, $G_в$=5 751 т/ч).

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от ТЭЦ-21 до конечных потребителей при переключении тепловых нагрузок представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 1).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

ТЭЦ-22

До 2033 г. зона теплоснабжения ТЭЦ-22 увеличится за счет намечаемого переключения тепловой нагрузки потребителей с РТЭС «Люблино», КТС «Косино», МК «Каскадная» и части потребителей РТС «Некрасовка» (территория застройки ЛПА), а также присоединения новых потребителей г.о. Котельники, г. Люберцы (район Южный и Центральный), г. Дзержинский (Московской области).

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия ТЭЦ-22 после переключения представлены в таблице 2.32.

Таблица 2.32 - Тепловые нагрузки в зоне действия ТЭЦ-22 на 01.01.2031

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия ТЭЦ-22, всего, в том числе:	3 185,60
ТЭЦ-22	2 986,69
РТЭС «Люблино»	121,70
КТС Косино[1)]	18,56
РТС «Некрасовка» (часть т/н – территория ЛПА)	55,34
МК «Каскадная»[1)]	3,31
[1)] Решение о возможности переключений КТС «Косино», МК "Каскадная" и сроки переключений уточняются после оценки экономической эффективности на основании результатов ПИР.	

Для организации зоны теплоснабжения ТЭЦ-22 необходимо:

1) переключить потребителей с РТЭС «Люблино» (необходимые мероприятия выполнены в период 2017 г.), для чего:

– выполнить реконструкцию камеры к02-1433 с установкой двух пар задвижек (№ 13, 14, 15, 16) 2Ду800 и 2Ду1200;

– открыть задвижки в камере к02-1433 (№ 14, 13, 16, 15);

2) переключить потребителей с КТС «Косино», для этого необходимо:

– новое строительство трубопровода 2Ду300 длиной 0,4 км от КТС «Косино» до тепловой камеры к02-3027 (таблица 2.33);

– выполнить переналадку установок систем отопления, связанную с изменением температурного графика работы тепловых сетей (130/70°С на 150/70°С);

Таблица 2.33 – Участок тепловых сетей от ТЭЦ-22, рекомендуемый для нового строительства при переключении потребителей с КТС «Косино»

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-22	k02-3027 - КТС "Косино"	300	400
Итого			400

3) переключить потребителей с МК «Каскадная», для этого необходимо:

– строительство трубопровода 2Ду150 длиной 0,23 км от т.1а на тепловых сетях МК «Каскадная» до тепловой камеры k02-3028 на магистрали М-30 диаметром 2Ду800 (таблица 2.34);

– выполнить организацию ЦТП в здании котельной;

Таблица 2.34 – Участок тепловых сетей от ТЭЦ-22, рекомендуемый для нового строительства при переключении потребителей с МК «Каскадная»

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-22	k02-3028 – т.1а (МК «Каскадная»)	150	230
Итого			230

4) для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения ТЭЦ-22 необходимо:

– выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 17,3 км (таблица 2.35);

Таблица 2.35 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-22, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-22	k02-1313/6 - территория застройки	350	730
	k02-Т47/2 - территория застройки	200	400
	k02-Т47/2 - территория застройки	200	270
	k02-Т47/1 - территория застройки	150	220
	k02-Т47/1 - территория застройки	150	320
	k02-Т47/1 - территория застройки	150	270
	k02-Т47/1 - территория застройки	150	120
	k02-тк16 - территория застройки	150	230
	k02-тк16 - территория застройки	250	160
	k02-1322 - территория застройки	200	390
	k02-0105 - территория застройки	125	680
	k05-0843 - территория застройки	250	170
	k02-2509 - территория застройки	100	460
	k02-Т47 - k02-Т47/1	350	1300
	k02-Т47/1 - k02-Т47/2	300	260
	k02-2510 - k02-2510/1	400	650
	k02-2316/1 - территория застройки	100	110
	k02-1510 - территория застройки	100	70
	k02-1261 - территория застройки	150	120
	k02-1476/1 - территория застройки	150	90
	k02-3127 - территория застройки	200	120
	k02-2214/3 - территория застройки	125	180

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	k02-0960/24 - территория застройки	125	160
	k02-0960/26 - территория застройки	200	100
	k02-0960/23б -территория застройки	150	290
	k02-0612/4 - территория застройки	150	190
	k02-1001/2 - территория застройки	200	140
	k02-2510/1 - территория застройки	300	370
	k02-0925 - территория застройки	150	130
	k02-0413/2 - территория застройки	100	350
	k02-2510/1 - территория застройки	250	150
	k02-2510/1 - территория застройки	200	300
	k02-0415/6 - территория застройки	125	30
	k02-0833/1 - территория застройки	80	240
	k02-1460а - территория застройки	150	240
	k02-0954 - территория застройки	250	60
	k02-0960/15а - территория застройки	80	30
	k02-2128 - территория застройки	150	40
	k02-2134 - территория застройки	200	30
	k02-0760/5 - территория застройки	200	50
	k02-0761 - территория застройки	200	30
	k02-0224/13 - территория застройки	100	130
	k02-1476/1 - территория застройки	125	90
	k02-0503/7 - территория застройки	200	60
	k02-0303 - территория застройки	250	40
	k02-0220 - территория застройки	300	70
	k02-0204 - территория застройки	300	50
	k02-0205/2 - территория застройки	200	80
	k02-0212 - территория застройки	200	100
	k02-0813 - территория застройки	200	60
	k02-0404 - территория застройки	250	90
	k02-1106 - территория застройки	250	130
	k02-1450/19 - территория застройки	200	70
	k02-0613/5 - территория застройки	125	60
	k02-0618/2 - территория застройки	150	50
	k02-1110/5 - территория застройки	100	130
	Л-28/9 - территория застройки	125	50
	k02-2515а - территория застройки	80	410
	к02-Ут2 - территория застройки	100	90
	k02-1313/9 - территория застройки	350	1130
	k02-1313/6 - территория застройки	80	140
	k02-1313/9 - территория застройки	350	630
	k02-1341 - территория застройки	150	60
	k02-1313/6 - территория застройки	70	140
	k02-5214/1 - территория застройки	125	80
	к02-Ут2 - территория застройки	250	260
	k02-1341 - территория застройки	400	630
	k02-1318/6 - территория застройки	100	110
	k02-1318/6 - территория застройки	125	360
	k02-1319а/3 - территория застройки	80	170
	k02-1319а/3 - территория застройки	150	130
	k02-1325 - территория застройки	200	60
	k02-1325 - территория застройки	100	60
	k02-2125/4 - территория застройки	150	180
	k02-1322 - территория застройки	200	470
	Л-46/15а - территория застройки	100	70
	k02-1115/20 - территория застройки	125	600
Итого			17 290

[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.

– выполнить реконструкцию участков тепловых сетей общей протяженностью 1,3 км (таблица 2.36);

Таблица 2.36 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-22, рекомендуемых к реконструкции при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-22	к.т18 – к02-1302	800	1 000	55
	k02-1302 – к02-1305	700	1 000	265
	k02-1305 – k02-1306а	800	900	988
Итого				1 308

– переключить часть тепловой нагрузки потребителей с магистрального вывода № 7 на вывод № 12, для чего закрыть задвижки в камерах к02-2302 (№ 1, 2, 5, 6) и открыть в к02-2302 (№ 4, 3), к02-2309(№ 2, 1);

– переключить часть тепловой нагрузки потребителей с магистрального вывода №1 на вывод №7, для чего закрыть задвижки в камерах к02-0155 (№ 5, 6), к02-0162 (№ 1, 2) и открыть в к02-0215 (№ 2, 1), к02-0155/5 (№ 2, 1, 8, 7);

– переключить часть тепловой нагрузки потребителей с магистрального вывода №1 на вывод №12, для чего закрыть задвижки в камерах к02-1313/6 (№ 1, 2) и открыть в к02-1313 (№ 2, 1);

– на магистральном выводе №14 закрыть задвижки в камере к02-1117 (№ 5, 6) и открыть в к02-1137 (№ 2, 1);

– подключить часть тепловой нагрузки потребителей застройки территории ЛПА от камеры к02-1257а (тепломагистраль М-30, М-31), для чего выполнить строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 3,06 км (таблица 2.37), и закрыть задвижки в камере к02-1257а (№ 3, 4), на территории ЛПА – ТК73/111 (№2,1), ТК7/227 (№2,1), т.1/223а (№2,1), ТК18б (№2,1) и открыть в к02-1257а (№ 2, 1).

Таблица 2.37 – Перечень участков тепловых сетей мкр. 17 (территория ЛПА)

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-22	т.8 - т.9	500	155
	т.9 - т.9/1	500	59
	т.9/1 - т.10	500	190
	т.10 - т.10/1	500	130
	т.10/1 - т.10/2	200	47
	т.10/1 - т.11	500	119
	т.10/2 - кв.17, корп.2а	125	35
	т.10/2 - кв.17, корп.1	150	30
	т.11 - т.12	400	72
	т.11 - т.11-1	400	70
	т.11-1 - кв.17, корп.2б	100	58
	т.11-1 - т.11-2	400	14

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	т.11-2 - т.11-6	300	201
	т.11-2 - т.11-3	250	74
	т.11-3 - т.11-4	200	19
	т.11-3 - кв.17, корп.3а	100	47
	т.11-4 - кв.17, корп.4а	100	47
	т.11-4 - т.11-5	200	8
	т.11-5 - кв.17, корп.3б	125	56
	т.11-5 - кв.17, корп.4б	150	49
	т.11-6 - т.11-7	200	43
	т.11-6 - т.11-9	300	170
	т.11-7 - т.11-8	150	9
	т.11-7 - кв.17, корп.4в	125	60
	т.11-8 - кв.17, корп.5а	100	28
	т.11-8 - кв.17, корп.5б	150	40
	т.11-9 - т.11-12	250	13
	т.11-9 - т.11-10	200	31
	т.11-10 - кв.17, корп.5в	125	45
	т.11-10 - т.11-11	150	6
	т.11-11 - кв.17, корп.6б-1	150	56
	т.11-11 - кв.17, корп.6а	100	51
	т.11-12 - т.11-13	250	30
	т.11-12 - кв.17, корп.6б-2	150	82
	т.11-13 - кв.17, кор.7	125	43
	т.11-13 - т.11-14	200	96
	т.11-14 - кв.17, кор.8	125	127
	т.11-14 - т.11-15	150	101
	т.11-15 - кв.17, кор.9	125	78
	т.11-15 - кв.17, кор.10	100	60
	тк73/216 - т.8	500	411
Итого			3 060

Для обеспечения нормативного гидравлического режима у потребителей установить параметры на источнике: секция «верх» - P_1 = 12,5 кгс/см^2, P_2 =1,5 кгс/см^2 и секция «низ» - P_1 = 10,0 кгс/см^2, P_2 =1,5 кгс/см^2.

Также для обеспечения нормативного гидравлического режима на тепловых сетях от ТЭЦ-22 находятся в работе НПС «Выхинская-1» ($P_{вс}$=18,5 м, $G_в$=8 047 т/ч), НПС «Выхинская-2» ($P_{вс}$=21 м, $G_в$=6 064 т/ч), НПС «Кузьминская» ($P_{вс}$=19 м, $G_в$=7 201 т/ч), НПС «Люблинская» ($P_{вс}$=15 м, $G_в$=9 309т/ч).

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от ТЭЦ-22 до конечных потребителей при переключении тепловых нагрузок представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 1).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

ТЭЦ-23

До 2033 г. зона теплоснабжения ТЭЦ-23 увеличится за счет намечаемого переключения тепловой нагрузки потребителей с котельных КТС-28, КТС-42 (с учетом синхронизированного перевода потребителей горячего водоснабжения на закрытую систему теплоснабжения), 8 МК ПАО «МОЭК», котельной АО «Стройдеталь», а также присоединения перспективных потребителей г.о. Балашиха (Московской области).

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия ТЭЦ-23 после переключения представлены в таблице 2.38.

Таблица 2.38 -Тепловые нагрузки в зоне действия ТЭЦ-23 на 01.01.2031

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия ТЭЦ-23, всего, в том числе:	3 283,67
ТЭЦ-23	3 225,19
КТС-28	20,20
КТС-42	20,70
8 МК ПАО «МОЭК»	14,50
Котельная АО «Стройдеталь»	3,07

Для организации зоны теплоснабжения ТЭЦ-23 необходимо:

1) переключить потребителей с КТС–28, для этого необходимо осуществить:

– новое строительство трубопровода 2Ду300 протяженностью около 0,58 км от КТС-28 до тепловой камеры к06-1606 (таблица 2.39);

– строительство ЦТП (ΣQприс=20,20 Гкал/ч с ΣQгвс max=6,7 Гкал/ч) при переводе открытой системы теплоснабжения на закрытую;

Таблица 2.39 – Участок тепловых сетей от ТЭЦ-23, рекомендуемый для нового строительства при переключении потребителей с КТС-28

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-23	к06-1606 - КТС-28	300	580
Итого			580

2) переключить потребителей с КТС–42, для этого необходимо осуществить:

– новое строительство трубопровода 2Ду300 протяженностью около 0,25 км от КТС-42 до тепловой камеры к06-0808 (таблица 2.40);

– строительство ЦТП (ΣQприс=20,70 Гкал/ч с ΣQгвс max=8,3 Гкал/ч) при переводе открытой системы теплоснабжения на закрытую;

Таблица 2.40 – Участок тепловых сетей от ТЭЦ-23, рекомендуемый для нового строительства при переключении потребителей с КТС-42

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-23	к06-0808 - КТС-42	300	250
Итого			250

3) переключить МК ПАО «МОЭК» на ТЭЦ с учетом переоборудования в ЦТП и выполнения теплосетевых мероприятий, в том числе новое строительство участков тепловых сетей МК № 122 «Даев переулок» - к06-2910/23 диаметром 2Ду100 и протяженностью 18 м, МК № 236 «Цветной бульвар» - к. т.1 диаметром 2Ду150 и протяженностью 50 м;

4) переключить котельную АО «Стройдеталь», для чего выполнить строительство участка тепловых сетей 2Ду150 протяженностью 0,2 км (таблица 2.41).

Таблица 2.41 – Участок тепловых сетей от ТЭЦ-23, рекомендуемый для нового строительства при переключении потребителей ведомственной котельной АО «Стройдеталь»

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-23	к06-2041 – котельная АО «Стройдеталь»	150	200
Итого			200

5) для подключения потребителей проектируемых застроек ООО «Парк Хуамин» и ООО «ДК Пионер» выполнить:

– новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 1,8 км (таблица 2.42);

– реконструкцию участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,3 км (таблица 2.43);

Таблица 2.42 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-23, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей застроек ООО «Парк Хуамин» и ООО «ДК Пионер»

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-23	т.А - т.1/1	400	705
	т.3/1 - 5-я очередь	150	224
	т.1/1 - 3-я очередь	200	200
	т.1/1 - т.2/1	400	67
	т.2/1 - т.3/1	400	27
	т.2/1 - 4-я очередь	200	26
	т.3/1 - т.4/1	400	77
	т.4/1 - т.5/1	400	34
	т.4/1 - 1-я очередь	200	34
	т.5/1 - т.6/1	300	151
	т.5/1 - 2-я очередь	200	17
	т.7/1 - ТУ№13-3/3180	300	80
	т.6/1 - т.7/1	300	123
Итого:			1 765

Таблица 2.43 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-23, рекомендуемых к реконструкции при подключении потребителей застроек ООО «Парк Хуамин» и ООО «ДК Пионер»

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-23	к06-2058/4 – к06-2058/10	300	400	20
	к06-2058/10 - к06-2058/11	300	400	128
	к06-2058/4 - т.А	300	400	187
Итого				335

6) для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения ТЭЦ-23 выполнить:

– новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 12,0 км (таблица 2.44);

– реконструкцию участков тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км (таблица 2.45).

Таблица 2.44 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-23, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-23	k06-0608 - территория застройки	200	170
	k06-1538/1 - территория застройки	200	100
	k06-0150/7 - территория застройки	125	64
	k06-0832/3 - территория застройки	80	30
	k06-0827/3 - территория застройки	80	44
	k06-0216 - территория застройки	150	82
	k06-0513/п - территория застройки	150	75
	k06-0404/12а - территория застройки	150	200
	k06-0312/1 - территория застройки	125	65
	k06-0411/21* - территория застройки	125	120
	k06-0808 - территория застройки	125	100
	k04-1622/7 - территория застройки	125	30
	k04-1609/16 - территория застройки	100	51
	k06-0656 - территория застройки	150	76
	k06-1716 - территория застройки	125	133
	k06-1314/6 - территория застройки	125	63
	k06-1714/8 - территория застройки	150	92
	k06-1301/12 - территория застройки	125	58
	k06-1311а - территория застройки	100	48
	k01-2229/4 - территория застройки	100	71
	k06-0657 - территория застройки	250	113
	k04-1628 - территория застройки	125	83
	k06-0681 - территория застройки	150	19
	k06-2907 - территория застройки	100	29
	k06-1727/п3 - территория застройки	125	144
	k01-5006/п2 - территория застройки	125	47
	k01-2218/7 - территория застройки	100	34
	k01-2006/6 - территория застройки	125	77
	k06-0402/1 - территория застройки	125	186
	k06-1848 - территория застройки	100	141
	k06-1814* - территория застройки	100	99

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	k06-1108 - территория застройки	125	251
	k06-1844 - территория застройки	200	171
	k06-1847 - территория застройки	100	190
	k06-1842 - территория застройки	150	61
	k06-1842 - территория застройки	200	152
	Б2-125 - территория застройки	100	41
	k04-1609/16 - территория застройки	80	140
	k06-1301/15 - территория застройки	80	22
	k06-1305 - территория застройки	80	141
	k06-1915/1 - территория застройки	125	196
	k06-0518/3 - территория застройки	100	202
	Б2-263 - территория застройки	100	84
	Б2-225 - территория застройки	200	90
	k06-1869/3 - территория застройки	125	139
	k06-1869/6 - территория застройки	80	34
	k06-1852 - территория застройки	80	43
	k06-1017/2 - территория застройки	250	107
	k06-1017/2 - территория застройки	150	124
	Б2-212 - территория застройки	200	81
	k06-1017/1 - k061017/2	250	122
	Б2-26А/2* - территория застройки	200	221
	k06-1116 - территория застройки	200	195
	k06-0112/12 - территория застройки	200	68
	k06-0731а - территория застройки	250	129
	Б2-246 - территория застройки	125	36
	Б2-225/1а - территория застройки	200	65
	Б2-225 - территория застройки	200	71
	Б2-246а - территория застройки	125	121
	k06-1806 - территория застройки	250	185
	k06-2062/1 - территория застройки	200	284
	k06-2044/4п - территория застройки	100	136
	k06-2054/19 - территория застройки	125	140
	k06-0217/4а - территория застройки	150	26
	k06-1274 - территория застройки	250	371
	k06-2123 - территория застройки	125	130
	k06-0402/4 - территория застройки	150	197
	k06-1222/п - территория застройки	100	65
	k06-0740 - территория застройки	200	26
	k06-0516/1 - территория застройки	125	151
	k06-0815 - территория застройки	350	163
	k06-0811* - территория застройки	125	396
	k06-1427 - территория застройки	100	185
	k06-0639/1 - территория застройки	125	139
	k06-1107 - территория застройки	200	23
	k06-0748* - территория застройки	80	18
	k06-1606 - территория застройки	250	186
	k06-1606 - территория застройки	250	188
	k06-1115/3 - территория застройки	80	46
	k06-1425/1 - территория застройки	80	37
	k06-1008/1 - территория застройки	80	79
	k06-0404/20 - территория застройки	80	64
	k06-0150/18 - территория застройки	125	198
	k06-0326 - территория застройки	150	52
	k06-0112/6 - территория застройки	250	60
	k06-1513/3 - территория застройки	125	19
	k06-0120/2 - территория застройки	200	140
	k06-0124/2 - территория застройки	200	77
	k06-0217/14 - территория застройки	125	39

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	k06-0414/23а - территория застройки	50	32
	k06-0425 - территория застройки	100	22
	k06-0423/10 - территория застройки	80	26
	k06-0406/1 - территория застройки	80	264
	k06-0423/10 - территория застройки	80	108
	k06-0508 - территория застройки	300	52
	k06-0629а - территория застройки	80	73
	k06-0306 - территория застройки	150	91
	k06-0404/11 - территория застройки	250	23
	k06-0316 - территория застройки	200	22
	k06-0312/4а - территория застройки	200	34
	k06-0313 - территория застройки	200	31
	k06-0213/5 - территория застройки	150	19
	k06-0916 - территория застройки	80	35
	k04-0929/19 - территория застройки	80	42
	т.к.2219 - территория застройки	150	100
	k06-1714/1 - территория застройки	125	70
	k04-0927/4 - территория застройки	80	40
	k04-2517/3 - территория застройки	100	150
	k01-2802/п1 - территория застройки	125	120
	k06-2058/2 - территория застройки	100	100
	k06-1212/2а - территория застройки	270	150
	k01-2230/1 - территория застройки	100	120
	k06-1722/1* - территория застройки	125	100
	k01-3116 - территория застройки	125	130
	k06-0159а - территория застройки	125	110
	k06-0832/5 - территория застройки	125	150
Итого			12 005
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Таблица 2.45 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-23, рекомендуемых к реконструкции при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-23	к06-1302– территория застройки	150	200	20
	k06-0217/4 – k06-0217/4а	80	150	200
	k06-1017 – k06-1017/1	200	300	86
Итого				306

Для повышения надежности теплоснабжения потребителей при аварийных переключениях от ТЭЦ-23 необходимо выполнить реконструкцию общей протяженностью 0,23 км (таблица 2.46).

Таблица 2.46 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-23, рекомендуемых к реконструкции для повышения надежности теплоснабжения

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-23	к04-0931 – к06-2530	400	600	30
	k06-0105 – к06-0602/2	600	800	119
	k06-1501 – к06-0602/2	600	800	75
	k06-1407 – к06-0604	800	1200	10
Итого				234

Для обеспечения нормативного гидравлического режима у потребителей установить параметры на источнике: P_1 = 12,5 кгс/см^2, P_2 =1,6 кгс/см^2.

Также для обеспечения нормативного гидравлического режима на тепловых сетях от ТЭЦ-23 находятся в работе НПС «Гастелло» ($P_{вс}$=28 м, $G_в$=7 265 т/ч), НПС «Ростокинская» ($P_{вс}$=13 м, $G_в$=8 407 т/ч).

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от ТЭЦ-23 до конечных потребителей при переключении тепловых нагрузок представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 1).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

ТЭЦ-25

До 2033 г. зона теплоснабжения ТЭЦ-25 изменится за счет намечаемого переключения тепловых нагрузок с РТС «Рублево» (до 2024 г.), КТС-24 и КТС-26, КТС-11, КТС-11а, МК «Западный порт», котельных завода ФГУП ГКНПЦ им. М.В. Хруничева и присоединения новых потребителей ИЦ «Сколково», п. Заречье и п. Ново-Ивановское (Московской области), а также переключения части тепловой нагрузки на ТЭЦ-12.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия ТЭЦ-25 после переключения представлены в таблице 2.47.

Таблица 2.47 - Тепловые нагрузки в зоне действия ТЭЦ-25 на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия ТЭЦ-25, всего,	3 274,20
в том числе:	
ТЭЦ-25	2 937,00
КТС-24	98,14
КТС-26	95,58
КТС-11, КТС-11а[1)]	72,93
МК «Западный порт»[1)]	2,90
Котельная завода ФГУП ГКНПЦ им. М.В. Хруничева № 51[2)]	28,15
Котельная завода ФГУП ГКНПЦ им. М.В. Хруничева № 60[2)]	19,34
Котельная завода ФГУП ГКНПЦ им. М.В. Хруничева цех № 12 (часть т/н)[2)]	20,14
[1)] Решение о возможности переключений КТС-11, 11А, ПК «Западный порт» и сроки переключений уточняются после оценки экономической эффективности на основании результатов ПИР. [2)] Переключение тепловых нагрузок с котельных других организаций и их вывод из эксплуатации зависит от решений собственников данных источников тепла и уточняется в ежегодных актуализациях схемы теплоснабжения.	

Для организации зоны теплоснабжения ТЭЦ-25 необходимо:

1) переключить часть потребителей на ТЭЦ-12, для этого:

– закрыть задвижки в камере к07-2704/1 (№ 1, 2), к07-1413 (№ 1, 2), к07-1415 (№ 1, 2), к07-1420 (№ 1, 2, 3, 4, 5, 6), к07-2720 (№ 5, 6, 7, 8), к07-2735/5 (№ 1, 2), к10-1544 (№ 1, 2), к07-1815 (№ 1, 2), к07-0740 (№ 1, 2, 3, 4), к07-2205 (№ 1, 2);

– открыть задвижки № 114, 113, 204, 203, 274, 273 на головных выводах от ТЭЦ-12, в камерах к10-2709 (№ 4, 3, 2, 1), к07-2715 (№ 4, 3, 2, 1), к07-2707 (№ 4, 3), к07-2735 (№ 2, 1), к07-0719 (№ 2, 1), к07-1824 (№ 2, 1), к07-2209 (№ 4, 3), к07-0740 (№ 6, 5);

– вывести из работы НПС «Сетуньская»;

2) переключить потребителей с РТС «Рублево» (на период до 2024 г., при условии, что расход сетевой воды через магистральный вывод М-9 не превысит 7 000 т/ч), для чего:

– для надежности теплоснабжения выполнить строительство теплосети перемычки между двумя выводами РТС, камерами кК1 и кК-102, диаметром 2Ду700 и протяженностью 0,01 км (таблица 2.48);

– открыть задвижки в камерах k10-0542/13 (№ 8, 7), кК12 (№ 2, 1) и кК-147 (№ 2, 1);

Таблица 2.48 – Участок тепловых сетей от ТЭЦ-25, рекомендуемый для нового строительства при переключении потребителей с РТС «Рублево» для повышения надежности теплоснабжения

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-25	Вывод 1 – Вывод 2 (Перемычка на РТС «Рублево» (кК1 – кК-102)	700	10
Итого			10

3) переключить потребителей с КТС-24, КТС-26:

– выполнить реконструкцию участков тепловых сетей между камерой k10-0827 и КТС-24 протяженностью 0,23 км с 2Ду600 на 2Ду700, между тепловыми камерами кК1/24Л - кК28Б протяженностью 0,6 км, кК28Г – кК1 протяженностью 0,4 км и кК1 - кК18 с 2Ду400 на 2Ду500 протяженностью 0,4 км (таблица 2.49);

– включить в работу НПС «Филевская» на обратном трубопроводе (Рвс= 15 м в. ст., Gв = 8 841 т/ч);

Таблица 2.49 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-25, рекомендуемых для реконструкции при подключении потребителей КТС-24 и КТС-26

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-25	k10-0827 – КТС-24	600	700	233
	кК1/24Л - кК28Б [1)]	400	500	584
	кК28Г – кК1	400	500	423
	кК1 - кК18а [1)]	400	500	423
Итого				1 663
[1)] Мероприятия, реализованные в период 2017 г.				

4) переключить потребителей с КТС-11, КТС-11а (с учетом перспективной нагрузки потребителей ~ 30 Гкал/ч), ПК «Западный порт» (с учетом новых потребителей застройки ЖК «Западный порт» ~ 23 Гкал/ч) и часть тепловой нагрузки потребителей котельной завода ФГУП ГКНПЦ им. М.В. Хруничева (Цех № 12), для этого необходимо (таблица 2.50):

– новое строительство тепловой сети от камеры к10-0844 до КТС-11 (КТС-11а) диаметром 2Ду600 протяженностью 2,05 км;

– новое строительство тепловой сети от камеры кт. А до котельной (Цех № 12) диаметром 2Ду300 протяженностью 0,2 км;

– новое строительство тепловой сети от КТС-11 (КТС-11а) до территории застройки ЖК «Западный порт» и ПК «Западный порт» диаметром 2Ду350 протяженностью 0,65 км, 2Ду300 протяженностью 0,13 км и 2Ду150 протяженностью 0,12 км;

– строительство ЦТП на месте ПК «Западный порт» (ΣQприс=2,9 Гкал/ч);

– реконструкция отопительных установок абонентов ЦТП 08-05-072, 08-05-073, 08-05-165, 08-05-166, 08-05-170 общей тепловой нагрузкой ~11,4 Гкал/ч с зависимой схемы присоединения на независимую;

Таблица 2.50 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-25, рекомендуемых для нового строительства при переключении потребителей с КТС-11, КТС-11а, ПК «Западный порт», котельной завода ФГУП ГКНПЦ им. М.В. Хруничева (Цех № 12)

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-25	к10-0844 - КТС-11 (КТС-11А)	600	2 050
	кт. А – Котельная (Цех № 12)	300	200
	КТС-11 (КТС-11А) – ЖК «Западный порт»	350	650
	Территория застройки ЖК «Западный порт»	300	130
	ЖК «Западный порт» - ПК «Западный порт»	150	120
Итого			3 150
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

5) переключить потребителей с двух котельных завода ФГУП ГКНПЦ им. М.В. Хруничева (№ 51, № 60), для этого необходимо:

– новое строительство участков тепловой сети общей протяженностью около 2,0 км (таблица 2.51);

Таблица 2.51 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-25, рекомендуемых для нового строительства при переключении потребителей с котельных завода ФГУП ГКНПЦ им. М.В. Хруничева (№ 51, № 60)

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-25	к10-0847 - Котельная № 51 Хруничева	350	300
	к10-0839 - Котельная № 60 Хруничева	350	1 700
Итого			2 000
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

6) присоединить потребителей ИЦ «Сколково» к тепловым сетям ТЭЦ-25 (секция «верх») от тепловой камеры т.В до кт.15, расположенной на территории ИЦ «Сколково», для чего:

– установить резервные автономные источники тепловой энергии у потребителей первой категории ИЦ «Сколково» (больница, технопарк, музей), суммарной тепловой нагрузкой 14 Гкал/ч;

– выполнить реконструкцию участка тепловых сетей между камерами к10-0727/5 и к10-0727/6 с диаметра 2Ду600 на 2Ду800 протяженностью 0,085 км (таблица 2.52);

– выполнить новое строительство участков тепловых сетей 1Ду700 и 1Ду500 общей протяженностью 2,04 км в однотрубном исчислении, проходящих по территории ИЦ «Сколково» (таблица 2.53);

– закрыть к10-0702 (№ 1, 2, 5, 6) и открыть в к10-0402(№ 14, 13);

Таблица 2.52 – Участок тепловых сетей от ТЭЦ-25, рекомендуемый для реконструкции при подключении потребителей ИЦ «Сколково»

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-25	к10-0727/5 - к10-0727/6	600	800	85,3
Итого				85,3

Таблица 2.53 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-25, рекомендуемых для нового строительства при подключении потребителей ИЦ «Сколково»

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м (в однотрубном исчислении)
ТЭЦ-25	к.т.1 - к.т.5	1 Ду700	1 670
	к.т.6 - к.т.7	1 Ду500	370
Итого			2 040

7) для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения ТЭЦ-25 необходимо:

– новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 27,7 км (таблица 2.54).

Таблица 2.54 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-25, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-25	К25 - территория застройки	250	70
	т12а - территория застройки	150	60
	т.к. К25 - территория застройки	250	320
	k03-1104/2 - территория застройки	125	40
	К25 - территория застройки	250	40
	k10-0732/4 - территория застройки	100	170
	k10-0938 - территория застройки	500	100
	т.к.т.47 - территория застройки	300	380
	М-К35 - территория застройки	100	230
	k10-1544 - территория застройки	100	180
	k10-0824 - территория застройки	150	20
	k10-0816а - территория застройки	300	330
	т.к.1/22- территория застройки	80	180
	т.к.т.33 - территория застройки	70	150
	k10-0434/4 - территория застройки	80	190
	k10-0434 - территория застройки	100	60
	k10-0431а - территория застройки	150	580
	k10-0434 - территория застройки	100	200
	k10-0323/15 - территория застройки	200	120
	k10-0329 - территория застройки	125	140
	k10-1719/10 - территория застройки	80	40
	k10-1719/10 - территория застройки	100	60
	k10-0329 - территория застройки	100	50
	k10-0323 - территория застройки	250	200
	k10-0323 - территория застройки	200	100
	k10-0323/3 - территория застройки	150	70
	k10-0323/3 - территория застройки	150	80
	k10-1306/13 - территория застройки	150	410
	k10-0148/2 - территория застройки	150	120
	k10-0141 - территория застройки	150	70
	k10-0141 - территория застройки	200	220
	т.к.Т3 - территория застройки	200	520
	т.к.Т3/1 - территория застройки	200	50
	т.к.т12а - территория застройки	150	100
	k10-0718 - территория застройки	80	90
	k10-0714 - территория застройки	80	110
	k10-0215 - территория застройки	200	140
	k07-0227 - территория застройки	200	70
	k07-0235 - территория застройки	250	220
	k07-3286 - территория застройки	300	70
	k07-3290 - территория застройки	300	120
	k10-0548 - территория застройки	150	60
	k10-0421 - территория застройки	150	100
	k03-2209а - территория застройки	200	80
	k03-1325/20 - территория застройки	200	120
	k03-1325/20 - территория застройки	150	180
	k03-2218 - территория застройки	200	220
	k10-0458 - территория застройки	150	160
	k10-0451/3 - территория застройки	100	280
	k10-0460 - территория застройки	125	400
	k10-0604/2 - территория застройки	150	490

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	k10-0449 - территория застройки	150	50
	k10-0449/7 - территория застройки	200	140
	k10-0441 - территория застройки	70	110
	k10-0441 - территория застройки	80	110
	ТС k106г/9 - территория застройки	150	270
	k03-2216а - территория застройки	250	230
	k03-1343/3 - территория застройки	125	50
	т.к.К25 - территория застройки	100	60
	k10-1514 - территория застройки	150	30
	k10-1512 - территория застройки	80	30
	k10-1511а - территория застройки	50	120
	k10-1015/3 - территория застройки	80	120
	k10-1017 - территория застройки	50	40
	М-К9 - территория застройки	200	200
	k10-0316 - территория застройки	250	140
	k10-0117 - территория застройки	100	80
	k10-0221 - территория застройки	200	40
	k10-0221 - территория застройки	200	240
	k10-0121/17 - территория застройки	100	210
	k10-0420 - территория застройки	100	240
	k10-0422 - территория застройки	150	980
	k10-0515 - территория застройки	350	70
	k10-0617 - территория застройки	125	360
	k10-0637 - территория застройки	250	370
	k10-0617 - территория застройки	100	30
	k10-1433 - территория застройки	125	190
	k03-1324/14 - территория застройки	100	230
	k03-1325/10 - территория застройки	100	160
	k10-0135/4 - территория застройки	125	120
	k10-1610/23 - территория застройки	80	90
	k10-1511а - территория застройки	80	220
	k10-0128 - территория застройки	150	200
	k10-1540 - территория застройки	50	170
	k10-1531 - территория застройки	500	180
	т.к.К1 - территория застройки	200	320
	k10-1011 - территория застройки	200	110
	k10-0148 - территория застройки	150	290
	k10-1003/9 - территория застройки	100	40
	k10-1008 - территория застройки	100	170
	k10-0634 - территория застройки	150	180
	т.к.Рубл кК-34 - территория застройки	80	310
	к.920а - территория застройки	150	140
	Рубл кК-5а - территория застройки	100	180
	к.920а - территория застройки	200	80
	Рубл кК-7 - территория застройки	150	80
	к.920а - территория застройки	150	180
	k10-0732 - территория застройки	150	320
	k10-0527 - территория застройки	250	220
	т.к.Т19 - территория застройки	150	210
	т.к.К32 - территория застройки	200	80
	k10-1504 - территория застройки	150	50
	k10-1506 - территория застройки	150	210
	k10-0529 - территория застройки	150	140
	k10-0838 - территория застройки	200	170
	k10-0844 - территория застройки	150	330
	k10-0639 - территория застройки	125	350
	k10-1416/8 - территория застройки	200	370
	т.к.2/25пр - территория застройки	250	60
	т7 - территория застройки	100	130

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	k10-0515 - территория застройки	350	720
	k03-1338 - территория застройки	150	60
	k03-1325/9 - территория застройки	200	130
	k03-1330 - территория застройки	250	490
	k10-1706 - территория застройки	150	180
	k10-1716а - территория застройки	80	30
	k10-1712 - территория застройки	50	40
	k10-0330А - территория застройки	125	190
	k10-0824/23 - территория застройки	200	260
	k10-1706 - территория застройки	200	330
	k10-0816а - территория застройки	100	70
	Рубл кК-14А - территория застройки	100	70
	k10-0226 - территория застройки	250	220
	k10-0226 - территория застройки	150	260
	k10-0410 - территория застройки	80	80
	k10-1219А - территория застройки	80	30
	k10-0844 - территория застройки	125	640
	k10-0639 - территория застройки	125	200
	k10-0623 - территория застройки	200	130
	k10-0329 - территория застройки	125	90
	k10-0844 - территория застройки	125	350
	К9 - территория застройки	100	180
	k07-0235 - территория застройки	80	30
	т.к.К1 - территория застройки	100	150
	т.к.К1 - территория застройки	250	220
	т.к.К3* - территория застройки	300	70
	т.к.К1 - территория застройки	100	30
	т.к. К10а - территория застройки	80	170
	т.к. К38 - территория застройки	50	60
	т.к.К1а - территория застройки	70	170
	т.к.К7 - территория застройки	100	80
	k10-0458 - территория застройки	150	300
	k10-0415/20 - территория застройки	125	100
	k10-0221 - территория застройки	125	250
	М-К19/5 - территория застройки	150	200
	k10-1511а - территория застройки	250	600
	k10-0824/7* - территория застройки	125	250
	k10-0434/4 - территория застройки	100	180
	k10-0816а* - территория застройки	125	270
	k10-1416/4 - территория застройки	125	300
	k10-0217 - территория застройки	100	100
	k10-1514 - территория застройки	100	130
	k10-0424 - территория застройки	150	150
Итого			27 720
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Для повышения надежности теплоснабжения потребителей от ТЭЦ-25 необходимо выполнить строительство подающего трубопровода головного участка теплового вывода М-3 («Центр») диаметром 1Ду1200 протяженностью 0,15 км в однотрубном исчислении (таблица 2.55).

Таблица 2.55 – Участок тепловых сетей от ТЭЦ-25, рекомендуемый к новому строительству для повышения надежности теплоснабжения

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина (в однотрубном исчислении), м
ТЭЦ-25	ТЭЦ-25 - к10-0300	1 200 (1Ду)	150
Итого			150

Для обеспечения нормативного гидравлического режима работы тепловых сетей установить параметры на источнике: секция «верх» - P_1 = 14,0 кгс/см^2, P_2 =2,5 кгс/см^2 и секция «низ» - P_1 = 10,5 кгс/см^2, P_2 =2,0 кгс/см^2.

Также для обеспечения нормативного гидравлического режима на тепловых сетях от ТЭЦ-25 находятся в работе НПС «Карамышевская» (Рвс=30 м, Gв=2 943 т/ч), НПС «Филевская» (Рвс= 15 м в. ст., Gв = 8 841 т/ч).

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от ТЭЦ-25 до конечных потребителей при переключении тепловых нагрузок представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 1).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

ТЭЦ-26

До 2033 г. зона теплоснабжения ТЭЦ-26 увеличивается за счет намечаемого переключения тепловых нагрузок с РТС «Волхонка-ЗИЛ», КТС «Мелитопольская», части потребителей РТС «Ленино-Дачное» и РТС «Южное Бутово».

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия ТЭЦ-26 после переключения представлены в таблице 2.56.

Таблица 2.56 -Тепловые нагрузки в зоне действия ТЭЦ-26 на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия ТЭЦ-26, всего, в том числе:	3 422,89
ТЭЦ-26 (в том числе РТС «Красный Строитель», РТС «Бирюлево» и МК «Радиоцентр»)	3 021,90
РТС «Ленино-Дачное» (часть)	120,82
РТС «Волхонка-ЗИЛ»[1)]	190,56
РТС «Южное Бутово» (часть)	79,70
КТС «Мелитопольская»[2)]	9,91

[1)] Решение о возможности переключений РТС «Волхонка-ЗИЛ» и сроки переключений уточняются после оценки экономической эффективности на основании результатов ПИР.

[2)] Переключение КТС «Мелитопольская» уточняется сроками фактической реализации программы мероприятий по обеспечению теплоснабжения 1-4 мкр. Южное Бутово.

Для организации зоны теплоснабжения от ТЭЦ -26 намечается:

1) на тепловых сетях от ТЭЦ -26:

– переключить часть тепловых нагрузок потребителей с магистрального вывода М-5 на магистральный вывод М-4, для чего закрыть задвижки в камерах к11-1219 (№ 1, 2), к11-1225/10 (№ 5, 6), к11-1225/7(№ 3, 4) и открыть в к11-1225/10 (№ 4, 3) и к11-1252 (№ 2, 1);

– переключить часть тепловых нагрузок потребителей с магистрального вывода М-2 на магистральный вывод М-5, для чего закрыть задвижки в камере к11-0710 (№ 1, 2) и открыть в к11-0721 (№ 4, 3);

– переключить часть тепловых нагрузок потребителей с магистрального вывода М-5 на магистральный вывод М-2, для чего закрыть задвижки в камере к11-0260 (№ 5, 6, 9, 10) и открыть в к11-0260 (№ 8, 7);

– переключить часть тепловых нагрузок потребителей с магистрального вывода М-4 на магистральный вывод М-1, для чего закрыть задвижки в камере к11-0188/7 (№ 1, 2) и открыть в к11-0162/13 (№ 4, 3);

2) переключить потребителей с РТС «Волхонка-ЗИЛ», для этого:

– выполнить реконструкцию тепловых камер кВЗ-3/72 и к4/72 с установкой двух пар задвижек 2Ду400;

– выполнить реконструкцию участка тепловых сетей между камерами к11-0215а и к11-0315 с 2Ду1200 на 2Ду1400 протяженностью 0,275 км (таблица 2.57);

Таблица 2.57 – Участок тепловых сетей от ТЭЦ-26, рекомендуемый для реконструкции при переключении потребителей с РТС «Волхонка-ЗИЛ»

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр существующий, мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-26	к 11-0315- к 11-0215а	1 200	1 400	275
Итого				275

– установить регулятор давления на обратном трубопроводе ($Р_2$) диаметром 2Ду1200 в тепловой камере к11-0265;

– включить в работу НПС «Чертановская» на обратном трубопроводе (Рвс=18 м, Gв=8 783 т/ч);

3) переключить часть потребителей с РТС «Ленино-Дачное», для этого:

– выполнить новое строительство тепловой камеры к11-0554* между камерами к11-0553 и к11-0555 с установкой запорной арматуры 2Ду600 и 2Ду1000;

– осуществить новое строительство трубопровода 2Ду600 протяженностью около 0,2 км от коллектора РТС до к11-0554* (таблица 2.58);

– переоборудовать РТС «Ленино-Дачное» в НПС (Рвс=18 м, Gв=1 813 т/ч) на обратном трубопроводе с переобвязкой трубопроводов (рисунок 2.1);

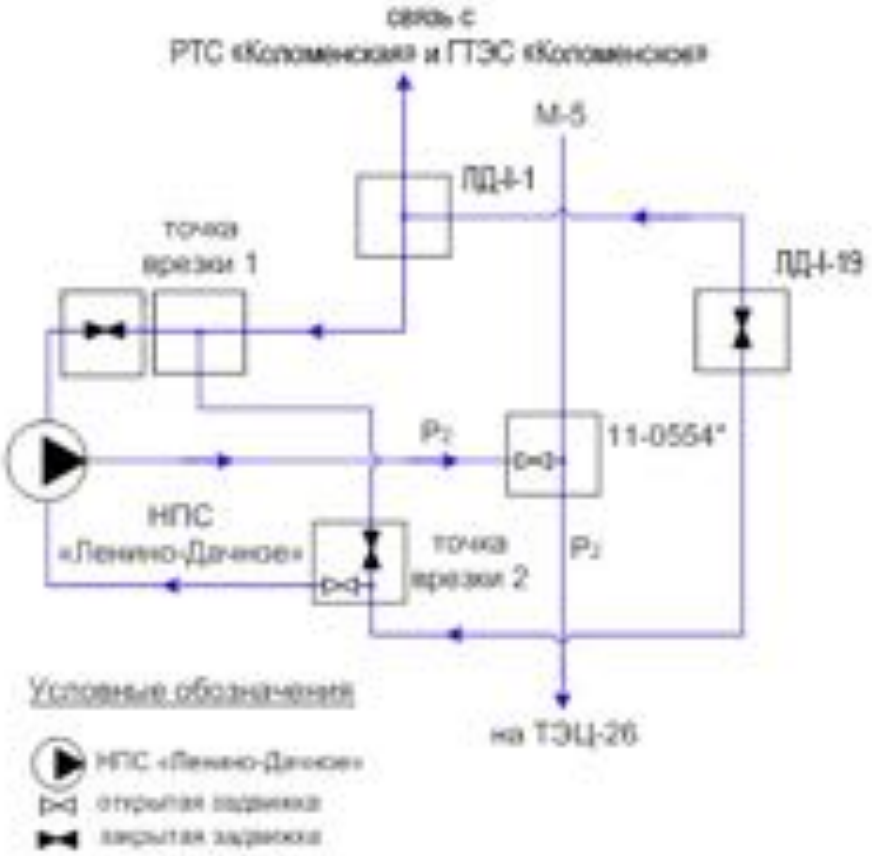


Рисунок 2.1 – Схема организации НПС «Ленино-Дачное»

– выполнить реконструкцию отопительных установок абонентов ЦТП 11-12-022, 11-12-035) общей тепловой нагрузкой ~10 Гкал/ч с зависимой схемы присоединения на независимую;

– закрыть задвижки кЛД-I-19(№ 5, 6) на тепловых сетях РТС «Ленино-Дачное»;

Таблица 2.58 – Участок тепловых сетей от ТЭЦ-26, рекомендуемый для нового строительства при переключении потребителей с РТС «Ленино-Дачное»

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-26	РТС «Ленино-Дачное» - к 11-0554*	600	200
Итого			200

4) переключить часть потребителей с РТС «Южное Бутово»:

– закрыть задвижки в Бут-КП-1 (6, 7) 2Ду800 на левое направление, Бут-КУ-4Б (1, 2) 2Ду300, Бут-КП-2 (1, 2) 2Ду600;

– открыть в к11-0642 (№ 6, 5, 4, 3, 2, 1), к11-1816а (№ 5, 6);

5) переключить тепловые нагрузки с КТС «Мелитопольская» при новом строительстве участка тепловых сетей диаметром 2Ду400 протяженностью 0,1 км (таблица 2.59) и выполнить переналадку систем отопления, связанную с изменением температурного графика работы тепловых сетей (115/70 С на 150/70°С);

Таблица 2.59 – Участок тепловых сетей от ТЭЦ-26, рекомендуемый для нового строительства при переключении потребителей с КТС «Мелитопольская»

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-26	к11-1822 - КТС «Мелитопольская»	400	100
Итого			100

6) для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения ТЭЦ-26 выполнить:

– закрыть задвижки в камере k11-0611 (№ 1, 2) и открыть в k11-0318 (№ 2, 1);

– новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 14,6 км (таблица 2.60) и реконструкцию тепловых сетей протяженностью 1,6 км (таблица 2.61).

Таблица 2.60 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-26, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-26	БВ kТК-21 - территория застройки	400	810
	k11-0536 - территория застройки	150	800
	k11-0482 - территория застройки	250	670
	k11-0841/15 - территория застройки	150	450
	k11-2105/6 - территория застройки	150	380
	k11-0188/6 - территория застройки	250	380
	БВ kТК-8 - территория застройки	125	20
	ВЗ-11/14 - территория застройки	150	20
	k11-1608 - территория застройки	200	370
	ВЗ-2/16 - территория застройки	150	30
	k11-0710 - территория застройки	125	30
	k11-0601 - территория застройки	50	40
	ВЗ-3/25 - территория застройки	200	40
	k11-1412а - территория застройки	250	50
	ВЗ-11/14 - территория застройки	150	50
	k11-0721/6 - территория застройки	125	50
	ЛД-I-18 - территория застройки	250	60
	т.6а - территория застройки	125	60
	k11-0160/4 - территория застройки	200	70
	k11-1225/4 - территория застройки	125	70
	k11-0617 - территория застройки	125	70
	КС-35/26 - территория застройки	100	80
	k11-0320/7 - территория застройки	125	80
	КС-43/27 - территория застройки	250	80
	ВЗ-3/75 - территория застройки	150	90
	k11-0173 - территория застройки	125	90
	ВЗ-2/31 - территория застройки	150	100
	k11-0260 - территория застройки	150	100
	ВЗ-11/15б - территория застройки	125	350
	КС-22/26 - территория застройки	125	100

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	k11-1412а/2 - территория застройки	100	110
	КС-21/26 - территория застройки	125	110
	k11-0277/7 - территория застройки	150	110
	k11-0267 - территория застройки	150	120
	k11-0633 - территория застройки	300	120
	КС-92/22 - территория застройки	150	130
	k11-1602 - территория застройки	150	130
	k11-0508 - территория застройки	150	130
	k11-1225/15 - территория застройки	125	140
	ВЗ-2/77 - территория застройки	150	140
	k11-0509/5 - территория застройки	125	150
	k11-0188/7 - территория застройки	250	150
	k11-0809/7 - территория застройки	150	150
	k11-0485/6 - территория застройки	100	150
	КС-1/29 - территория застройки	150	150
	k11-1911 - территория застройки	125	160
	БУТ kT-15/2 - территория застройки	150	160
	k11-0841/8 - территория застройки	200	160
	ВЗ-13/15 - территория застройки	150	160
	k11-1225/16 - территория застройки	125	180
	k11-0705/4 - территория застройки	125	180
	k11-1412а/2 - территория застройки	150	180
	k11-0611/3а - территория застройки	250	190
	k11-1606 - территория застройки	125	190
	k11-1225/16 - территория застройки	150	190
	ВЗ-9/77 - территория застройки	125	200
	k11-0160/4 - территория застройки	350	210
	k11-0188/7 - территория застройки	200	300
	k11-0111/16 - территория застройки	100	220
	k11-0188/7 - территория застройки	250	220
	k11-0320/8 - территория застройки	450	220
	k11-1412а - территория застройки	250	230
	k11-1252 - территория застройки	150	230
	k11-0637 - территория застройки	250	240
	k11-0180/15 - территория застройки	150	250
	КС-41/26 - территория застройки	125	260
	k11-0937 - территория застройки	200	270
	ВЗ-13/15 - территория застройки	200	270
	k11-1225/13 - территория застройки	100	300
	k11-0160/15 - территория застройки	150	280
	k11-1225/13 - территория застройки	350	280
	k11-0942 - территория застройки	150	300
	k11-0308 - территория застройки	125	300
	k11-0308 - территория застройки	125	350
	k11-0168 - территория застройки	200	150
	k11-1608/12 - территория застройки	100	150
Итого			14 560

[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.

Таблица 2.61 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-26, рекомендуемых для реконструкции при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр существующий, мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-26	к11-0316- к11-0320/6а	200	500	477
	к11-0320/6а- к11-0320/8	300	500	685
	к11-0320/8 – к110611/4	200	350	373
	ТК-2 – ЦТП 07-11-106	100	150	100
Итого				1 635

Для обеспечения нормативного гидравлического режима работы тепловых сетей установить параметры на источнике: секция «верх» - P_1 = 14,0 кгс/см^2, P_2 =2,5 кгс/см^2 и секция «низ» - P_1 = 11,5 кгс/см^2, P_2 =2,0 кгс/см^2.

Также для обеспечения нормативного гидравлического режима на тепловых сетях от ТЭЦ-26 находятся в работе НПС «Чертановская» на подающем трубопроводе ($P_{нагн}$=122 м, $G_в$=8 783 т/ч), НПС «Чертановская» на обратном трубопроводе (Рвс=18 м, Gв=8 783 т/ч), НПС «Бирюлево-Борисовская» ($P_{вс}$=15 м, $G_в$=6 072 т/ч), НПС «Марьинская» (Рвс=27 м, Gв=7 006 т/ч) и НПС на площадке РТС «Ленино-Дачное» (Рвс=18 м, Gв=1 813 т/ч).

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от ТЭЦ-26 до конечных потребителей при переключении тепловых нагрузок представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 1).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

ТЭЦ-27

Зона теплоснабжения ТЭЦ-27 до 2033 г. изменится в основном за счет переключения части потребителей (магистраль М-32) на ТЭЦ-21 и подключения перспективных потребителей г. Мытищи (Московская область).

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия ТЭЦ-27 после переключения представлены в таблице 2.62.

Таблица 2.62 - Тепловые нагрузки в зоне действия ТЭЦ-27 на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия ТЭЦ-27, всего, в том числе: ТЭЦ-27	1 207,90 1 207,90

Для организации зоны теплоснабжения ТЭЦ-27 необходимо:

1) переключить часть тепловых нагрузок (магистраль М-32) на ТЭЦ-27, для чего закрыть задвижки в камере к09-3118 (№ 1, 2, 13, 14); открыть задвижки в камере к09-3115 (№ 2, 1);

2) подключить дополнительную тепловую нагрузку потребителей города Мытищи при условии строительства трубопровода 2Ду500 (таблица 2.63);

Таблица 2.63 - Участок тепловых сетей ТЭЦ-27, рекомендуемый для нового строительства при подключении перспективных потребителей г. Мытищи (МО)

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-27	ТЭЦ-27 - г. Мытищи	500	1 000
Итого			1 000

3) для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения ТЭЦ-27 выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 3,8 км (таблица 2.64).

Таблица 2.64 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-27, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭЦ-27	k09-0306 - территория застройки	500	560
	k09-3136/3 - территория застройки	125	120
	k09-0109 - территория застройки	125	60
	k09-АБ623/45 - территория застройки	80	260
	k09-0574 - территория застройки	200	270
	k09-1130 - территория застройки	125	260
	k09-1115/25 - территория застройки	150	200
	k09-3151 - территория застройки	100	260
	k09-3151 - территория застройки	300	250
	k09-3151 - территория застройки	300	130
	k06-2416 - территория застройки	300	270
	k06-2329 - территория застройки	150	40
	k06-2325 - территория застройки	200	120
	k06-2319 - территория застройки	80	40
	k09-2803/12 - территория застройки	150	400
	k09-1136 - территория застройки	200	200
	k06-2408 - территория застройки	150	400
Итого			3 840
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Для обеспечения нормативного гидравлического режима работы тепловых сетей установить параметры на источнике: P_1 = 11,5 кгс/см^2, P_2 =1,5 кгс/см^2.

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от ТЭЦ-27 до конечных потребителей при переключении тепловых нагрузок представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 1).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

РТС «Бабушкино-1»

Зона теплоснабжения РТС «Бабушкино-1» до 2033 г. сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом подключения новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия РТС «Бабушкино-1» представлены в таблице 2.65.

Таблица 2.65 - Тепловые нагрузки в зоне действия РТС «Бабушкино-1» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТС «Бабушкино-1», в том числе: РТС «Бабушкино-1»	111,65 111,65

Для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Бабушкино-1» выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км и реконструкцию 0,26 км (таблица 2.66).

Таблица 2.66 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Бабушкино-1», рекомендуемых для нового строительства и реконструкции при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Бабушкино-1»	Новое строительство [1)]			
	Б2-114 - территория застройки	-	125	110
	Б2-112а - территория застройки	-	150	20
	Б2-115а - территория застройки	-	125	80
	Итого			210
	Реконструкция			
	Б2-115б - Б2-115а	250	300	240
	Б2-115 – ЦТП 03-08-084	200	250	21
	Итого			261
Всего				471

[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от РТС «Бабушкино-1» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

РТС «Жулебино»

Зона теплоснабжения РТС «Жулебино» до 2033 г. сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом подключения новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия РТС «Жулебино» представлены в таблице 2.67.

Таблица 2.67 - Тепловые нагрузки в зоне действия РТС «Жулебино» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТС «Жулебино», в том числе: РТС «Жулебино»	222,95 222,95

Для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Жулебино» выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 0,8 км (таблица 2.68).

Таблица 2.68 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Жулебино», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода[1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина (в двухтрубном исчсилении), м
РТС «Жулебино»	Ж-ТК3/10 - территория застройки	150	50
	Ж-КП-1 - территория застройки	100	70
	Ж-КП-1 - территория застройки	125	120
	Ж-ТК3/2 - территория застройки	150	60
	т.Б - территория застройки	150	200
	т.А - территория застройки	250	300
	т.А - территория застройки	100	40
Итого			840
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от РТС «Жулебино» в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

РТС «Красная Пресня»

Зона теплоснабжения РТС «Красная Пресня» до 2033 г. сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом подключения новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия РТС «Красная Пресня» представлены в таблице 2.69.

Таблица 2.69 - Тепловые нагрузки в зоне действия РТС «Красная Пресня» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТС «Красная Пресня», в том числе: РТС «Красная Пресня»	261,39 261,39

Для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Красная Пресня» выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 2,4 км (таблица 2.70).

Таблица 2.70 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Красная Пресня», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина (в двухтрубном исчислении), м
РТС «Красная Пресня»	k03-0710/9* - территория застройки	50	110
	k03-0719/6 - территория застройки	70	30
	k03-2103 - территория застройки	250	350
	k03-0703 - территория застройки	250	80
	k03-2103 - территория застройки	125	210
	k03-2105 - территория застройки	350	460
	k03-0727/1 - территория застройки	150	140
	k03-0727/1 - территория застройки	350	90
	k03-0726/1 - территория застройки	250	210
	k03-0727/1 - территория застройки	125	60
	k03-0705 - территория застройки	300	190
	k03-0707/3 - территория застройки	80	50
	k03-0921 - территория застройки	100	90
	k03-0904 - территория застройки	350	70
	k03-0140/10 - территория застройки	150	80
	k030726/11 - территория застройки	125	170
Итого			2 390

[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от РТС «Красная Пресня» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

РТС «Кунцево»

Зона теплоснабжения РТС «Кунцево» до 2033 г. увеличится за счет подключения перспективных потребителей, в том числе застройки ИЦ «Сколково».

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия РТС «Кунцево» на 01.01.2033 представлены в таблице 2.71.

Таблица 2.71 - Тепловые нагрузки в зоне действия РТС «Кунцево» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТС «Кунцево», в том числе:	366,27
РТС «Кунцево»	348,10
потребители ИЦ «Сколково»	18,17

Для организации зоны теплоснабжения РТС «Кунцево» необходимо:

- подключить перспективных потребителей застройки ИЦ «Сколково» от тепловой камеры кт.D(т3) до кт.16;

- для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Кунцево» выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 3,1 км (таблица 2.72).

Таблица 2.72 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Кунцево», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Кунцево»	т 2/3 – территория застройки	350	170
	КУН-К61 - территория застройки	207	210
	КУН-К58Е - территория застройки	150	200
	КУН-К22 - территория застройки	250	90
	КУН-К25 - территория застройки	150	120
	КУН-К30/1 - территория застройки	125	150
	КУН-К5V - территория застройки	100	50
	КУН-К30/1 - территория застройки	125	130
	КУН-К46А территория застройки	207	100
	КУН-К38 - территория застройки	207	130
	КУН-К47 - территория застройки	125	170
	КУН-К58 - территория застройки	150	100
	КУН-К52В - территория застройки	150	90
	КУН-К44В - территория застройки	150	110
	КУН-К46 - территория застройки	250	200
	КУН-К33F - территория застройки	250	80
	КУН-К52 - территория застройки	200	310
	КУН-К38А - территория застройки	200	100
	КУН-К3J - территория застройки	150	550
Итого			3 060

[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от РТС «Кунцево» до конечных потребителей при переключении тепловых нагрузок представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

РТЭС «Курьяново»

Зона теплоснабжения РТЭС «Курьяново» до 2033 г. сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом подключения новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия РТЭС «Курьяново» на 01.01.2033 представлены в таблице 2.73.

Таблица 2.73 - Тепловые нагрузки в зоне действия РТЭС «Курьяново» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТЭС «Курьяново», в том числе: РТЭС «Курьяново»	210,14 210,14

Для организации зоны теплоснабжения РТЭС «Курьяново» необходимо:

- для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТЭС «Курьяново» выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 1,1 км (таблица 2.74).

Таблица 2.74 – Перечень участков тепловых сетей от РТЭС «Курьяново», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТЭС «Курьяново»	т.1 - территория застройки	400	440
	К-1026/22 - территория застройки	300	260
	К-17/3 - территория застройки	150	290
	К-тк2 - территория застройки	125	40
	К-1023/17 (ДНС №9) - территория застройки	100	70
Итого			1 100
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от РТЭС «Курьяново» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

РТС «Крылатское»

Зона теплоснабжения РТС «Крылатское» до 2033 г. сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом подключения новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия РТС «Крылатское» на 01.01.2033 представлены в таблице 2.75.

Таблица 2.75 - Тепловые нагрузки в зоне действия РТС «Крылатское» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТС «Крылатское», в том числе: РТС «Крылатское»	231,52 231,52

Для организации зоны теплоснабжения РТС «Крылатское» необходимо для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Крылатское» выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 2,1 км (таблица 2.76);

Таблица 2.76 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Крылатское», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Крылатское»	КРЛ kКП-3 - территория застройки	100	60
	kМ-38 - территория застройки	100	190
	КРЛ kКПМ-15 - территория застройки	250	240
	КРЛ kМ-5/2 - территория застройки	150	30
	КРЛ kМ-21 - территория застройки	200	620
	т.к. kМ-34 - территория застройки	125	200
	kК-67 - территория застройки	200	110
	КРЛ kМ-20 - территория застройки	125	370
	КРЛ kВТ-32 - территория застройки	100	250
Итого			2 070
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от РТС «Крылатское» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

РТС «Нагатино»

Зона теплоснабжения РТС «Нагатино» до 2033 г. сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом подключения новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия РТС «Нагатино» на 01.01.2033 представлены в таблице 2.77.

Таблица 2.77- Тепловые нагрузки в зоне действия РТС «Нагатино» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТС «Нагатино», в том числе: РТС «Нагатино»	189,03 189,03

Для организации зоны теплоснабжения РТС «Нагатино» необходимо для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Нагатино» выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км (таблица 2.78).

Таблица 2.78 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Нагатино», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Нагатино»	НАГ-ТК65/6 - территория застройки	250	190
	НАГ-ТК98/4 - территория застройки	200	90
	НАГ-ТК110/11 - территория застройки	100	40
	НАГ-ТК4/11 - территория застройки	125	100
Итого			420
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Для повышения надежности теплоснабжения потребителей от РТС «Нагатино» необходимо выполнить строительство второго магистрального вывода диаметром 2Ду800 протяженностью 0,1 км (таблица 2.79).

Таблица 2.79 – Участок тепловых сетей от РТС «Нагатино», рекомендуемый к новому строительству для повышения надежности теплоснабжения

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Нагатино»	РТС «Нагатино» – кНАГ-ТК1/11	800	100
Итого			100

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от РТС «Нагатино» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

РТС «Некрасовка»

Зона теплоснабжения РТС «Некрасовка» до 2033 г. сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом подключения новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия РТС «Некрасовка» на 01.01.2033 представлены в таблице 2.80.

Таблица 2.80 - Тепловые нагрузки в зоне действия РТС «Некрасовка» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТС «Некрасовка»,	219,36
в том числе:	
РТС «Некрасовка»	219,36

Для организации зоны теплоснабжения РТС «Некрасовка» необходимо для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Некрасовка» выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 4,75 км (таблица 2.81).

Таблица 2.81 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Некрасовка», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Некрасовка»	ТК-36/17 - территория застройки	300	2140
	ТК-24 - территория застройки	125	58
	Т.16 - территория застройки	200	213
	ТК-2 - территория застройки	80	75
	ЦТП 05-04-196 - территория застройки	80	125
	ТК-12 - территория застройки	125	206
	ТК №25 – ТК100/2110А	500	200
	мкр.14		
	т.1-14 - кв.14 корп.9	125	71
	т.1-14 - т.2-14	400	63
	т.2-14 - т.3-14	400	252
	т.2-14 - т.6-14	200	50
	т.3-14 - т.5-14	400	27
	т.6-14 - т.7-14	150	90
	т.6-14 - кв. 14 корп.8	100	13
	т.7-14 - ДОУ 225 мест	100	63
	т.7-14 - т.8-14	150	95
	т.8-14 - кв. 14 корп.6	100	12
	т.8-14 - кв. 14 корп.5	100	75
	т.9-14 - т.14-14	125	16
	т.9-14 - т.10-14	200	45
	т.10-14 - кв.14 школа 550 мест	125	134
	т.10-14 - т.11-14	200	23
	т.11-14 - т.12-14	200	32
	т.11-14 - кв.14 корп.2	100	41
	т.12-14 - т.13-14	125	89
	т.12-14 - кв.14 корп.1	125	52
	т.13-14 - кв.14 корп.7	100	84
	т.13-14 - кв.14 корп.10	100	14
	т.14-14 - кв.14 корп.3	100	108
	т.14-14 - кв.14 корп.4	100	39
	т.18*- т.9-14	250	70
	тк 136/2107 - т.1-14	400	178
Итого			4 753

[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от РТС «Некрасовка» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

РТС «Новомосковская»

Зона теплоснабжения РТС «Новомосковская» до 2033 г. сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом подключения новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия РТС «Новомосковская» на 01.01.2033 представлены в таблице 2.82.

Таблица 2.82 - Тепловые нагрузки в зоне действия РТС «Новомосковская» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТС «Новомосковская», в том числе:	125,75
РТС «Новомосковская»	125,75

Для организации зоны теплоснабжения РТС «Новомосковская» необходимо для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Новомосковская» выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км (таблица 2.83).

Таблица 2.83 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Новомосковская», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Новомосковская»	Н.М.-105-4 - территория застройки	150	50
	Н.М.-19 - территория застройки	100	170
	Н.М.-211 - территория застройки	125	80
	Н.М.-16 - территория застройки	150	110
	КТС-8-№11 - территория застройки	125	60
	Н.М.-45-2 - территория застройки	80	90
	Н.М.-105-1 - территория застройки	50	20
	Н.М.-43а - территория застройки	100	90
Итого			670
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от РТС «Новомосковская» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

РТС «Отрадное»

Зона теплоснабжения РТС «Отрадное» до 2033 г. сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом подключения новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия РТС «Отрадное» на 01.01.2033 представлены в таблице 2.84.

Таблица 2.84 - Тепловые нагрузки в зоне действия РТС «Отрадное» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТС «Отрадное», в том числе: РТС «Отрадное»	206,63 206,63

Для организации зоны теплоснабжения РТС «Отрадное» необходимо для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Отрадное» выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 5,8 км (таблица 2.85).

Таблица 2.85 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Отрадное», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Отрадное»	Для обеспечения проектируемых застроек ООО «РДК «Пионер», ПАО «ПИК», ООО «Д-Инвест»		
	к.1.26/30* -т.2	300	261
	к.1.26/30* -т.2	300	261
	т.2 – т. 17	250	249
	т.2 – т. 16	250	108
	т.2 – т. 3	400	42
	т.3 – т. 4	400	249
	т.3 – ЦТП-3	200	28
	т.4 – т. 5	400	121
	т.4 – ИТП-15	80	102
	т.5 – ЦТП-1	200	31
	т.5 – т. 6	400	100
	т.6 – т. 7	400	203
	т.6 – т. 18	250	89
	т.7 – т. 8	250	6
	т.7 – т. Д	300	139
	т.8 – ЦТП-4	100	44
	т.9 – т. 8	250	89
	т.9 – ЦТП-5	200	18
	т.10 – т. 11	250	82
	т.10 – т. 9	250	357
	т.11 – ЦТП-6	200	43
	т.12 – т. 11	250	169
	т.12 – ЦТП-7	200	17
	т.13 – т. 13а	250	124
	т.13 – т. 14	150	106
	т.13а – т. 12	250	105
	т.13а – Т-ТУ1-01-151208/7	125	82
	т.14 – ИТП-11	80	41
	т.14 – т. 15	150	62
	т.15 – ИТП-10	100	83
	т.15 – ИТП-12	100	41
	т.16 – т. 13	250	345
	т.16 – ЦТП-8	200	37
	т.17 – ИТП-13	50	46
	т.17 – т. 10	250	134
	т.18 – ИТП-16	80	41
	т.18 – ИТП-9 (супермаркет)	65	243

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	т.18 – ЦТП-2	200	41
	т.В – Т-ТУ1-01-150828/0	300	1
	т.Д – Т-ТУ1-01-151225/0	300	25
	т.Д – т.В	300	540
		Итого:	4 905
	Для обеспечения перспективных потребителей в зоне РТС[1)]		
	О-k2.4-1 - территория застройки	250	300
	О-k1.26/4 - территория застройки	150	100
	О-k1.3/3 - территория застройки	200	240
	О-k1.21 - территория застройки	125	180
	О-k2.7 - территория застройки	125	70
		Итого:	890
Итого			5 795
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от РТС «Отрадное» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

РТС «Переяславская»

Зона теплоснабжения РТС «Переяславская» до 2033 г. сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом подключения новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия РТС «Переяславская» на 01.01.2033 представлены в таблице 2.86.

Таблица 2.86 - Тепловые нагрузки в зоне действия РТС «Переяславская» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТС «Переяславская»,	147,87
в том числе:	
РТС «Переяславская»	147,87

Для организации зоны теплоснабжения РТС «Переяславская» необходимо для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Переяславская» выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км (таблица 2.87).

Таблица 2.87 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Переяславская», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Переяславская»	ПРСЛ k3.3/1-1 - территория застройки	125	220
	ПРСЛ k2.7 - территория застройки	150	20
	ПРСЛ k2.12/3 - территория застройки	125	30
Итого			270
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от РТС «Переяславская» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

РТС «Ростокино»

Зона теплоснабжения РТС «Ростокино» до 2033 г. сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом подключения новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия РТС «Ростокино» на 01.01.2033 представлены в таблице 2.88.

Таблица 2.88- Тепловые нагрузки в зоне действия РТС «Ростокино» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТС «Ростокино», в том числе: РТС «Ростокино»	100,13 100,13

Для организации зоны теплоснабжения РТС «Ростокино» необходимо для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Ростокино» выполнить новое строительство и реконструкцию участков тепловых сетей общей протяженностью 1,9 км и 0,1 км соответственно (таблица 2.89, 2.90 и 2.91).

Таблица 2.89 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Ростокино», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей ООО «Ботанический сад» (ул. 1-я Леонова, д.22)

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Ростокино»	к.12 - к.126	400	115
	к.126 - к.126-1	400	160
	к.126-1 - к.126-2	80	12
	к.126-1 - т.1/2	400	684
	т.1/2 - т.2/2	300	94
	т.1/2 - ТПУ2	200	53
	т.2/2 - т.7/1	300	317
	т.7/1 - ТПУ-1	250	16
Итого			1 451

Таблица 2.90 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭЦ-23, рекомендуемых к реконструкции при подключении потребителей ООО «Ботанический сад» (ул. 1-я Леонова, д.22)

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Ростокино»	т.2/2 – ЦТП 03-06-531	80	100	90
Итого				90

Кроме этого, при реализации теплосетевых мероприятий по подключению потребителей ООО «Ботанический сад» необходимо выполнить демонтаж участков тепловых сетей между тепловыми камерами к.12а – 126 (2Ду250 L=47 м), к.12/3 – к.12/5 (2Ду80 L=440 м) и к.126 – к.126-2 (2Ду100 L=180 м).

Таблица 2.91 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Ростокино», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей в зоне действия РТС

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Ростокино»	Р-К-119 - территория застройки	200	280
	Р-К-115 - территория застройки	125	50
	Р-К-28/2 - территория застройки	100	120
	Р-К-211в - территория застройки	100	20
	Р-К-112 - территория застройки	80	20
Итого			490
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от РТС «Ростокино» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

РТС «Рублево»

Зона теплоснабжения РТС «Рублево» до 2033 г. изменяется с учетом подключения новых потребителей, кроме этого, на период до 2024 г. предусматривается нахождение РТС «Рублево» в резерве, с учетом переключения тепловой нагрузки потребителей РТС на ТЭЦ-25.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия РТС «Рублево» на 01.01.2033 представлены в таблице 2.92.

Таблица 2.92 - Тепловые нагрузки в зоне действия РТС «Ростокино» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТС «Рублево», в том числе:	170,58
РТС «Рублево»	170,58

Для организации зоны теплоснабжения РТС «Рублево» необходимо для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 1,2 км (таблица 2.93).

Таблица 2.93 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Рублево», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Рублево»	Рубл kK-114 - территория застройки	350	30
	Рубл kK-106 - территория застройки	200	470
	Рубл kK-111 - территория застройки	150	40
	Рубл kK-101 - территория застройки	125	40
	Рубл kK-110 - территория застройки	150	220
	Рубл kK-2 - территория застройки	250	190
	Рубл kK-103 - территория застройки	100	190
Итого			1 180

[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от РТС «Рублево» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

РТС «Теплый Стан»

Зона теплоснабжения РТС «Теплый Стан» до 2033 г. сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом подключения новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия РТС «Теплый Стан» на 01.01.2033 представлены в таблице 2.94.

Таблица 2.94 - Тепловые нагрузки в зоне действия РТС «Теплый Стан» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТС «Теплый Стан», в том числе:	235,46
РТС «Теплый Стан»	235,46

Для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Теплый Стан» выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 0,65 км (таблица 2.95).

Таблица 2.95 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Теплый Стан», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Теплый Стан»	ТС k9/ПР - территория застройки	125	80
	т.17А - территория застройки	150	100
	т.17А - территория застройки	150	160
	ТС k26/1 - территория застройки	100	20
	ТС кт.2 - территория застройки	200	220
	ТС кт.38А - территория застройки	200	70
Итого			650
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от РТС «Теплый Стан» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

РТС «Фрезер»

Зона теплоснабжения РТС «Фрезер» до 2033 г. сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом подключения новых потребителей, кроме этого, на период до 2026 года предусматривается нахождение РТС «Фрезер» в резерве, с учетом переключения тепловой нагрузки потребителей РТС на ТЭЦ-8.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия РТС «Фрезер» на 01.01.2033 представлены в таблице 2.96.

Таблица 2.96 - Тепловые нагрузки в зоне действия РТС «Фрезер» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТС «Фрезер», в том числе:	85,59
РТС «Фрезер»	85,59

Для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Фрезер» выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 0,12 км (таблица 2.97).

Таблица 2.97 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Фрезер», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода[1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Фрезер»	Ф-т.2 - территория застройки	125	70
	Ф-т.5/1 - территория застройки	80	50
Итого			120
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от РТС «Фрезер» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

РТС «Чертаново»

Зона теплоснабжения РТС «Чертаново» до 2033 года сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом подключения новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия РТС «Чертаново» на 01.01.2033 представлены в таблице 2.98.

Таблица 2.98 - Тепловые нагрузки в зоне действия РТС «Чертаново» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТС «Чертаново», в том числе: РТС «Чертаново»	303,64 303,64

Для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Чертаново» выполнить новое строительство участка тепловых сетей общей протяженностью 0,14 км (таблица 2.99).

Таблица 2.99 – Участок тепловых сетей от РТС «Чертаново», рекомендуемый для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Чертаново»	Ч-(галерея 6) - территория застройки	200	140
Итого			140
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от РТС «Чертаново» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

РТС «Южное Бутово»

Зона теплоснабжения РТС «Южное Бутово» до 2033 г. изменится за счет подключения перспективных потребителей территории застройки п. Коммунарка ТиНАО г. Москвы, КТС «Коммунарка», а также переключения части тепловой нагрузки на ТЭЦ-26.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия РТС «Южное Бутово» на 01.01.2033 представлены в таблице 2.100.

Таблица 2.100 - Тепловые нагрузки в зоне действия РТС «Южное Бутово» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТС «Южное Бутово», в том числе:	407,87
РТС «Южное Бутово»	384,06
КТС «Коммунарка»	23,81

Для организации зоны теплоснабжения РТС «Южное Бутово» необходимо:

1) переключить часть тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-26, для чего:

– закрыть задвижки в Бут-КП-1(6, 7) 2Ду800 на левое направление, Бут-КУ-4Б (1, 2) 2Ду300, Бут-КП-2 (1, 2) 2Ду600;

– открыть задвижки в к11-0642 (№ 2, 1), к11-1816а (№ 5, 6);

2) для подключения новых потребителей к РТС «Южное Бутово» в направлении п. Коммунарка необходимо:

– выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 8,3 км в двух направлениях – в п. Коммунарка при строительстве нового вывода 2Ду 800 и в направлении ЖК «Бунинские луга» (таблица 2.101);

Таблица 2.101 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Южное Бутово», рекомендуемых для нового строительства при подключении перспективных потребителей

Наименование	Участок трубопровода		Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	начало	конец		
РТС «Южное Бутово»	Участки магистральных тепловых сетей			
	РТС "Южное Бутово"	БУТ kПавильон Т.1	800	50
	БУТ kПавильон Т.1	ТК.1	800	33
	ТК.1	ТК.2	800	245
	ТК.2	ТК.3	800	134
	ТК.3	ТК.4	800	68
	ТК.4	ТК.5	800	58
	ТК.5	ТК.6	700	105
	ТК.6	ТК.7	700	45
	ТК.7	ТК.8	700	428
	ТК.8	ТК.9	700	6
	ТК.9	ТК.10	700	104
	ТК.10	ТК.11	700	6
	ТК.11	ТК.12	700	66
	ТК.12	ТК.13	600	39
	ТК.13	ТК.14	600	7
	ТК.14	ТК.15	600	107
	ТК.15	ТК.16	600	6
	ТК.16	ТК.17	600	65
	ТК.17	ТК.18	600	72
	ТК.18	ТК.19	600	127

Наименование	Участок трубопровода		Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	начало	конец		
	ТК.19	ТК.20	600	35
	ТК.20	ТК.21	600	30
	ТК.21	ТК.22	600	157
	ТК.22	ТК.23	600	95
	ТК.23	ТК.24	600	27
	ТК.24	ТК.25	600	70
	ТК.25	ТК.26	600	22
	ТК.26	ТК.27	600	19
	ТК.27	ТК.28	600	48
	ТК.28	ТК.29	600	23
	ТК.29	ТК.30	600	177
	ТК.30	ТК.31	600	27
	ТК.31	ТК.32	600	37
	ТК.32	ТК.33	600	19
	ТК.33	ТК.34	600	56
	ТК.34	ТК.35	600	29
	ТК.35	ТК.36	600	297
	ТК.36	ТК.37	600	261
	ТК.37	ТК.38	600	57
	ТК.38	ТК.39	600	97
	ТК.39	ТК.40	600	133
	ТК.40	ТК.41	600	41
	ТК.41	ТК.42	600	83
	ТК.42	ТК.43	600	11
	ТК.43	ТК.44	600	222
	ТК.44	ТК.45	600	23
	ТК.45	ТК.46	600	25
	ТК.46	ТК.47	600	34
	ТК.47	ТК.48	600	30
	ТК.48	ТК.49	500	124
	ТК.49	ТК.50	500	18
	ТК.50	ТК.51	500	351
	ТК.51	ТК.52	500	311
	ТК.52	ТК.53	500	77
	ТК.53	ТК.54	500	61
	ТК.54	ТК.55	500	45
	ТК.55	ТК.56	500	75
	ТК.56	ТК.57	500	99
	ТК.57	ТК.58	500	13
	ТК.58	ТК.59	500	17
	ТК.59	ТК.60	500	40
	ТК.60	ТК.61	500	8
	ТК.61	ТК.62	500	45
	ТК.62	ТК.63	500	40
	ТК.63	ТК.64	500	65
	ТК.64	ТК.65	500	47
	ТК.65	ТК.66	500	45
	ТК.66	ТК.67	500	13
	ТК.67	ТК.68	500	70
	ТК.68	ТК.69	500	152
	ТК.69	ТК.70	500	87
	ТК.70	ТК.71	500	164
	ТК.71	ТК.72	500	51
	ТК.72	ТК.73	500	143
	ТК.73	ТК.74	500	42
	ТК.74	ТК.75	500	91
Итого по магистральным участкам тепловых сетей				6 250
РТС «Южное Бутово»	Участки тепловых сетей до территории застройки			

Наименование	Участок трубопровода		Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	начало	конец		
	ТК.5	территория застройки	250	919
	ТК.12	территория застройки	450	25
	ТК.22	территория застройки	250	126
	ТК.27	территория застройки	400	193
	ТК.38	территория застройки	400	180
	ТК.39	территория застройки	200	34
	ТК.55	территория застройки	200	50
	ТК.60	территория застройки	200	35
	ТК.63	территория застройки	300	49
	т.5	территория застройки ЖК «Бунинские луга»	350	400
Итого				2 011
Итого по новому строительству				8 261

3) для переключения КТС «Коммунарка» необходимо выполнить:

– перевод отопительных установок абонентов КТС «Коммунарка» общей тепловой нагрузкой ~4,03 Гкал/ч с зависимой схемы присоединения на независимую;

– переналадка установок систем отопления потребителей, связанную с изменением температурного графика работы тепловых сетей (130/70°С на 150/70°С);

– новое строительство участков тепловых сетей протяженностью 0,22 км и реконструкцию 0,27 км (таблица 2.102 и 2.103);

Таблица 2.102 – Участок тепловых сетей от РТС «Южное Бутово», рекомендуемый для нового строительства при переключении КТС «Коммунарка»

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Южное Бутово»	ТК.51 – т.1а	400	220
Итого			220

Таблица 2.103 – Участок тепловых сетей от РТС «Южное Бутово», рекомендуемый для нового строительства при переключении КТС «Коммунарка»

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Южное Бутово»	т.1а – КТС «Коммунарка»	200	400	270
Итого				270

4) для подключения новых потребителей к РТС «Южное Бутово» в направлении района Южное Бутово необходимо выполнить новое строительство участков тепловых сетей

общей протяженностью 0,4 км (таблица 2.104) и реконструкцию тепловой камеры т.46 с установкой пары задвижек 2Ду80.

Таблица 2.104 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Южное Бутово», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Южное Бутово»	БУТ kT-51 - территория застройки	200	150
	БУТ kT-31/1 - территория застройки	100	70
	т.46 – территория застройки	80	160
Итого			380
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Установить параметры работы на РТС «Южное Бутово»: P_1 = 10,5 кгс/см^2, P_2 =2,5 кгс/см^2.

Для повышения надежности теплоснабжения потребителей от РТС «Южное Бутово» необходимо выполнить строительство участка тепловых сетей (перемычек) общей протяженностью 0,02 км (таблица 2.105);

Таблица 2.105 – Участок тепловых сетей от РТС «Южное Бутово», рекомендуемый к новому строительству для повышения надежности теплоснабжения

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Южное Бутово»	Пав. РТС' - Пав. РТС"	800	20
Итого			20

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от РТС «Южное Бутово» до конечных потребителей при переключении тепловых нагрузок представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

РТС «Перово»

До 2033 г. зона теплоснабжения РТС «Перово» сохраняется в существующих границах с учетом подключения новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне теплоснабжения РТС «Перово» на 01.01.2033 представлены в таблице 2.106.

Таблица 2.106 - Тепловые нагрузки в зоне действия РТС «Перово» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТС «Перово» в том числе: РТС «Перово»	326,86 326,86

Для организации зоны теплоснабжения РТС «Перово» необходимо:

1) для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Перово» выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 1,25 км (таблица 2.107);

Таблица 2.107 – Перечень участков тепловых сетей, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода[1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Перово»	ПЕР kT-15.60 - территория застройки	150	220
	ПЕР kT-12.69 - территория застройки	250	60
	ПЕР kK-4.2/3 - территория застройки	125	130
	ПЕР kK-1.25 - территория застройки	200	230
	ПЕР kK-1.59 - территория застройки	500	310
	ПЕР kK-2.6.1* -территория застройки	125	300
Итого			1 250
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей РТС «Перово» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей удовлетворяет нормативным требованиям.

КТС-18

Зона теплоснабжения КТС-18 до 2033 г. изменится за счет переключения части тепловых нагрузок на КТС-54 и подключения перспективных потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия КТС-18 на 01.01.2033 представлены в таблице 2.108.

Таблица 2.108 - Тепловые нагрузки в зоне действия КТС-18 на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия КТС-18, в том числе: КТС-18	85,77 85,77

Для организации зоны теплоснабжения КТС-18 необходимо:

1) переключить часть тепловых нагрузок на КТС-54, для чего:

- закрыть задвижки в камере k1/86 (№ 1, 2);
- открыть задвижки в камере k4/70 (№ 2, 1);

2) для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения КТС-18 выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 0,8 км (таблица 2.109).

Таблица 2.109 – Перечень участков тепловых сетей от КТС-18, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС-18	КТС-18 k10/84 - территория застройки	125	330
	КТС-18 k6/84 - территория застройки	400	430
Итого			760
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от КТС-18 до конечных потребителей при переключении тепловых нагрузок представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

КТС-54

Зона теплоснабжения КТС-54 до 2033 г. изменится за счет переключения части тепловых нагрузок на КТС-18 и подключения перспективных потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия КТС-54 на 01.01.2033 представлены в таблице 2.110.

Таблица 2.110 - Тепловые нагрузки в зоне действия КТС-54 на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия КТС-54,	66,97
в том числе:	
КТС-54	61,12
КТС-18	5,85

Для организации зоны теплоснабжения КТС-54 необходимо:

1) переключить часть тепловых нагрузок с КТС-18, для чего:

- закрыть задвижки в камере k1/86 (№ 1, 2);

- открыть задвижки в камере k4/70 (№ 2, 1);

2) для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения КТС-54 выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км (таблица 2.111).

Таблица 2.111 – Перечень участков тепловых сетей от КТС-18, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС-54	КТС-54 k7/70А - территория застройки	150	110
	КТС-54 k10/10 - территория застройки	200	20
	КТС-18 k1/86 - территория застройки	125	180
Итого			310
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от КТС-54 до конечных потребителей при переключении тепловых нагрузок представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

2.2.2 Основные технические решения по развитию тепловых сетей от источников тепловой энергии ПАО «МОЭК» на период до 2033 года

РТС «Митино»

Зона теплоснабжения РТС «Митино» до 2033 года сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом прироста новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия РТС «Митино» на 01.01.2033 представлены в таблице 2.112.

Таблица 2.112 - Тепловые нагрузки в зоне действия РТС «Митино» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТС «Митино», в том числе:	234,39
РТС «Митино»	234,39

Для организации зоны теплоснабжения РТС «Митино» необходимо для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Митино» выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 3,05 км (таблица 2.113).

Таблица 2.113 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Митино», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Митино»	МИТ-5-1-0123 - территория застройки	200	180
	МИТ 5-1-0104 - территория застройки	150	440
	МИТ-5-1-0124 - территория застройки	150	130
	МИТ-5-1-0107 - территория застройки	150	140

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	МИТ-5-1-0065 - территория застройки	500	1 210
	МИТ-5-1-0107 - территория застройки	300	950
Итого			3 050
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от РТС «Митино» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

РТС «Пенягино»

Зона теплоснабжения РТС «Пенягино» до 2033 г. сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом прироста новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия РТС «Пенягино» на 01.01.2033 представлены в таблице 2.114.

Таблица 2.114 - Тепловые нагрузки в зоне действия РТС «Пенягино» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТС «Пенягино», в том числе: РТС «Пенягино»	166,69 166,69

Для организации зоны теплоснабжения РТС «Пенягино» необходимо для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Пенягино» выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 1,1 км (таблица 2.115);

Таблица 2.115 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Пенягино», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Пенягино»	ПЕН-6-2-0006 - территория застройки	150	150
	ПЕН-6-1-0015 - территория застройки	150	130
	ПЕН-26А - территория застройки	125	180
	ПЕН-6-1-0004 - территория застройки	200	60
	ПЕН-6-1-0058** - территория застройки	250	390
	ПЕН-9Б - территория застройки	100	200
Итого			1 110
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от РТС «Пенягино» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

РТС «Переделкино»

Зона теплоснабжения РТС «Переделкино» до 2033 г. сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом прироста новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия РТС «Переделкино» на 01.01.2033 представлены в таблице 2.116.

Таблица 2.116 - Тепловые нагрузки в зоне действия РТС «Переделкино» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТС «Переделкино», в том числе: РТС «Переделкино»	417,7 417,7

Для организации зоны теплоснабжения РТС «Переделкино» необходимо:

1) для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Переделкино» выполнить:

– реконструкцию камеры П-5 на тепловых сетях от РТС «Переделкино» с учетом замены задвижек 2Ду500 на 2Ду800 и устройство перемычки Ду500 протяженностью 5 м с установкой на ней дополнительной пары задвижек Ду500,

– новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 12,1 км (таблица 2.117);

– реконструкцию участков тепловых сетей общей протяженностью 0,97 км (таблица 2.118).

Таблица 2.117 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Переделкино», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Переделкино»	П-8/13/1 - территория застройки	40	50
	П-9/13/1 - территория застройки	80	110
	П-7/13/1 - территория застройки	70	150
	П-7/13/2 - территория застройки	100	100
	П-7/13/1 - территория застройки	70	180
	П-4/11/2 - территория застройки	80	30
	П-4/11/2 - МНОГОУРОВНЕВЫЙ ГАРАЖ	150	120
	П-4/11/1 - П-4/11/2	150	140
	П-1/11 - П-1/12	800	730
	П-6нс/1 - П-6нс/2	80	100
	П-6нс/2 - территория застройки	80	60
	П-6нс/2 - территория застройки	80	40
	П-6нс/1 - территория застройки	50	90
	П-9/14/1 - территория застройки	50	20
	П-9/14/2 - территория застройки	80	30
	П-9/14/2 - территория застройки	100	120
	П-9/14 - П-9/14/1	125	90
	П-9/14/1 - П-9/14/2	125	80
	П-8/14 - территория застройки	125	100
	П-23 - территория застройки	125	740
	П-20/2 - территория застройки	30	70
	П-20/1 - П-20/2	50	500

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	П-7/7/1 - территория застройки	50	310
	П-20/1 - территория застройки	50	50
	П-20 - территория застройки	100	80
	П-20а - территория застройки	300	20
	П-20а - территория застройки	150	290
	П-20а - территория застройки	150	140
	П-8/11/1 - территория застройки	50	10
	П-8/11/1 - территория застройки	50	20
	П-4/11/1 - П-4/11/1	150	380
	П-п.8/7 - территория застройки	350	290
	П-п.8 - П-п.8/7	400	120
	П-п.8/7 - территория застройки	300	190
	т/к 5/4 - территория застройки	125	150
	т/к 7/4 - территория застройки	70	210
	т/к 5/4/1 - т/к 5/4/2	80	90
	т/к 5/4/2 - территория застройки	80	120
	т/к 5/4 - территория застройки	150	90
	П-47 - т/т 6/4а	200	60
	П-1/12 - территория застройки	300	420
	П-1/12 - территория застройки	125	350
	П-1/12 - территория застройки	800	30
	П-27/1 - территория застройки	150	100
	П-27/1 - территория застройки	200	50
	П-27/2 - территория застройки	40	30
	П-28/1 - территория застройки	70	40
	П-27/3 - территория застройки	50	60
	П-п.8/1 - территория застройки	50	280
	П-40 - П-40/1	70	20
	П-40/1 - территория застройки	50	320
	П-40/1 - территория застройки	50	230
	П-38 а - территория застройки	50	180
	П-п.8/2 - территория застройки	150	110
	П-п.8/3 - П-п.8/4	300	50
	П-п.8/4 - территория застройки	40	40
	П-п.8/4 - П-п.8/5	300	60
	П-п.8/5 - территория застройки	300	120
	П-п.8/5 - территория застройки	80	60
	П-п.8/6 - территория застройки	80	510
	П-36 - П-36/1	200	70
	П-П.6 - территория застройки	70	100
	П-П.6 - территория застройки	80	150
	П-35 - территория застройки	50	120
	П-П.6 - территория застройки	50	70
	П-36/4 - территория застройки	80	120
	П-36/4 - территория застройки	80	500
	П-36/3 - П-36/4	100	60
	П-36/3 - территория застройки	125	140
	П-36/2 - П-36/3	200	40
	П-36/2 - территория застройки	150	290
	П-36/1 - П-36/2	200	90
	П-36/1 - территория застройки	80	250
	П-48а - территория застройки	80	340
	П-9/12- территория застройки	50	300
	П-26- территория застройки	125	150
	П-48а/1 - территория застройки	80	50
Итого			12 120

[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.

Таблица 2.118 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Переделкино», рекомендуемых для реконструкции при подключении перспективных потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Переделкино»	Пав.3 – к.21	800	1000	445
	т.к.П-П.5 - т.к.П-1/11	500	800	529
Итого				974

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от РТС «Переделкино» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

РТС «Строгино»

Зона теплоснабжения РТС «Строгино» до 2033 года сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом прироста новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия РТС «Строгино» на 01.01.2033 представлены в таблице 2.119.

Таблица 2.119 - Тепловые нагрузки в зоне действия РТС «Строгино» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТС «Строгино», в том числе:	394,74
РТС «Строгино»	394,74

Для организации зоны теплоснабжения РТС «Строгино» необходимо для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Строгино» выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 1,4 км (таблица 2.120).

Таблица 2.120 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Строгино», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Строгино»	СТР kСМ-71 - территория застройки	100	50
	СТР К-70 - территория застройки	100	100
	СТР kТ-33 - территория застройки	150	130
	СТР kК-17А - территория застройки	150	80
	СТР kКП-9 - территория застройки	200	170
	СТР kКт.42/128/1 - территория застройки	200	330
	СТР kК1/141 - территория застройки	125	170
	СТР kКт.68 - территория застройки	500	400
Итого			1 430

[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от РТС «Строгино» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

РТС «Тушино-1»

До 2033 г. зона теплоснабжения РТС «Тушино-1» сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом прироста новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия РТС «Тушино-1» после переключения представлены в таблице 2.121.

Таблица 2.121 - Тепловые нагрузки в зоне действия РТС «Тушино-1» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТС «Тушино-1», в том числе: РТС «Тушино-1»	97,45 97,45

Для организации зоны теплоснабжения РТС «Тушино-1» необходимо для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Тушино-1» выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 0,34 км (таблица 2.122).

Таблица 2.122 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Тушино-1», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Тушино-1»	т.к.1-2-10085 - территория застройки	200	90
	т. Б - территория застройки	100	150
	т.к.1-1-10003 - территория застройки	150	100
Итого			340
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от РТС «Тушино-1» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

РТС «Тушино-3»

До 2033 г. зона теплоснабжения РТС «Тушино-3» сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом прироста новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия РТС «Тушино-3» после переключения представлены в таблице 2.123.

Таблица 2.123 - Тепловые нагрузки в зоне действия РТС «Тушино-3» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТС «Тушино-3», в том числе: РТС «Тушино-3»	297,53 297,53

Для организации зоны теплоснабжения РТС «Тушино-3» необходимо для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Тушино-3» выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 1,7 км (таблица 2.124) и реконструкцию общей протяженностью 2,6 км (таблица 2.125).

Таблица 2.124 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Тушино-3», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода[1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Тушино-3»	т.к. 3-1-30050 – т.105	700	800
	т. 105 – территория застройки	700	100
	т.2 – т.105	600	200
	т.к. 3-2-35302 - территория застройки	100	150
	т.к. 3-2-35023* - территория застройки	80	80
	т.к. 3-2-35038* - территория застройки	150	120
	т.к. 3-1-30056 - территория застройки	125	190
	т.к.3-1-30062 - территория застройки	150	100
Итого			1 740
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Таблица 2.125 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Тушино-3», рекомендуемых для реконструкции при подключении перспективных потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Тушино-3»	РТС - 3-1-30004а	800	1 000	242
	к3-1-30004а - к3-1-30011	700	800	788
	к3-1-30011- к3-1-30050	600	800	686
	к3-1-30050 – т.2	500 / 400 / 300	600	893
Итого				2 609

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от РТС «Тушино-3» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

РТС «Тушино-4»

До 2033 г. зона теплоснабжения РТС «Тушино-4» сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом прироста новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия РТС «Тушино-4» после переключения представлены в таблице 2.126.

Таблица 2.126 - Тепловые нагрузки в зоне действия РТС «Тушино-4» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТС «Тушино-4», в том числе: РТС «Тушино-4»	117,93 117,93

Для организации зоны теплоснабжения РТС «Тушино-4» необходимо для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Тушино-4» выполнить новое строительство участка тепловых сетей общей протяженностью 0,06 км (таблица 2.127).

Таблица 2.127 – Участок тепловых сетей от РТС «Тушино-4», рекомендуемый для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Тушино-4»	т.к. 3-2-35039а - территория застройки	200	60
Итого			60
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от РТС «Тушино-4» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

РТС «Тушино-5»

До 2033 г. зона теплоснабжения РТС «Тушино-5» сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом прироста новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия РТС «Тушино-5» после переключения представлены в таблице 2.128.

Таблица 2.128 - Тепловые нагрузки в зоне действия РТС «Тушино-5» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия РТС «Тушино-5», в том числе: РТС «Тушино-5»	124,36 124,36

Для организации зоны теплоснабжения РТС «Тушино-5» необходимо для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Тушино-5» выполнить новое строительство участка тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км (таблица 2.129).

Таблица 2.129 – Участок тепловых сетей от РТС «Тушино-5», рекомендуемый для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода[1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Тушино-5»	т.к. 2-2-20053 - территория застройки	250	100
Итого			100
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от РТС «Тушино-5» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

КТС «Захарьино»

До 2033 г. зона теплоснабжения КТС «Захарьино» сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом прироста новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия КТС «Захарьино» после переключения представлены в таблице 2.130.

Таблица 2.130 - Тепловые нагрузки в зоне действия КТС «Захарьино» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия КТС «Захарьино», в том числе: КТС «Захарьино»	3,04 3,04

Для организации зоны теплоснабжения КТС «Захарьино» необходимо для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения КТС выполнить новое строительство участка тепловых сетей общей протяженностью 0,15 км (таблица 2.131).

Таблица 2.131 – Участок тепловых сетей от КТС «Захарьино», рекомендуемый для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода[1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС «Захарьино»	т.к. т.22 - территория застройки	100	150
Итого			150
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от КТС «Захарьино» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

КТС «Покровское - Стрешнево»

До 2033 г. зона теплоснабжения КТС «Покровское-Стрешнево» сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом прироста новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия КТС «Покровское-Стрешнево» после переключения представлены в таблице 2.132.

Таблица 2.132 - Тепловые нагрузки в зоне действия КТС «Покровское-Стрешнево» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия КТС «Покровское-Стрешнево», в том числе: КТС «Покровское-Стрешнево»	24,97 24,97

Для организации зоны теплоснабжения КТС «Покровское-Стрешнево» необходимо для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения КТС выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 0,18 км (таблица 2.133).

Таблица 2.133 – Перечень участков тепловых сетей от КТС «Покровское-Стрешнево», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода[1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС «Покровское-Стрешнево»	k.11-1-0006 - территория застройки	125	140
	k.11-2-0003 - территория застройки	100	40
Итого			180
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от КТС «Покровское-Стрешнево» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

АИТ № 11-2 Новокуркинское шоссе 51 с. 5

До 2033 г. зона теплоснабжения АИТ № 11-2 сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом прироста новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия АИТ № 11-2 после переключения представлены в таблице 2.134.

Таблица 2.134 - Тепловые нагрузки в зоне действия АИТ № 11-2 на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия АИТ № 11-2, в том числе: АИТ № 11-2	2,83 2,83

Для организации зоны теплоснабжения АИТ № 11-2 необходимо для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения АИТ выполнить новое строительство участка тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км (таблица 2.135).

Таблица 2.135 – Участок тепловых сетей от АИТ № 11-2, рекомендуемый для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
АИТ № 11-2	АИТ - территория застройки	125	200
Итого			200
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

2.2.3 Основные технические решения по развитию тепловых сетей от источников тепловой энергии ООО «ТСК Мосэнерго» в период до 2033 года

РТС-1, РТС-2, РТЭС-3 и РТС-4 г. Зеленоград

До 2033 г. зона теплоснабжения котельных г. Зеленоград сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом прироста новых потребителей, в основном, территории «Алабушево».

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия котельных г. Зеленоград на 01.01.2033 представлены в таблице 2.136.

Таблица 2.136 - Тепловые нагрузки в зоне действия РТС-1 г. Зеленоград на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия котельных Зеленоград,	963,36
в том числе:	
РТС-1	96,80
РТС-2	348,85
РТЭС-3	147,06
РТС-4	370,65

Для организации зоны теплоснабжения РТС-1 г. Зеленоград необходимо:

1) перевести потребителей ($\Sigma Q_{гвс\ max}$=50,05 Гкал/ч) РТС-1 на закрытую схему подключения горячего водоснабжения (согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»);

2) подключить перспективных потребителей:

- выполнить новое строительство участка тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км (таблица 2.137);

Таблица 2.137 – Участок тепловых сетей от РТС-1 г. Зеленоград, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС-1	т.к. З-61 - территория застройки	150	100
Итого			100
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Для организации зоны теплоснабжения РТС-2 г. Зеленоград необходимо:

1) перевести потребителей (ΣQгвс max=142,82 Гкал/ч) РТС-2 на закрытую схему подключения горячего водоснабжения (согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»);

2) организовать теплоснабжение ОЭЗ «Алабушево» от тепловой камеры кЗ-310, с учетом выполненного теплосетевого строительства согласно разработанному проекту детальной планировки;

3) подключить перспективных потребителей, для чего выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 0,6 км (таблица 2.138);

Таблица 2.138 – Перечень участков тепловых сетей от РТС-2 г. Зеленоград, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС-2	т.к. З-209 - территория застройки	100	90
	т.к. З-ТК106 - территория застройки	125	190
	т.к.З-204/3 - территория застройки	100	120
	т.к.З-205 - территория застройки	100	200
Итого			600
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

4) для повышения надежности теплоснабжения потребителей при возникновении сетевых аварий, необходимо выполнить реконструкцию тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км (таблица 2.139).

Таблица 2.139 – Перечень участков тепловых сетей от РТС-2 г. Зеленоград, рекомендуемых к реконструкции для повышения надежности теплоснабжения

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС-2	РТС - к3-301	600	700	68
	РТС - к3-300	600	700	77
	РТС - к3-211	600	700	190
Итого				335

Для организации зоны теплоснабжения РТЭС-3 г. Зеленоград необходимо:

1) перевести потребителей ($\Sigma Q_{гвс\ max}$=95,52 Гкал/ч) РТЭС-3 на закрытую схему подключения горячего водоснабжения при строительстве ЦТП (согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»);

2) подключить перспективных потребителей - выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 1,03 км (таблица 2.140).

Таблица 2.140 – Перечень участков тепловых сетей от РТЭС-3 г. Зеленоград, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТЭС-3	3-тк75/7 - территория застройки	150	370
	3-тк60/а - территория застройки	125	390
	3-тк59/1 - территория застройки	125	90
	3-тк77 - территория застройки	150	177
Итого			1 027
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Для организации зоны теплоснабжения РТС-4 г. Зеленоград необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 2,6 км (таблица 2.141).

Таблица 2.141 – Перечень участков тепловых сетей от РТС-4 г. Зеленоград, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС-4	3-32 - территория застройки	400	270
	3-12/20 - территория застройки	300	270
	3-тк41 - территория застройки	150	260
	3-27/1 - территория застройки	125	120
	3-26/2 - территория застройки	150	90
	3-тк44-1 - территория застройки	500	560
	т.1 - территория застройки	450	1000

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	З-31 - территория застройки	80	10
Итого			2 580
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от котельных г. Зеленоград до конечных потребителей при переключении тепловых нагрузок представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим потребителей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

Подробный перечень потребителей г. Зеленограда, системы горячего теплоснабжения которых необходимо перевести на закрытую схему горячего водоснабжения до 01.01.2022, с указанием назначений зданий и структуры тепловой нагрузки представлен в приложении Г данной книги (таблица Г.1).

На основании работы «Перевод системы теплоснабжения Зеленоградского административного округа города Москвы на закрытую схему» (Этап 3 Книга 1 «Сети от РТС-1», Книга 2 «Сети от РТС-2», Книга 3 «Сети от РТС-3), выполненной ГУП «Мосэкострой» по заказу Департамента строительства города Москвы (Государственный контракт от 08.08.2016 № 0173200001416000705), при актуализации схемы теплоснабжения учтены мероприятия по переводу потребителей Зеленоградского административного округа с открытой схемы горячего водоснабжения на закрытую.

Вышеуказанной работой для реализации перевода потребителей Зеленоградского административного округа на закрытую схему горячего водоснабжения в основном предусматривается организация ИТП в цокольных этажах зданий при выполнении требований СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов» (высота помещений от отметки пола до низа выступающих конструкций не менее 2,2 м). Система ГВС новых ИТП выполняется по двухступенчатой смешанной схеме с установкой теплообменников, одновременно система отопления переводится на независимую схему при установке соответствующего теплообменного оборудования. Также, в работе предусматривается строительство ряда центральных тепловых пунктов (ЦТП) и реконструкция существующих ИТП и ЦТП.

Всего к реализации рекомендуется строительство и реконструкция 275 тепловых пунктов, из которых:

- 214 – новое строительство ИТП;

- 21 – новое строительство ЦТП;

- 20 – реконструкция существующих ЦТП;

- 19 – реконструкция встроенных ИТП;

- 1 – установка БТП (блочный тепловой пункт).

Для присоединения к магистральным тепловым сетям предлагаемых к строительству ИТП, присоединения к ЦТП систем отопления, вентиляции и ГВС объектов, а также высвобождения подвальных помещений в работе ГУП «Мосэкострой» учтено строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 43,6 км (в двухтрубном исчислении), в том числе сети отопления (вентиляции) – 28,1 км, горячего водоснабжения – 12,5 км, байпасные линии – 0,23 км и магистральные участки тепловых сетей, предлагаемые к выносу из подвальных помещений – 2,8 км.

Мероприятия по переводу потребителей Зеленоградского административного округа на закрытую схему горячего водоснабжения, разработанные ГУП «Мосэкострой» и учтенные в «Актуализации Схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2032 года» представлены в таблице 2.142.

Таблица 2.142 - Мероприятия по переводу потребителей Зеленоградского административного округа на закрытую схему горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Наименование зоны действия источника			
		РТС-1	РТС-2	РТЭС-3	всего
1	*Строительство / реконструкция тепловых пунктов, шт.*	*52*	*151*	*72*	*275*
	в том числе:				
1.1	Строительство новых ЦТП	9	4	8	21
1.2	Строительство новых встроенных ИТП	29	136	49	214
1.3	Реконструкция ЦТП	5	10	5	20
1.4	Реконструкция встроенных ИТП	8	1	10	19
1.5	Установка БТП	1			1
2	*Строительство участков тепловых сетей, м (в двухтрубном исчислении), всего,*	*10 494*	*15 885*	*17 236*	*43 615*
	в том числе:				
2.1	сети отопления (вентиляции), м	6 279	10 790	11 025	28 094
	в том числе:				
	2Ду500			198	198
	2Ду400			76	76
	2Ду350			180	180
	2Ду300		365		365
	2Ду250	624	460	176	1 260
	2Ду200	531	600	1 034	2 165
	2Ду150	1 089	1 385	1 493	3 967
	2Ду125	925	1 390	1 965	4 280
	2Ду100	1 144	2 145	2 425	5 714
	2Ду80	1 230	2 640	1 281	5 151
	2Ду70		895		895
	2Ду65	560	0	1 265	1 825
	2Ду50	54	910	797	1 761
	2Ду40	122		135	257
2.2	сети горячего водоснабжения, м,	3 153	4 930	4 449	12 532
	в том числе:				
	Ду250/200	202	65		267

№ п/п	Наименование мероприятий	Наименование зоны действия источника			
		РТС-1	РТС-2	РТЭС-3	всего
	Ду200/150	125	1 130	402	1 657
	Ду200/125	291		251	542
	Ду150/125	272	1 225	717	2 214
	Ду150/100	615			615
	Ду125/100	172	915	822	1 909
	Ду125/80	545	400	416	1 361
	Ду100/80	363	125	592	1 080
	Ду100/70		35		35
	Ду100/65			638	638
	Ду80/70		670		670
	Ду80/65	460			460
	Ду70/50		365		365
	Ду65/50			52	52
	Ду50/40			283	283
	Ду40/32	80		129	209
	Ду40/25	28		102	130
	Ду32/25			45	45
2.3	байпасные линии, м,	66	165	0	231
	в том числе:				
	Ду150	39			39
	Ду150/125	27	15		42
	Ду125/80		25		25
	Ду80/70		30		30
	2Ду150		5		5
	2Ду125		25		25
	2Ду100		35		35
	2Ду80		30		30
2.4	вынос участков магистральных сетей, м,	996	0	1 762	2 758
	в том числе:				
	2Ду400			351	351
	2Ду300			480	480
	2Ду250	293			293
	2Ду200	380		719	1 099
	2Ду150			98	98
	2Ду125	61			61
	2Ду100	127		81	208
	2Ду80	135			135
	2Ду50			33	33

2.2.4 Основные технические решения по развитию тепловых сетей от когенерационных источников других организаций в период до 2033 года

ТЭС «Международная»

До 2033 г. зона теплоснабжения ТЭС «Международная» сохраняется в существующих на 01.01.2017 границах, с учетом прироста новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия ТЭС «Международная» на 01.01.2033 представлены в таблице 2.143.

Таблица 2.143 - Тепловые нагрузки в зоне действия ТЭС «Международная» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия ТЭС «Международная», в том числе: ТЭС «Международная	379,23 379,23

Для организации зоны теплоснабжения ТЭС «Международная» необходимо - для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения ТЭС «Международная» выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 1,2 км и реконструкцию 0,4 км (таблица 2.144).

Таблица 2.144 – Перечень участков тепловых сетей от ТЭС «Международная», рекомендуемых для нового строительства и реконструкции при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода[1)]	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
ТЭС «Международная»	Новое строительство			
	k03-0514 - территория застройки		250	150
	k03-2420 - территория застройки		600	130
	k03-6014/15 - территория застройки		200	80
	k03-0735 - территория застройки		200	70
	k03-0735 - территория застройки		200	160
	k03-6017 - территория застройки		250	120
	k03-6013 - территория застройки		125	60
	k03-6013 - территория застройки		150	90
	k03-6014/30 - территория застройки		100	100
	k036014/14 - территория застройки		125	220
			Итого:	1 180
	Реконструкция			
	к03-6012-к03-6014	500	700	413
			Итого:	413
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.				

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от ТЭС «Международная» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2). Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей удовлетворяет нормативным требованиям.

2.2.5 Основные технические решения по развитию тепловых сетей при совместной работе котельных ПАО «Мосэнерго» и когенерационных источников других организаций в период до 2033 года

РТС «Коломенская» и ГТЭС «Коломенское»

До 2033 года формируется новая зона теплоснабжения при совместной работе РТС «Коломенская» и ГТЭС «Коломенское», с учетом переключения части тепловых нагрузок

с РТС «Ленино-Дачное», котельной ГУП "НПО "Мосгормаш" и подключения новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в совместной зоне теплоснабжения от РТС «Коломенская» и ГТЭС «Коломенское» на 01.01.2033 представлены в таблице 2.145.

Таблица 2.145 - Тепловые нагрузки в совместной зоне действия РТС «Коломенская» и ГТЭС «Коломенское» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Совместная зона действия РТС «Коломенская» и ГТЭС «Коломенское», в том числе:	287,36
РТС «Коломенская» и ГТЭС «Коломенское»	197,77
РТС «Ленино-Дачное» (часть т/н)	86,55
ВК (ГУП «НПО Мосгормаш»)	3,04

Для организации совместной зоны теплоснабжения РТС «Коломенская» и ГТЭС «Коломенское» необходимо:

1) переключить часть тепловой нагрузки потребителей с РТС «Ленино-Дачное», для чего закрыть задвижки в камере кЛД-I-19 (№ 5, 6) и кЛД-I-1 (№ 1, 2) на тепловых сетях РТС «Ленино-Дачное» и открыть задвижки в камере кКОЛ-Ю-16 (№ 2, 1);

2) переключить тепловую нагрузку потребителей с выводимой из эксплуатации котельной ГУП «НПО Мосгормаш» при строительстве участка трубопровода 2Ду150 протяженностью 0,2 км (таблица 2.146);

Таблица 2.146 – Участок тепловых сетей, рекомендуемый для нового строительства при переключении ВК ГУП «НПО Мосгормаш»

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Коломенская» и ГТЭС «Коломенское»	КОЛ-С-9-4 - ГУП "НПО "Мосгормаш"	150	200
Итого			200
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

3) для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Коломенская» и ГТЭС «Коломенское» выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 1,42 км (таблица 2.147);

Таблица 2.147 – Перечень участков тепловых сетей, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Коломенская» и ГТЭС «Коломенское»	к-15* - территория застройки	125	50
	ЛД-I-24 - территория застройки	100	100
	КОЛ-В-7-6 - территория застройки	125	140
	КОЛ-В-8 - территория застройки	200	200
	КОЛ-З-4 - территория застройки	150	80

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	КОЛ-С-9-1 - территория застройки	125	60
	КОЛ-С-9-6 - территория застройки	80	160
	ЛД-I-9 - территория застройки	150	80
	ЛД-I-21 - территория застройки	125	160
	ЛД-I-23 - территория застройки	250	30
	КОЛ-Ю-31 - территория застройки	125	80
	КОЛ-Ю31*** - территория застройки	125	280
Итого			1 420
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

4) установить режимы работы:
   - давление в подающем коллекторе (P_1) - 8,0 кгс/см^2;
   - давление в обратном коллекторе (P_2) - 3,0 кгс/см^2;
   - температурный график работы – 150 / 70 ºС с административной срезкой на 130 ºС.

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей при совместной работе РТС «Коломенская» и ГТЭС «Коломенское» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей удовлетворяет нормативным требованиям.

2.2.6 Основные технические решения по развитию тепловых сетей при совместной работе котельных ПАО «МОЭК» и когенерационных источников других организаций в период до 2033 года

РТС «Внуково» и ГТЭС «Внуково»

До 2033 г. формируется новая зона теплоснабжения при совместной работе РТС «Внуково» и ГТЭС «Внуково».

Тепловые нагрузки потребителей в совместной зоне теплоснабжения РТС «Внуково» и ГТЭС «Внуково» на 01.01.2033 представлены в таблице 2.148.

Таблица 2.148 - Тепловые нагрузки в совместной зоне действия РТС «Внуково» и ГТЭС «Внуково» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, кал/ч
Совместная зона действия РТС «Внуково» и ГТЭС «Внуково», в том числе:	177,94
РТС «Внуково» и ГТЭС «Внуково»	177,94

Для организации совместной зоны теплоснабжения РТС «Внуково» и ГТЭС «Внуково» необходимо:

1) для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Внуково» и ГТЭС «Внуково» выполнить:

– новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 3,4 км (таблица 2.149);

Таблица 2.149 – Перечень участков тепловых сетей, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Внуково» и ГТЭС «Внуково»	ГТЭС "Внуково" т.к1 - т.1	600	50
	т.к.1 – территория застройки	150	230
	т.к.2/4 – территория застройки	200	150
	т.10/4* - территория застройки	250	345
	т.1* - территория застройки	150	170
	т.1 - территория застройки	150	450
	т.1 - территория застройки	150	165
	т.к.7/6*- территория застройки	300	460
	т.51а/10 - территория застройки	300	600
	т.10/2 - территория застройки	150	60
	т.40/2б* - территория застройки	300	500
	т.27/1 - территория застройки	100	20
	т.21/1- территория застройки	80	25
	т.3/1б- территория застройки	150	50
	т.32/2 - территория застройки	150	100
Итого			3 375

[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.

– реконструкцию участков тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км (таблица 2.150);

Таблица 2.150 – Перечень участков тепловых сетей, рекомендуемых для реконструкции при подключении перспективных потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Внуково» и ГТЭС «Внуково»	т.1 - т.4	400	600	360
	т.2/3 - т.1/4	400	500	35
Итого				395

– реконструкцию тепловой камеры т.к.95а/10 с установкой пары запорной арматуры 2Ду600;

– реконструкцию тепловой камеры к.1 от ГТЭС "Внуково" с установкой запорной арматуры 2Ду600;

– реконструкцию тепловой камеры т.2/3 с организацией дренажной системы и установкой запорной арматуры 2Ду500;

– реконструкцию тепловой камеры т.4 от РТС «Внуково» с установкой запорной арматуры 2Ду600;

– новое строительство тепловой камеры в т.к.1 с установкой двух пар запорной арматуры 2Ду600 и 2Ду400;

– новое строительство тепловой камеры в т.4* с установкой четырех пар запорной арматуры 2Ду600 и теплосети перемычки 2Ду600 протяженностью 10 м;

2) установить режимы работы:

– давление в подающем коллекторе (P_1) – 10,0 кгс/см^2;

– давление в обратном коллекторе (P_2) - 2,5 кгс/см^2;

– температурный график работы – 150 / 70 ºС с административной срезкой на 130 ºС.

Для увеличения надежности теплоснабжения выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 0,5 км (таблица 2.151).

Таблица 2.151 – Перечень участков тепловых сетей, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей для увеличения надежности теплоснабжения

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Внуково» и ГТЭС «Внуково»	РТС "Внуково" - т.4	600	102
	ГТЭС "Внуково" т.к.К-1 - т.2/3	400	330
	т.к.95а/10* - т.к.95а/10	600	20
Итого			452

Также, для надежности теплоснабжения, необходимо предусмотреть реконструкцию ИТП с установкой бойлеров отопления, горячего водоснабжения, а также строительство внутридомовых систем горячего водоснабжения в 18 жилых домах (строительство ИТП на суммарную тепловую нагрузку потребителей - ∑Q=5,22 Гкал/ч, перевод на независимую схему - 1,76 Гкал/ч) из 27 (таблица 2.152), где системы отопления присоединены по зависимой схеме с элеваторами и горячее водоснабжения осуществляется от газовых проточных водонагревателей.

В связи с включением в программу реновации жилых домов по адресам: ул. 1-я Рейсовая, д. 1/21; ул. 1-я Рейсовая, д. 5; ул. 1-я Рейсовая, д. 7; ул. 2-я Рейсовая; д. 8/29; ул. 2-я Рейсовая, д. 12; ул. 2-я Рейсовая, д. 14; ул. Б. Внуковская д. 23; ул. Б. Внуковская, д. 25; ул. Б. Внуковская, д. 27, данные жилые дома не рассматриваются.

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей при совместной работе РТС «Внуково» и ГТЭС «Внуково» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

Таблица 2.152 - Характеристика жилых зданий с расчетной тепловой нагрузкой систем горячего водоснабжения

№ п/п	Адрес	Схема присоединения системы отопления	Наличие централизованного ГВС/газовых колонок	Период ремонта внутридомовых инженерных систем горячего водоснабжения (стояки), г.	Период ремонта внутридомовых инженерных систем горячего водоснабжения (разводящие магистрали), г.	Период ремонта внутридомовых инженерных систем теплоснабжения (стояки), г.	Период ремонта внутридомовых инженерных систем теплоснабжения (разводящие магистрали), г.	Программа реновации	№ абонента	Присоединенная договорная нагрузка, Гкал/ч	Расчетная тепловая нагрузка ГВС, Гкал/ч	
										$O_{отопление}$	$Q_{max\ гвс}$	$Q_{ср\ час\ гвс}$
1	ул. 1-я Рейсовая, д. 1/21	Зависимая с элеватором	Газ. колонки			2027-2029	2027-2029	Включено	08-10-071	0,167	0,150	0,063
2	ул. 1-я Рейсовая, д. 3/12	Зависимая с элеватором	Газ. колонки			2015-2017	2015-2017	-	08-10-118	0,156	0,150	0,063
3	ул. 1-я Рейсовая, д. 5	Зависимая с элеватором	Газ. колонки			2018-2020	2018-2020	Включено	08-10-119	0,119	0,071	0,030
4	ул. 1-я Рейсовая, д. 7	Зависимая с элеватором	Бойлер на ГВС	2018-2020	2027-2029	2018-2020	2018-2020	Включено	08-10-071	0,123	0,155	0,064
5	ул. 2-я Рейсовая, д. 8/29	Зависимая с элеватором	Газ. колонки			2015-2017	2015-2017	Включено	08-10-120	0,18	0,097	0,040
6	ул. 2-я Рейсовая, д. 10/20	Зависимая с элеватором	Газ. колонки					-	08-10-121	0,163	0,107	0,045
7	ул. 2-я Рейсовая, д. 12	Зависимая с элеватором	Газ. колонки			2027-2029	2027-2029	Включено	08-10-122	0,066	0,074	0,031
8	ул. 2-я Рейсовая, д. 14	Зависимая с элеватором	Газ. колонки			2027-2029	2027-2029	Включено	08-10-123	0,063	0,075	0,031
9	ул. Б. Внуковская, д. 14	Зависимая с элеватором	Газ. колонки			2024-2026	2015-2017	-	08-10-101	0,148	0,098	0,041
10	ул. Б. Внуковская, д. 15	Зависимая с элеватором	Бойлер на ГВС	2015-2017	2015-2017	2015-2017	2024-2026	-	08-10-007	0,215	0,192	0,080
11	ул. Б. Внуковская, д. 16	Зависимая с элеватором	Газ. колонки			2042-2044	2039-2041	-	08-10-102	0,16	0,091	0,038
12	ул. Б. Внуковская, д. 17	Зависимая с элеватором	Бойлер на ГВС	2018-2020	2018-2020	2027-2029	2027-2029	-	08-10-008	0,247	0,175	0,073
13	ул. Б. Внуковская, д. 18	Зависимая с элеватором	Газ. колонки			2015-2017	2024-2026	-	08-10-103	0,168	0,081	0,034
14	ул. Б. Внуковская, д. 19/8	Зависимая с элеватором	Бойлер на ГВС	2018-2020	2018-2020	2027-2029	2027-2029	-	08-10-009	0,252	0,224	0,093
15	ул. Б. Внуковская, д. 23	Зависимая с элеватором	Газ. колонки			2018-2020	2018-2020	Включено	08-10-104	0,175	0,132	0,055
16	ул. Б. Внуковская, д. 25	Зависимая с элеватором	Газ. колонки			2015-2017	2015-2017	Включено	08-10-105	0,158	0,169	0,071
17	ул. Б. Внуковская, д. 27	Зависимая с элеватором	Газ. колонки			2042-2044	2039-2041	Включено	08-10-106	0,151	0,126	0,052
18	ул. Спортивная, д. 1/9	Зависимая с элеватором	Газ. колонки			2042-2044	2042-2044	-	08-10-107	0,199	0,207	0,086
19	ул. Спортивная, д. 2/11	Зависимая с элеватором	Газ. колонки			2042-2044	2042-2044	-	08-10-108	0,201	0,250	0,104
20	ул. Спортивная, д. 3	Зависимая с элеватором	Газ. колонки			2042-2044	2042-2044	-	08-10-109	0,214	0,195	0,081

№ п/п	Адрес	Схема присоединения системы отопления	Наличие централизован-ного ГВС/газовых колонок	Период ремонта внутридомовых инженерных систем горячего водоснабжения (стояки), г.	Период ремонта внутридомовых инженерных систем горячего водоснабжения (разводящие магистрали), г.	Период ремонта внутридомовых инженерных систем теплоснабжения (стояки), г.	Период ремонта внутридомовых инженерных систем теплоснабжения (разводящие магистрали), г.	Программа реновации	№ абонента	Присоединенная договорная нагрузка, Гкал/ч	Расчетная тепловая нагрузка ГВС, Гкал/ч	
										$O_{отопление}$	$Q_{max\ гвс}$	$Q_{ср\ час\ гвс}$
21	ул. Спортивная, д. 36	Зависимая с элеватором	Газ. колонки			2042-2044	2042-2044	-	08-10-111	0,078	0,042	0,017
22	ул. Спортивная, д. 4	Зависимая с элеватором	Газ. колонки			2042-2044	2042-2044	-	08-10-112	0,191	0,263	0,110
23	ул. Спортивная, д. 4а	Зависимая с элеватором	Газ. колонки			2018-2020	2018-2020	-	08-10-113	0,281	0,296	0,124
24	ул. Спортивная, д. 4б	Зависимая с элеватором	Газ. колонки			2018-2020	2018-2020	-	08-10-114	0,28	0,263	0,110
25	ул. Спортивная, д. 5/16	Зависимая с элеватором	Газ. колонки			2042-2044	2042-2044	-	08-10-115	0,207	0,286	0,119
26	ул. Спортивная, д. 6/18	Зависимая с элеватором	Газ. колонки			2042-2044	2042-2044	-	08-10-116	0,201	0,242	0,101
27	ул. Центральная, д. 5а	Зависимая с элеватором	Бойлер на ГВС	2030-2032	2030-2032	2030-2032	2030-2032	-	08-10-010	0,23	0,221	0,092

РТС «Терешково» и ПГУ ТЭС «Терешково»

До 2033 г. формируется новая зона теплоснабжения при совместной работе РТС «Терешково» и ПГУ ТЭС «Терешково» с учетом переключения тепловых нагрузок с РТС «Солнцево» и подключения перспективной нагрузки потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в совместной зоне теплоснабжения РТС «Терешково» и ПГУ ТЭС «Терешково» на 01.01.2033 представлены в таблице 2.153.

Таблица 2.153 - Тепловые нагрузки в совместной зоне действия РТС «Терешково» и ПГУ ТЭС «Терешково» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Совместная зона действия РТС «Терешково» и ПГУ ТЭС «Терешково», в том числе:	332,73
РТС «Терешково» и ПГУ ТЭС «Терешково»	332,73

Для организации совместной зоны теплоснабжения РТС «Терешково» и ПГУ ТЭС «Терешково» необходимо:

1) для подключения новых потребителей в границах зоны теплоснабжения РТС «Терешково» и ПГУ ТЭС «Терешково» выполнить:

– новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 14,7 км (таблица 2.154);

Таблица 2.154 – Перечень участков тепловых сетей, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Терешково» и ПГУ ТЭС «Терешково»	Магистральные участки трубопроводов		
	т/к 12/5 - т/к 002	500	260
	т/к 002 - т/к 003	500	60
	т/к 003 - т/к 004	500	165
	т/к 004 - т/к 005	500	950
	т/к 005 - т/к 006	500	290
	т/к 006 - т/к 007	450	170
	т/к 007 - т/к 008	350	340
	т/к 008 - т/к 009	300	180
	т/к 009 - т/к 010	200	380
	Итого		2 795
	Участки теплопроводов [1)]		
	т/к 12/5/1 - территория застройки	200	50
	т/к 24/5 - т/к 24/5/1	150	200
	т/т 9а/5 - территория застройки	70	360
	т/к 24/5/1 - территория застройки	125	60
	Т19л/5 - Т19л/6	200	50
	т/т 10/1 - территория застройки	80	60
	т/т 16/1/1 - территория застройки	150	140
	с/к 21/2 - территория застройки	70	90
	Т19л/8 - территория застройки	80	160
	Т19л/8 - территория застройки	150	30
	Т19л/7 - Т19л/8	150	70
	Т19л/7 - территория застройки	150	100

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	Т19л/6 - Т19л/7	200	50
	Т19л/6 - территория застройки	125	40
	пав.23 - территория застройки	70	220
	т/т 5/1 - территория застройки	100	420
	т/к 36/6 - территория застройки	80	140
	т/т 56/2 - территория застройки	80	90
	С-1/1 - территория застройки	70	80
	т/т 37/1/1 - территория застройки	200	80
	т/т 37/1(м1-17) - территория застройки	150	70
	т/к 11/3 - территория застройки	125	490
	Т19л/4 - территория застройки	150	30
	Т19л/3 - Т19л/4	250	80
	Т19л/5 - территория застройки	150	110
	Т19л/3 - территория застройки	150	100
	Т19л/4 - Т19л/5	250	70
	Т19л/9 - Т19л/10	350	30
	Т19л/2 - Т19л/3	300	370
	Т19л/10 - территория застройки	350	230
	Т19л/1 - Т19л/2	300	470
	Т19л/2 - территория застройки	200	80
	Т19л/10 - территория застройки	200	130
	т/т 34/2 - территория застройки	80	80
	т/к 010/2 - территория застройки	100	120
	т/к 010/1 - территория застройки	100	60
	т/к 010/1 - т/к 010/2	125	130
	т/к 010/2 - территория застройки	70	30
	т/к 010/2 - территория застройки	80	60
	т/к 010 - т/к 010/1	150	780
	т/к 008 - территория застройки	70	60
	т/к 008 - т/к 008/1	300	1200
	т/к 008/3 - территория застройки	250	300
	т/к 007 - территория застройки	400	310
	т/к 005 - территория застройки	250	50
	т/к 006 - территория застройки	250	50
	т/к 008/1 - территория застройки	125	50
	т/к 008/1 - т/к 008/2	250	200
	т/к 008/2 - территория застройки	125	50
	т/к 008/2 - т/к 008/3	250	200
	т/к 008/3 - территория застройки	150	60
	т/к 009 - территория застройки	250	350
	т/к 010 - территория застройки	125	60
	т/к 009 - территория застройки	200	100
	т/к 23а/5/3 - т/к 23а/5/4	100	220
	т/к 23а/5/4 - территория застройки	100	40
	т/к 23а/5/4 - территория застройки	70	440
	т/к 23а/5 - т/к 23а/5/1	250	160
	т/к 23а/5/1 - т/к 23а/5/2	200	70
	т/к 23а/5/2 - территория застройки	100	90
	т/к 23а/5/1 - т/к 23а/5/6	200	130
	т/к 23а/5/6 - территория застройки	125	30
	т/к 23а/5/6 - территория застройки	150	180
	т/к 23а/5/6 - территория застройки	80	110
	т/к 23а/5/2 - т/к 23а/5/3	150	90
	т/к 23а/5/3 - территория застройки	125	50
	т/к 23/5 - территория застройки	100	30
	т/к 23а/5/5 - территория застройки	70	170
	т/к 10/5 - территория застройки	50	160
	пав.4/1 - территория застройки	150	60

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	пав.4 - пав.4/1	200	60
	пав.4/1 - территория застройки	150	30
	т/к 12/5 - территория застройки	125	30
	т/к 23а/5/5 - территория застройки	125	290
	т/к 23а/5/5 - территория застройки	200	350
	т/к 24/5/1 - территория застройки	70	90
			11 930
Итого			14 725
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

– реконструкцию участка тепловых сетей общей протяженностью 0,14 км (таблица 2.155);

Таблица 2.155 – Участок тепловых сетей, рекомендуемый для реконструкции при подключении перспективных потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Терешково» и ПГУ ТЭС «Терешково»	т/к 30/5 - т/к 12/5	400	500	142
Итого				142

2) установить режимы работы:

– давление в подающем коллекторе (P_1) - 10,0 кгс/см^2;

– давление в обратном коллекторе (P_2) – 3,0 кгс/см^2;

– температурный график работы – 150 / 70 ºС с административной срезкой на 130 ºС.

Для увеличения надежности теплоснабжения выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 0,72 км (таблица 2.156).

Таблица 2.156 – Перечень участков тепловых сетей, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей для увеличения надежности теплоснабжения

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
РТС «Терешково» и ПГУ ТЭС «Терешково»	пав.1 - пав.1	1 000	20
	РТС - пав.1	800	103
	т/к 010 - т/к 011	500	600
Итого			723

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей при совместной работе РТС «Терешково» и ПГУ ТЭС «Терешково» до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

2.2.7 Основные технические решения по развитию тепловых сетей от новых источников тепловой энергии, предлагаемых к строительству в период до 2033 года на территории города Москвы без ТиНАО

Котельная «Верескино»

Зона действия новой котельной «Верескино» на период до 2033 г. формируется за счет подключения новых потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия котельной «Верескино» представлены в таблице 2.157.

Таблица 2.157 - Тепловые нагрузки в зоне действия котельной «Верескино» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия котельной «Верескино», в том числе: Котельная «Верескино»	3,87 3,87

Для формирования зоны теплоснабжения от новой котельной «Верескино» необходимо:

1) для подключения новых потребителей выполнить новое строительство магистрального участка тепловых сетей общей протяженностью около 0,2 км (таблица 2.158);

Таблица 2.158 – Магистральный участок тепловых сетей от котельной «Верескино», рекомендуемый для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная «Верескино»	Котельная - территория застройки	200	200
Итого			200

2) установить режимы работы:

- давление в подающем коллекторе (P_1) - 7,0 кгс/см^2;
- давление в обратном коллекторе (P_2) – 3,0 кгс/см^2;
- температурный график работы – 110 / 70 ºС.

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

Котельная «Рублево-Архангельское»

Зона действия новой Котельной «Рублево - Архангельское» на период до 2033 г. формируется за счет подключения новых потребителей застройки района.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия Котельной «Рублево - Архангельское» представлены в таблице 2.159.

Таблица 2.159 - Тепловые нагрузки в зоне действия котельной «Рублево-Архангельское» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия Котельной «Рублево-Архангельское», в том числе:	91,84
Котельная «Рублево-Архангельское»	91,84

Для формирования зоны теплоснабжения от новой котельной «Рублево - Архангельское» необходимо:

1) для подключения новых потребителей выполнить новое строительство магистральных участков тепловых сетей общей протяженностью около 1,4 км (таблица 2.160);

Таблица 2.160 – Перечень магистральных участков тепловых сетей от Котельной «Рублево-Архангельское», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная МФЦ «Рублево-Архангельское»	Котельная - территория застройки	500	700
	Котельная - территория застройки	500	700
Итого			1 400

2) установить режимы работы:

– давление в подающем коллекторе (P_1) - 9,0 кгс/см^2;

– давление в обратном коллекторе (P_2) – 3,0 кгс/см^2;

– температурный график работы – 150 / 70 ºС с административной срезкой на 130 ºС.

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

Котельная «мкр. 2Е»

Зона действия новой котельной «мкр. 2Е» на период до 2033 г. формируется за счет подключения новых потребителей застройки района.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия котельной «мкр.2Е» представлены в таблице 2.161.

Таблица 2.161 - Тепловые нагрузки в зоне действия котельной «мкр. 2Е» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия котельной «мкр. 2Е», в том числе:	0,20
Котельная «мкр. 2Е»	0,20

Для формирования зоны теплоснабжения от новой котельной «мкр.2Е» необходимо:

1) для подключения новых потребителей выполнить новое строительство магистрального участка тепловых сетей общей протяженностью 0,15 км (таблица 2.162);

Таблица 2.162 – Магистральный участок тепловых сетей от новой котельной «мкр. 2Е», рекомендуемый для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная «мкр. 2Е»	Территория застройки	80	150
Итого			150

2) установить режимы работы:

- давление в подающем коллекторе (P_1) - 5,0 кгс/см^2;
- давление в обратном коллекторе (P_2) – 3,0 кгс/см^2;
- температурный график работы – 110 / 70 ºС.

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

Котельная «Машкинское ш. вл. 32»

Зона действия новой котельной «Машкинское ш. вл. 32» на период до 2033 г. формируется за счет подключения новых потребителей застройки района.

Тепловые нагрузки потребителей в зоне действия котельной «Машкинское ш., вл. 32» представлены в таблице 2.163.

Таблица 2.163 - Тепловые нагрузки в зоне действия котельной «Машкинское ш., вл. 32» на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия котельной «Машкинское ш. вл. 32», в том числе: Котельная «Машкинское ш. вл. 32»	1,14 1,14

Для формирования зоны теплоснабжения от новой котельной «Машкинское ш. вл. 32» необходимо:

1) для подключения новых потребителей выполнить новое строительство магистрального участка тепловых сетей общей протяженностью около 0,2 км (таблица 2.164);

Таблица 2.164 – Магистральный участок тепловых сетей от котельной «Машкинское ш., вл. 32», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная «Машкинское ш. вл. 32»	Территория застройки	125	200
Итого			200

2) установить режимы работы:

- давление в подающем коллекторе (P_1) - 5,0 кгс/см^2;
- давление в обратном коллекторе (P_2) – 3,0 кгс/см^2;
- температурный график работы – 110 / 70 ºС.

Проектирование конфигурации распределительных тепловых сетей от новых источников производиться на стадии утвержденного проекта детальной планировки.

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

2.2.8 Основные технические решения по развитию тепловых сетей от источников тепловой энергии ООО «ТСК Новая Москва» и источников, расположенных на территории ТиНАО в период до 2033 года

г.о. Щербинка (НАО)

Теплоснабжение потребителей г.о. Щербинка на период до 2033 г. предусматривается от 20 существующих на 01.01.2017 источников тепловой энергии г.о. Щербинка, в том числе 4 котельных ООО «ТСК Новая Москва» и 16 котельных других организаций.

Зоны действия котельных г.о. Щербинка, за исключением КТС-1 г.о. Щербинка, котельной ОАО «ТЭИК» и котельной ЖК «Прима парк», сохраняются в существующих на 01.01.2017 границах.

Тепловые нагрузки потребителей г.о. Щербинка представлены в таблице 2.165.

Таблица 2.165 - Тепловые нагрузки в зоне котельных г.о. Щербинка на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия котельных г.о. Щербинка, в том числе:	269,12
КТС-1 г.о. Щербинка ООО «ТСК Новая Москва»	213,82[1)]
КТС-3 «Щербинка» ООО «ТСК Новая Москва»	5,3
МК-4 ООО «ТСК Новая Москва»	6,1
МК-5 ООО «ТСК Новая Москва»	1,8
Котельная №2 ООО «Веста регионы»	5,3
Котельная ОАО «ЩЛЗ» ОАО «Щербинский лифтостроительный завод»	4,5
Котельная ОАО «ТЭИК» ОАО «ТЭИК»	11,5
Котельная ЖК «Прима парк» ЗАО «УрГаз»	10,5
Котельная АО "Щербинский завод электроплавленных огнеупоров"	2,1
Котельная ООО "Терминал"	0,4
Котельная ООО "Юнитек"	0,3
Котельная ООО "ИАН "Старт-Эстэйт"	0,2
Котельная ООО "Производственная компания Старт 99"	0,3
Котельная ООО "Ол-Бизнес"	0,3
Котельная ООО "НОРД ПЛЮС"	0,2

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Котельная ООО "Инфорком-Монолит"	0,4
Котельная ООО "Андреана +"	0,6
Котельная ЗАО "РХИ Подольские огнеупоры"	0,5
Котельная ЗАО НТЦ "Бакор"	4,6
Котельная ЗАО "Гема-Инвест"	0,4
[1)] С учетом тепловой нагрузки потребителей района Южное Бутово (59 Гкал/ч).	

КТС – 1 г.о. Щербинка

До 2033 года формируется новая зона теплоснабжения КТС-1 г.о. Щербинка с учетом переключения МК «Щербинка», части тепловых нагрузок с РТС «Южное Бутово» (1-4 квартал мкр. Щербинка) и подключения перспективной нагрузки потребителей.

Тепловые нагрузки зоны КТС-1 г.о. Щербинка на 01.01.2033 представлены в таблице 2.166.

Таблица 2.166 - Тепловые нагрузки КТС- 1 г.о. Щербинка на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия КТС-1 г.о. Щербинка, в том числе:	213,82
КТС-1 г.о. Щербинка»	150,47
МК «Щербинка»[1)]	4,41
РТС «Южное Бутово» (часть)	58,95
[1)] Переключение МК "Щербинка" уточняется на основании фактической реализации застройки 5-6 мкр. Щербинка.	

Для организации зоны теплоснабжения КТС-1 г.о. Щербинка необходимо:

1) переключить часть тепловой нагрузки с РТС «Южное Бутово», для чего закрыть задвижки в камере к11-1835 (№ 1, 2);

2) для подключения новых потребителей и переключения МК «Щербинка» выполнить:

– новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 7,8 км (таблица 2.167);

– реконструкция участков тепловых сетей общей протяженностью 0,45 км (таблица 2.168);

Таблица 2.167 – Перечень участков тепловых сетей от КТС-1 г.о. Щербинка, рекомендуемых для нового строительства при переключении потребителей с котельных и подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС-1 г.о. Щербинка	Магистральные участки тепловых сетей		
	КТС-1 – т.к.Н-2*	700	1 180
	т.8к - ТК.34*	300	450
	ТК.34* - ТК.34в*	300	630
	ТК.34в* - ТК.19/1в*	300	1 470
	ТК.19/1в* - т.65	300	280
	Итого		4 010

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	Участки тепловых сетей для переключения МК «Щербинка» и подключения новых потребителей в зоне действия МК		
	ТК.19/1в* - т.1.1	250	200
	т.1.3[1)] – территория застройки	70	185
	т.1.3[1)] – территория застройки	200	230
	т.1.3[1)] – территория застройки	70	35
	Итого		650
	Участки тепловых сетей для подключения новых потребителей		
	т.106в[1)] - территория застройки	125	550
	т.28 - т.28/1-1	80	180
	ТК.34*[1)] - территория застройки	300	110
	т.13/4*[1)] - территория застройки	100	35
	т.13/6*[1)] - территория застройки	100	40
	т.13/4 - т.13/5*	200	80
	т.13/5*[1)] - территория застройки	125	35
	т.4[1)] - территория застройки	125	70
	т.А[1)] - территория застройки	350	570
	т.65 - т.65/1	100	40
	т.65/1[1)] - территория застройки	100	125
	т.148а/1[1)] - территория застройки	70	215
	т.28/1-1[1)] - территория застройки	80	90
	т.13/5* - т.13/6*	200	100
	т.8[1)] - территория застройки	150	140
	т.13/3 - т.13/4*	200	170
	т.13/6*[1)] - территория застройки	150	100
	т.7/2*[1)] - территория застройки	125	60
	т.9а - т.9а/1*	125	60
	т.9а/1*[1)] - территория застройки	100	45
	т.9а/1*[1)] - территория застройки	100	160
	ТК.34в*[1)] - территория застройки	200	170
	Итого		3 145
Итого			7 805
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Таблица 2.168 – Перечень участков тепловых сетей от КТС-1 г.о. Щербинка, рекомендуемых для реконструкции при переключении потребителей с котельных и подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС-1 г.о. Щербинка	Участки тепловых сетей для переключения МК «Щербинка» и подключения новых потребителей в зоне действия МК			
	т.1.1 - т.1.2	150	250	10
	т.1.2 - т.1.3	150	250	200
	Итого			210
	Участки тепловых сетей для подключения новых потребителей			
	т.8 - т.8/1		250	79
	т.8/1 - т.13		250	33
	т.13 - т.13/1		250	106
	т.13/1 - т.13/2		250	23
	Итого			241
Итого				451

3) для увеличения надежности теплоснабжения потребителей выполнить новое строительство участка общей протяженностью 0,05 км (таблица 2.169);

Таблица 2.169 – Участок тепловых сетей, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей для увеличения надежности теплоснабжения

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС-1 г.о. Щербинка	Котельная КТС-1 г.о. Щербинка - т.1к	700	50
Итого			50

4) установить режимы работы:

– давление в подающем коллекторе (P_1) - 9,0 кгс/см^2;

– давление в обратном коллекторе (P_2) – 2,5 кгс/см^2;

– температурный график работы – 150 / 70 ºС с административной срезкой на 130 ºС.

Результаты гидравлических расчетов тепловых сетей от КТС-1 г.о. Щербинка до конечных потребителей представлены в приложении А к книге 2.2 (книга 2.2, приложение А, часть 2).

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

Котельная ОАО «ТЭИК»

Для организации зоны теплоснабжения котельной ОАО «ТЭИК» на перспективу необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,7 км (таблица 2.170).

Таблица 2.170 – Перечень участков тепловых сетей от котельной ОАО «ТЭИК», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная ОАО «ТЭИК»	ТК 1 - ТК 1а	250	275
	ТК 1 - ТК 1а	80	275
	ТК 1а – территория застройки	200	20
	ТК 1а – территория застройки	70	20
	ТК 1а – территория застройки	200	75
	ТК 1а – территория застройки	70	75
Итого			740
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Котельная ЖК «Прима парк»

Для организации зоны теплоснабжения котельной ЖК «Прима парк» на перспективу необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,2 км (таблица 2.171).

Таблица 2.171 – Перечень участков тепловых сетей от котельной ЖК «Прима парк», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная ЖК «Прима парк»	Котельная – территория застройки	150	100
	Котельная – территория застройки	40	100
Итого			200

Мероприятия по повышению надежности теплоснабжения

Для обеспечения нормативных гидравлических и температурных режимов у существующих и перспективных потребителей г.о. Щербинка необходимо выполнить реконструкцию участков тепловых сетей от МК-4 и МК-5 г.о. Щербинка общей протяженностью около 0,7 км (таблица 2.172).

Таблица 2.172 – Перечень участков тепловых сетей от котельных г.о. Щербинка, рекомендуемых к реконструкции для соблюдения нормативных режимов работы

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
МК-4 г.о. Щербинка	т.к.1* - т.к.20	100	150	204
	т.к.20 – т.к.4а/1	100	150	59
	Итого			263
МК-5 г.о. Щербинка	МК – т.к.1а	100	150	3
	т.к.1а - т.к.9	100	150	357
	т.к.9- т.к.11	100	125	78
	Итого			438
Всего				701

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения источников тепловой энергии г.о. Щербинка удовлетворяет нормативным требованиям.

Поселение Московский (НАО)

Теплоснабжение потребителей пос. Московский на период до 2033 г. предусматривается от 16 источников тепловой энергии, в том числе 14 существующих на 01.01.2017 (из которых 1 котельная ООО «ТСК Новая Москва») и 2 новых котельных.

Зоны действия котельных пос. Московский, за исключением КТС-1 ООО «ТСК Новая Москва», ООО «Геруда» и котельной ООО «Регион Энерго Сервис», сохраняются в существующих на 01.01.2017 границах. До 2033 года формируются зоны действия от двух новых котельных - РТС «Саларьево» и котельной «Гипермаркет Леруа».

Тепловые нагрузки потребителей котельных пос. Московский на 01.01.2033 представлены в таблице 2.173.

Таблица 2.173 - Тепловые нагрузки в зоне котельных пос. Московский на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия котельных пос. Московский, в том числе:	621,8
КТС-1 «Московский» ООО «ТСК Новая Москва», в том числе:	78,4
КТС-1 «Московский» ООО «ТСК Новая Москва»	45,7
КТС-2 «Московский» ООО «ТСК Новая Москва»	32,7
Котельная ООО «Регион Энерго Сервис»	37,2
Котельная №10 АПК «Московский»	74,6
Котельная ФГУП «ПИПВЭ им. Чумакова РАМН»	2,2
Котельная ООО «Геруда»	84,8
Энергоцентр АПК "Московский"	16,7
Котельная ЗАО "Дорстройсервис"	0,4
Котельная КОО "АНТЕМОНА ЛИМИТЕД"	5,9
Котельная ГУП «Мосзеленхоз» (Ульяновский СДС) Филиал ГУП "Мосзеленхоз"	17,2
Котельная №1 (д. Картмазово) ООО "Лантан"	1,47
Котельная №2 (д. Картмазово) ООО "Лантан"	1,47
Котельная БП «Румянцево» ООО "Комплекс"	10,8
Котельная ТСК «Планета» (д. Саларьево) ООО "Планета"	1,6
Котельная ООО "Сетунь Олимп" (д. Картмазово) ООО "Сетунь Олимп"	0,68
Новая РТС «Саларьево»	287,5
Новая котельная «Гипермаркет Леруа» *	0,9
* Пристроенная котельная (не имеет внешних тепловых сетей).	

КТС-1 «Московский» ООО «ТСК Новая Москва»

Для организации зоны теплоснабжения от КТС-1 «Московский» ООО «ТСК Новая Москва» на перспективу необходимо:

1) переключить тепловую нагрузку с КТС-2 «Московский», для чего:

– выполнить переналадку систем отопления потребителей при изменении температурного графика работы тепловых сетей с 130-70 °С на 150-70 °С;

– установить параметры работы на источнике P_1 = 75 м вод. ст., P_2=30 м вод. ст.;

– открыть задвижки в камере кт.119 (№ 2, 1);

2) для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,5 км (таблица 2.174);

Таблица 2.174 – Перечень участков тепловых сетей от КТС-1 г. Московский, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС-1 г. Московский	6/11 - территория застройки	200	40
	11а - территория застройки	200	460
Итого			500
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

3) для повышения надежности теплоснабжения выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км (таблица 2.175).

Таблица 2.175 – Перечень участков тепловых сетей от КТС-1 г. Московский, рекомендуемых для нового строительства для повышения надежности теплоснабжения

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС-1 г. Московский	т.к.9/12 - т.к 3/11	200	270
	Перемычка между магистральными выводами	400	80
Итого			350

Котельная ООО «Геруда»

Зона действия котельной ООО «Геруда», построенная для теплоснабжения первой очереди застройки микрорайона «Первый Московский город парк», увеличивается за счет подключения второй очереди застройки.

Выдача тепловой мощности от котельной будет осуществляться через два тепловых вывода: существующего 2Ду500 и нового 2Ду500. Температурный график работы тепловых сетей 150-70 °С.

Для организации зоны теплоснабжения от котельной ООО «Геруда» необходимо:

1) установить параметры работы на источнике P_1 = 80 м вод. ст., P_2=40 м вод. ст.;

2) для подключения новых потребителей выполнить новое строительство магистральных участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,8 км (таблица 2.176, проектирование конфигурации разводящих квартальных тепловых сетей производиться на стадии утвержденного проекта детальной планировки);

Таблица 2.176 – Перечень участков тепловых сетей от котельной ООО «Геруда», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода[1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная ООО «Геруда»	Котельная- т.к.1	500	200
	т.1 - территория застройки	125	70
	т.3 - т.4	400	260
	т.4 - территория застройки	400	100
	т.1 - территория застройки	150	30
	т.2 - территория застройки	200	180
Итого			840

[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.

3) для повышения надежности теплоснабжения выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 0,6 км (таблица 2.177).

Таблица 2.177 – Перечень участков тепловых сетей от котельной ООО «Геруда», рекомендуемых к новому строительству для повышения надежности теплоснабжения

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная ООО «Геруда»	Перемычка между выводами	500	80
	Перемычка между двумя направлениями	250	500
Итого			580

Котельная ООО «Регион Энерго Сервис»

Зона действия котельной ООО «Регион Энерго Сервис» к 2033 году увеличивается за счет подключения перспективных потребителей.

Выдача тепловой мощности от котельной на перспективу будет осуществляться через два вывода 2Ду500 (один вывод - существующий, второй – предлагаемый к строительству для повышения надежности теплоснабжения). Температурный график работы тепловых сетей 130-70 °С.

Для организации зоны теплоснабжения от котельной ООО «Регион Энерго Сервис» необходимо:

1) установить параметры работы на источнике P_1 = 72 м вод. ст., P_2=32 м вод. ст.;

2) для подключения перспективных потребителей выполнить новое строительство участка тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км (таблица 2.178);

Таблица 2.178 – Участок тепловых сетей от котельной ООО «Регион Энерго Сервис», рекомендуемый для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная ООО «Регион Энерго Сервис»	т.к. т.7* – территория застройки	100	100
Итого			100

[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.

3) для повышения надежности теплоснабжения необходимо выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км (таблица 2.179).

Таблица 2.179 – Перечень участков тепловых сетей от котельной ООО «Регион Энерго Сервис», рекомендуемых к новому строительству для повышения надежности теплоснабжения

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная ООО «Регион Энерго Сервис»	т.к.7* - т.к.19*	250	270
	Котельная - т.к.1	500	85
Итого			355

Новая РТС «Саларьево»

Для формирования зоны теплоснабжения от нового источника РТС «Саларьево» необходимо:

1) новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 27,6 км со средним диаметром $Ду_{ср}$351 (таблица 2.180);

Таблица 2.180 – Перечень участков тепловых сетей от РТС «Саларьево», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода		Диаметр, мм	Длина, м
РТС «Саларьево»	тк.6.5	тк.6.6	150	89,63
	тк.6.6	ИТП-70/3	125	39,42
	тк.6.1	тк.6.2	400	145,32
	тк.6.2	тк.6.3	400	246,24
	тк.6.3	тк.6.4	200	71,61
	тк.6.4	тк.6.5	200	66,76
	тк.6.1	ППТ 69	200	125,26
	тк.6.4	ИТП-70/1	125	44,11
	тк.6.5	ИТП-70/2	125	37,64
	п.3	тк.6.1	500	701,48
	п.2	п.3	500	1954,3
	11.1	11.2	300	174,9
	11.2	11.5	150	102,4
	11.5	11.6	125	46,6
	11.6	ИТП-24.11	80	60,8
	11.6	ИТП-25.11	80	63,8
	11.6	ППТ 45-4	40	113,8
	11.5	ИТП-26.11	80	114,4
	11.2	11.3	250	81,6
	11.3	ЦТП-26.11	200	25
	11.3	11.4	125	90,3
	11.4	ИТП-27.11	80	70
	11.4	ППТ 45-1	80	176,2
	п.2	11.1	300	24,49
	11.1	ЦТП-27.11	200	83,2
	68	ИТП-36.14	150	495,8
	14.2	ЦТП-28.14	175	130
	13.3	ИТП-34.13	80	39,5
	13.3	13.4	125	91,9
	13.4	ИТП-32.13	80	91,7
	13.2	14.1	300	76,1
	п.1-1	п.1-2	800	694
	п.1-1	п.1-2	800	694
	13.4	ИТП-31.13	80	77,6
	13.4	ИТП-33.13	80	66
	12.4	13.3	400	136,6
	12.4	ЦТП-45.12	200	30
	12.2	12.4	400	134,9
	12.2	13.1	400	92
	13.1	ЦТП-40.13	200	31
	13.1	13.2	400	113
	13.2	ИТП-35.13	80	49,5
	12.2	12.3	200	104,4
	12.3	ЦТП-44.12	200	27
	12.3	ИТП-28.12	80	193,4
	12.1	12.2	500	256,3

Наименование	Участок трубопровода		Диаметр, мм	Длина, м
	12.1	ИТП-30.12	80	86,1
	п.1	12.1	500	29,18
	п.1	п.2	700	524,2
	п.1	п.2	700	524
	п.2	К.3	600	245,4
	п.2	К.3	600	247,5
	К.3	10.1	600	64,8
	10.1	ИТП-32.7	100	21
	10.2	ИТП-29.9	80	42,5
	10.2	ЦТП-41.9	200	48,4
	К.3	10.2	600	171,6
	К.3	ППТ 38-2	50	100
	п.1-2	п.1	800	502,6
	п.1-2	ППТ 40	300	150
	п.1-2	п.1-3	800	252,6
	п.1-3	п.1	800	250
	п.1-3	ППТ 41	200	50
	п.1-2	ППТ 50.1	100	70
	10.1	ИТП-31.2	50	16,53
	10.1	ИТП-30.7	100	21
	12.1	ИТП-29.12	100	40
	Новая РТС "Саларьево"	п.1-1	800	10
	68	ИТП-37.14	250	196,3
	56	68	250	68
	56	ЦТП-29.14	175	24
	14.4	56	300	55,4
	14.3	14.4	300	126,1
	14.3	ЦТП-35.14	175	34
	13.3	14.3	400	195,4
	14.1	ЦТП-32.14	175	35
	14.1	14.2	300	96,9
	14.2	14.4	300	207,26
	тк.19	тк.20	400	1270
	4.2	ППТ 52-3	100	160
	4.2	ППТ 85	70	200
	тк.18	тк.19	400	400
	тк.19	ППТ 24-4	200	400
	190	ППТ 20	100	140
	тк.6.3	тк.6.7	400	252,22
	тк.6.6	ИТП-70/4	125	117,14
	тк.6.7	тк.6.8	250	48,46
	тк.6.8	тк.6.9	200	117,7
	тк.6.7	тк.6.10	300	116,88
	тк.6.10	тк.6.11	300	152,4
	тк.6.11	тк.6.15	250	241,02
	тк.6.11	тк.6.12	250	46,04
	тк.6.12	тк.6.13	200	96,12
	тк.6.13	тк.6.14	200	57,55
	тк.6.8	ИТП-70/5	150	47,06
	тк.6.8	ИТП-70.2	125	58,6
	тк.6.9	ИТП-70/7	150	60,4
	тк.6.9	ИТП-70/6	125	103,94
	тк.6.10	ИТП-70.2	100	48,28
	тк.6.12	ИТП-70/11	150	37,34
	тк.6.12	ИТП-70.2	100	47,91
	тк.6.13	ИТП-70/13	125	148,4
	тк.6.14	ИТП-70/8	125	38,95
	тк.6.14	ИТП-70/10	125	200,6

Наименование	Участок трубопровода		Диаметр, мм	Длина, м
	тк.6.14	ИТП-70/9	150	45,39
	тк.6.15	ППТ 71	250	59,12
	тк.6.15	ИТП-70/12	150	94,07
	7.1	ИТП-33.6	100	27
	7.1	ЦТП-31.7	200	45
	7.1	7.2	600	140,9
	7.2	ИТП-23.7	100	35
	7.2	ИТП-24.7	80	70,9
	7.2	7.3	600	155,8
	7.3	ИТП-25.7	80	85,2
	7.3	7.4	600	131,9
	7.4	ИТП-19.7	80	39,5
	К.5	4.1	150	114,2
	4.1	ИТП-13.3	80	44,8
	4.1	4.2	125	389,4
	4.2	ИТП-12.4	100	18
	4.2	ИТП-11.4	80	81
	К.5	К.6	400	204,8
	К.6	ИТП-10.4	80	47,5
	К.6	1.1	400	57
	1.1	К.7	400	124,1
	К.7	К.7.1	250	158,8
	К.7.1	ЦТП-7.2	100	25,9
	К.7.1	ИТП-9.2	80	109,2
	К.7.1	К.7.2	125	163,9
	К.7.2	ИТП-7.2	100	22,72
	К.7.2	ИТП-8.2	100	136,2
	К.6	3.1	250	140,8
	3.1	ЦТП-13.3	250	36,14
	3.1	ЦТП-14.4	200	256,7
	10.1	7.1	600	209
	7.4	7.5	150	82,1
	7.4	П.4	600	174,5
	П.4	К.5	400	114,5
	П.4	К.5	400	115,5
	1.1	ИТП-5.1	125	36,4
	К.7	1.2	300	164,1
	т/к 011	т/к 011/1	300	75,75
	190	т/к 011	300	175,83
	тк.29	ППТ 13-3	50	100
	тк.28	ППТ 13-1	200	1
	тк.28	тк.29	80	113
	тк.29	ППТ 13-2	50	20
	тк.20	тк.21	400	400
	тк.20	тк.25	350	63
	тк.25	Мойка автомобилей на два поста на территории административно-делового и производственно-складского комплекса	70	20
	тк.25	тк.26	350	89
	тк.26	ППТ 18-4	125	50
	тк.26	тк.27	300	150
	тк.27	ППТ 18-3	300	30
	тк.26	ППТ 18-5	125	150
	тк.21	тк.22	250	153,97
	тк.22	тк.28	200	100
	тк.22	тк.23	125	350
	тк.23	ППТ 14-1	100	190

Наименование	Участок трубопровода		Диаметр, мм	Длина, м
	тк.23	тк.24	125	91
	тк.24	ППТ 23-2	100	20
	тк.21	ППТ 18-2	400	158,44
	10.2	10.3	600	174,1
	7.5	ИТП-20.7	80	34,1
	7.5	7.6	125	88,7
	7.6	ИТП-21.7	80	33,6
	7.6	ИТП-22.7	80	122
	1.2	1.21	125	76,1
	1.2	ИТП-3.1	80	46,7
	1.21	ИТП-6.1	80	48,3
	1.21	ИТП-4.1	125	91,4
	1.2	1.3	300	99,4
	1.3	ИТП-2.1	80	58,1
	1.3	ИТП-1.1	80	62,3
	П.4	5.3	400	189,1
	5.3	5.2	400	84,7
	5.3	5.4	150	68,3
	5.4	ИТП-17.5	80	47,8
	5.4	ИТП-15.5	80	48,6
	5.4	ИТП-16.5	80	85,1
	5.1	5.2	400	74,6
	5.2	ЦТП-18.5	200	58,8
	5.1	6.1	250	186
	6.1	ИТП-14.5	100	33
	6.1	6.2	200	218,6
	6.1	ИТП-18.6	80	75,3
	6.2	ИТП-26.8	80	169,1
	6.2	ЦТП-30.6	200	58
	8.1	5.1	500	230,5
	8.1	ЦТП-33.8	200	42,6
	9.1	ИТП-27.9	70	65,7
	9.1	ЦТП-34.9	200	64
	10.3	9.1	600	193,6
	10.3	ИТП-28.9	80	67,8
	10.3	ЦТП-39.9	200	61
	1.3	190	300	193
	190	ППТ 26-3	40	107
	тк.18	8.1	500	207
	9.1	тк.18	500	58
	т/к 011/1	ТПУ Саларьево	300	65
Итого				27 32

2) установить режимы работы:

- давление в подающем коллекторе (P_1) – 8,8 кгс/см^2;
- давление в обратном коллекторе (P_2) –2,8 кгс/см^2;
- температурный график работы – 150 / 70 ºС.

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения источников тепловой энергии пос. Московский удовлетворяет нормативным требованиям.

Поселение Внуковское (НАО)

Теплоснабжение потребителей пос. Внуковское на период до 2033 г. предусматривается от 16 источников тепловой энергии, в том числе 13 существующих на 01.01.2017 (из которых 5 котельных ООО «ТСК Новая Москва») и 3 новых котельных.

Зоны действия котельных пос. Внуковское, за исключением МК «Изварино» и котельной мкр. "Солнцево-парк", сохраняются в существующих на 01.01.2017 границах. До 2033 года формируются зоны действия от трех новых котельных - ЖК "Рассказово", ОНО ОПХ "Толстопальцево" и котельной вблизи д. Ликова.

Тепловые нагрузки потребителей котельных пос. Внуковское на 01.01.2033 представлены в таблице 2.181.

Таблица 2.181 - Тепловые нагрузки в зоне котельных пос. Внуковское на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия котельных пос. Внуковское, в том числе:	78,06
МК «Внуковская гимназия» ООО "ТСК Новая Москва"	0,26
МК «Внуковская больница» ООО "ТСК Новая Москва"	0,25
МК «Переделкино» ООО "ТСК Новая Москва"	0,73
МК «Изварино» ООО "ТСК Новая Москва"	1,35
МК "Рассказовка" ООО "ТСК Новая Москва"	0,25
Котельная Детский санаторий №39 ГКУЗ г. Москвы "Детский пульмонологический санаторий 39 ДЗМ"	0,40
Котельная ЗАО "МНПКЦМДЛ" ЗАО МНПКЦМОЛ	0,58
Котельная мкр. "Солнцево-парк" ООО "ГрадИнвест"	38,0
Котельная Дом писателей Переделкино Дирекция по эксплуатации городка писателей "Переделкино" МООП "МЛФ"	0,96
Котельная "Школа № 1788" ГБОУ "Школа № 1788"	0,07
Котельная ООО "ТПК Профит"	0,43
Котельная ООО "Микотранс"	0,93
Новая котельная ЖК "Рассказово"	25,73
Новая котельная ОНО ОПХ "Толстопальцево"	6,01
Новая котельная вблизи д. Ликова*	0,9
* Пристроенная котельная (не имеет внешних тепловых сетей).	

МК «Изварино»

Для организации зоны теплоснабжения МК «Изварино» на перспективу необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,2 км (таблица 2.182).

Таблица 2.182 – Перечень участков тепловых сетей от МК «Изварино», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода[1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
МК «Изварино»	ТК-10 – территория застройки	125	100
	ТК-10 – территория застройки	40	100
Итого			200
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Котельная мкр. Солнцево-парк»

Для организации зоны теплоснабжения котельной мкр. Солнцево-парк» на перспективу необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,2 км (таблица 2.183).

Таблица 2.183 – Перечень участков тепловых сетей от котельной мкр. Солнцево-парк», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельной мкр. Солнцево-парк»	ТК-1 – территория застройки	200	150
	ТК-2/3 – территория застройки	150	50
Итого			200
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Новая котельная ЖК «Рассказово»

Для формирования зоны теплоснабжения от нового источника тепловой энергии ЖК «Рассказово» необходимо:

1) новое строительство магистральных участков тепловых сетей общей протяженностью около 1,0 км (таблица 2.184);

Таблица 2.184 – Перечень магистральных участков тепловых сетей от новой котельной ЖК «Рассказово», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная ЖК «Рассказово»	Котельная – территория застройки	300	500
	Котельная – территория застройки	300	500
Итого			1 000

2) установить режимы работы:

- давление в подающем коллекторе (P_1) – 7,0 кгс/см^2;
- давление в обратном коллекторе (P_2) –3,0 кгс/см^2;
- температурный график работы – 130 / 70 ºС.

Проектирование конфигурации распределительных тепловых сетей от котельной производиться на стадии утвержденного проекта детальной планировки.

Новая котельная ОНО ОПХ "Толстопальцево"

Для формирования зоны теплоснабжения от нового источника ОНО ОПХ "Толстопальцево" необходимо:

1) новое строительство магистрального участка тепловых сетей общей протяженностью около 0,2 км (таблица 2.185);

Таблица 2.185 – Магистральный участок тепловых сетей от котельной ОНО ОПХ «Толстопальцево», рекомендуемый для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная ОНО ОПХ «Толстопальцево»	Котельная – территория застройки	250	200
Итого			200

2) установить режимы работы:

- давление в подающем коллекторе (P_1) – 5,0 кгс/см^2;
- давление в обратном коллекторе (P_2) –3,0 кгс/см^2;
- температурный график работы – 110 / 70 ºС.

Проектирование конфигурации распределительных тепловых сетей от котельной производиться на стадии утвержденного проекта детальной планировки.

Мероприятия по повышению надежности теплоснабжения

Для обеспечения нормативных гидравлических и температурных режимов у существующих и перспективных потребителей пос. Внуковское необходимо выполнить реконструкцию участка тепловых сетей от МК «Изварино» общей протяженностью около 0,6 км (таблица 2.186);

Таблица 2.186 – Участок тепловых сетей от котельных пос. Внуковское, рекомендуемый к реконструкции для соблюдения нормативных режимов работы

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
МК «Изварино»	т.к.1 - т.к.10	100	150	609
	Итого			609

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения источников тепловой энергии пос. Внуковское удовлетворяет нормативным требованиям.

Поселение Сосенское (НАО)

Теплоснабжение потребителей пос. Сосенское на период до 2033 г. предусматривается от 46 источников тепловой энергии, в том числе 32 существующих на 01.01.2017 и 14 новых источников.

Зоны действия котельных пос. Сосенское сохраняются в существующих на 01.01.2017 границах, за исключением котельной № 1 ООО "Декор", котельной

п. Газопровод (территория "МУЭГ"), котельной ООО "Источник" и Котельной № 2 ООО "Пламя", чьи зоны действия увеличиваются за счет подключения перспективных потребителей. До 2033 года формируются зоны действия от 14 новых котельных.

Тепловые нагрузки потребителей котельных пос. Сосенское представлены в таблице 2.187.

Таблица 2.187 - Тепловые нагрузки в зоне котельных пос. Сосенское на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия котельных пос. Сосенское, в том числе:	622,7
Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	4,7
Котельная № 1 ООО "Декор"	45,1
Котельная № 2 ООО "Декор"	19,9
Котельная п. Газопровод (территория "МУЭГ")	14,5
Котельная ООО "Источник"	10,5
Котельная д. Летово	0,7
Котельная "ПСБ Коммунарка"	3,2
Котельная № 1 ООО "Пламя"	15,3
Котельная № 2 ООО "Пламя"	21,7
Котельная ООО "Газпром трансгаз Москва" Земенки	2,1
Крышная котельная п. Коммунарка ул. Бачуринская д.22 к.1	1,4
Крышная котельная п. Коммунарка ул. Бачуринская д.22 к.2	1,0
Крышная котельная п. Коммунарка ул. Бачуринская д.22 к.3	1,8
Крышная котельная д.№20 п. Коммунарка	1,7
Крышная котельная д.№20-А п. Коммунарка	1,7
Котельная п. Коммунарка ул. Ясная д. 10А	2,0
Котельная п. Коммунарка ул. Лазурная строение 5А	3,2
Котельная п. Коммунарка ул. Лазурная д. 9 стр.1	2,2
Котельная Индустриальный парк "Индиго"	0,3
Котельная РЦ "Бутово"	2,5
Котельная № 1 МПРО с. Сосенки	0,0
Котельная № 2 МПРО с. Сосенки	0,0
Котельная № 1 АО "УСК МОСТ"	0,1
Котельная № 2 АО "УСК МОСТ"	0,0
Котельная ООО "Каравелла"	0,0
Котельная ООО "Инфопроект"	0,9
Котельная ФГУ "ДЭП-22"	0,3
Котельная ООО "УК ТЕХНОСЕРВИС"	1,8
Котельная АО "Альбатрос"	1,2
Котельная ООО "Теннис-Спорт"	0,8
Котельная ООО "Елисеев и КО"	0,1
Котельная ООО "Ветер перемен"	0,0
Новая котельная п. Коммунарка	332,6
Новая котельная ЖК "Испанские кварталы"	23,4
Новая котельная ЖК "Южное Бунино"	33,2
Новая котельная ЖК "Москвичка"	3,4
Новая котельная № 1 ИП "Индиго" *	1,9
Новая котельная № 2 ИП "Индиго" *	0,4
Новая котельная № 3 ИП "Индиго" *	0,9
Новая котельная № 4 ИП "Индиго" *	2,1
Новая котельная "ТРК Мега"*	14,6
Новая котельная вблизи дер. Зименки	30,8
Новая котельная "ТК Декатлон" *	9,4
Новая котельная "Технопарк Мамыри" *	6,6
Новая котельная "Ауди центр Калужский" *	2,3
Новая котельная «Школа»	6,2

* Пристроенная котельная (не имеет внешних тепловых сетей).

Котельная №1 «Декор»

Для организации зоны теплоснабжения котельной №1 «Декор» на перспективу необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,9 км и реконструкцию 0,2 км (таблица 2.188 и 2.189).

Таблица 2.188 – Перечень участков тепловых сетей от котельной № 1 «Декор», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная № 1 «Декор»	Котельная – т.31	400 (1Ду)	255
	т.31 – Больница с родильным домом	400 (3Ду)	500
	ТК.19 – территория застройки	200	70
	тк-12 – территория застройки	150	85
Итого			905
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Таблица 2.189 – Участок тепловых сетей от котельной №1 «Декор», рекомендуемый для реконструкции при подключении перспективных потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная № 1 «Декор»	Котельная - т.31	500	600	190
Итого				190

Котельная п. Газопровод (территория «МУЭГ»)

Для организации зоны теплоснабжения котельной п. Газопровод (территория "МУЭГ") на перспективу необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участка тепловых сетей общей протяженностью около 0,5 км (таблица 2.190).

Таблица 2.190 – Участок тепловых сетей от котельной Газопровод (территория "МУЭГ"), рекомендуемый для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная Газопровод (территория "МУЭГ")	Котельная – территория застройки	250	500
Итого			500

Котельная ООО «Источник»

Для организации зоны теплоснабжения котельной ООО «Источник» на перспективу необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участка тепловых сетей общей протяженностью около 0,05 км (таблица 2.191).

Таблица 2.191 – Участок тепловых сетей от котельной ООО «Источник», рекомендуемый для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная ООО «Источник»	тк-1 – территория застройки	150	50
Итого			50
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Котельная № 2 ООО «Пламя»

Для организации зоны теплоснабжения котельной № 2 ООО «Пламя» на перспективу необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участка тепловых сетей общей протяженностью около 3,8 км со средним диаметром $Ду_{ср}150$ (таблица 2.192). Проектирование конфигурации распределительных квартальных тепловых сетей от котельной производиться на стадии утвержденного проекта детальной планировки.

Таблица 2.192 – Участок тепловых сетей от котельной № 2 ООО «Пламя», рекомендуемый для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная № 2 ООО «Пламя»	Котельная – территория застройки	150 ($Ду_{ср}$)	3 800
Итого			3 800

Новая котельная п. Коммунарка

Для формирования зоны теплоснабжения от нового источника котельной п. Коммунарка необходимо:

1) новое строительство магистральных участков тепловых сетей общей протяженностью около 21 км (таблица 2.193);

Таблица 2.193 – Перечень магистральных участков тепловых сетей от новой котельной п. Коммунарка, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Новая котельная п. Коммунарка	Магистральные участки тепловых сетей		
	Котельная – территория застройки	600	3 000
	Котельная – ТК.75	900	2 700
	Территория АДЦ	700	720
	Территория АДЦ	600	2 310
	Территория АДЦ	500	1 210
	Территория АДЦ	400	2 840
	Территория АДЦ	300	3 250
	Территория АДЦ	250	2 600
	Территория АДЦ	200	300
	Территория АДЦ	150	1 600

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	Территория АДЦ	125	200
	Территория АДЦ	100	190
	Территория АДЦ	80	60
Итого			20 800

2) установить режимы работы:

- давление в подающем коллекторе (P_1) – 10,0 кгс/см^2;
- давление в обратном коллекторе (P_2) –2,5 кгс/см^2;
- температурный график работы – 150 / 70 ºС.

Новые котельные пос. Сосенское

Перечень магистральных участков тепловых сетей от новых котельных в пос. Сосенское, рекомендуемых для нового строительства общей протяженностью около 2,2 км представлен в таблице 2.194.

Таблица 2.194 – Перечень магистральных участков тепловых сетей от новых котельных на территории пос. Сосенское, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр, мм	Длина, м	Температурный график, ºС
Котельная ЖК "Испанские кварталы"	Котельная – территория застройки	300	600	130/70
Котельная ЖК "Южное Бунино"	Котельная – территория застройки	400	530	130/70
Котельная ЖК "Москвичка"	Котельная – территория застройки	200	200	110/70
Котельная вблизи дер. Зименки	Котельная – территория застройки	300	500	130/70
Котельная "Школа"	Котельная – территория застройки	300/125	200/200	95/70
Итого			2 230	

Проектирование конфигурации распределительных тепловых сетей от новых источников производиться на стадии утвержденного проекта детальной планировки.

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения существующих источников тепловой энергии пос. Сосенское удовлетворяет нормативным требованиям.

Поселение Мосрентген (НАО)

Теплоснабжение потребителей пос. Мосрентген на период до 2033 года предусматривается от 13 источников тепловой энергии, в том числе 12 существующих на 01.01.2017 (из которых 1 котельная ООО «ТСК Новая Москва») и 1 новой.

Зоны действия котельных пос. Мосрентген сохраняются в существующих на 01.01.2017 границах, за исключением котельной КТС «Мосрентген» и КТС №307 КЭЧ "Теплый Стан" с учетом подключения перспективных потребителей. До 2033 г. формируется зона действия от 1 новой котельной.

Тепловые нагрузки потребителей котельных пос. Мосрентген представлены в таблице 2.195.

Таблица 2.195 - Тепловые нагрузки в зоне котельных пос. Мосрентген на 01.01.2033

Наименование	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия котельных пос. Мосрентген, в том числе:	0,0	78,61
КТС "Мосрентген" ООО "ТСК Новая Москва"	0,0	25,9
КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан"	0,0	27,47
Котельная УНПБ "Теплый Стан"	0,0	5,7
Котельная ООО "Мосрентген"	0,0	4,7
Котельная № 10 (в/ч 23499, бывш. 42187)	0,0	0,9
Котельная АДиУЦ "Дудкино" *	0,0	9,0
Котельная ООО «СтройТранс»	0,0	0,3
Котельная ООО «Ресурсинвест»	0,0	1,4
Котельная ООО «Динго»	0,0	0,04
Котельная ООО "Компания ССА"	0,0	0,3
Котельная ООО "СТЕК"	0,0	0,9
Котельная ООО "ПП Автострой"	0,0	0,7
Новая котельная ООО "Транс-Гамма" *	0,0	1,3
* Пристроенная котельная (не имеет внеших тепловых сетей).		

Котельная КТС «Мосрентген»

Для организации зоны теплоснабжения котельной КТС «Мосрентген» на перспективу необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,2 км (таблица 2.196).

Таблица 2.196 – Перечень участков тепловых сетей от КТС «Мосрентген», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС «Мосрентген»	Котельная – территория застройки	250	185
	к. 1 – территория застройки	125	30
Итого			215
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Котельная КТС №307 КЭЧ «Теплый Стан»

Для организации зоны теплоснабжения котельной КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан» на перспективу необходимо:

1) перевести потребителей ($\Sigma Q_{гвс\ max}$=7,6 Гкал/ч) на закрытую схему подключения горячего водоснабжения (согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»);

2) для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 1,02 км (таблица 2.197).

Таблица 2.197 – Перечень участков тепловых сетей от КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан»	т.к.15а – территория застройки	70	100
	т.к. т.25 – территория застройки	50	70
	т.1 - территория застройки	250	850
Итого			1 020
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения существующих источников тепловой энергии пос. Мосрентген удовлетворяет нормативным требованиям.

Поселение Филимонковское (НАО)

Теплоснабжение потребителей пос. Филимонковское на период до 2033 г. предусматривается от 9 источников тепловой энергии, в том числе 7 существующих на 01.01.2017 (из которых 2 котельные ООО «ТСК Новая Москва») и 2 новых.

Зоны действия котельных пос. Филимонковское, за исключением котельной "Новомосковский Технопарк" и котельной ПНИ №5 (п. Филимонки), сохраняются в существующих на 01.01.2017 границах. До 2033 г. формируются зоны теплоснабжения от 2 новых источников тепловой энергии.

Тепловые нагрузки потребителей котельных пос. Филимонковское представлены в таблице 2.198.

Таблица 2.198 - Тепловые нагрузки в зоне котельных пос. Филимонковское на 01.01.2033

Наименование	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия котельных пос. Филимонковское, в том числе:	0,0	163,4
МК "Радиоцентр" ООО "ТСК Новая Москва"	0,0	0,51
МК "Марьино" ООО "ТСК Новая Москва"	0,0	0,44
Котельная "Новомосковский Технопарк" ОАО "Новомосковский Технопарк"	0,0	25,7
Котельная ПНИ № 5 (п. Филимонки) ГБУ ПНИ № 5	0,0	5,7
Котельная "Клинический санаторий ГМС "Валуево"	0,0	4,2
Котельная ФКУ «Дом – интернат»	0,0	0,25
Котельная ООО «Оникс-5»	0,0	0,11
Новая котельная ЖК «Марьино Град»	0,0	8,04
Новая котельная вблизи дер. Середнево	0,0	118,4

Котельная "Новомосковский Технопарк"

Для организации зоны теплоснабжения от котельной "Новомосковский Технопарк" на перспективу необходимо:

1) для подключения новых потребителей выполнить:

– новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,6 км (таблица 2.199);

Таблица 2.199 – Перечень участков тепловых сетей от котельной «Новомосковский Технопарк», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная «Новомосковский Технопарк»	ТК-8.1 – территория застройки	350	150
	ТК-8.1 – территория застройки	100	150
	ТК-1.1 – территория застройки	125	150
	ТК-1.1 – территория застройки	50	150
Итого			600
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

– реконструкцию участка тепловых сетей общей протяженностью около 0,8 км (таблица 2.200).

Таблица 2.200 – Участок тепловых сетей от котельной «Новомосковский Технопарк», рекомендуемый для реконструкции при подключении перспективных потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная «Новомосковский Технопарк»	Котельная – т.8.1	250	400	820
Итого				820

Котельная ПНИ №5 (п. Филимонки)

Для организации зоны теплоснабжения от котельной ПНИ №5 (п. Филимонки) на перспективу необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,4 км (таблица 2.201).

Таблица 2.201 – Перечень участков тепловых сетей от котельной «Новомосковский Технопарк», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная ПНИ № 5 (п. Филимонки)	Котельная – территория застройки	125	200
	Котельная – территория застройки	50	200
Итого			400

Новые котельные пос. Филимонковское

Перечень магистральных участков тепловых сетей от новых котельных в пос. Филимонковское, рекомендуемых для нового строительства общей протяженностью около 0,5 км представлен в таблице 2.202.

Таблица 2.202 – Перечень магистральных участков тепловых сетей от новых котельных на территории пос. Филимонковское, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр, мм	Длина, м	Температурный график, ºС
Новая котельная ЖК "Марьино Град"	Котельная – территория застройки	250	250	110/70
Новая котельная вблизи дер. Середнево	Котельная – территория застройки	500	250	150/70
Итого			500	

Проектирование конфигурации распределительных тепловых сетей от новых источников производиться на стадии утвержденного проекта детальной планировки.

Мероприятия по повышению надежности теплоснабжения

Для обеспечения нормативных гидравлических и температурных режимов у существующих и перспективных потребителей пос. Филимонковское необходимо выполнить реконструкцию участка тепловых сетей от МК «Радиоцентр» общей протяженностью 0,04 км (таблица 2.203).

Таблица 2.203 – Участок тепловых сетей от котельных пос. Филимонковское, рекомендуемый к реконструкции для соблюдения нормативных режимов работы

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
МК «Радиоцентр»	ТК-1 - т.к. Радиоцентр д.2	50	80	42
	Итого			42

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения пос. Филимонковское удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

Поселение Воскресенское (НАО)

Теплоснабжение потребителей пос. Воскресенское на период до 2033 г. предусматривается от пяти существующих на 01.01.2017 котельных других организаций.

Зоны действия котельных пос. Воскресенское, за исключением котельной п. Воскресенское ФГУП АПК "Воскресенский" УДП РФ и котельной ФБГУ "ОК" Десна" сохраняются в существующих на 01.01.2017 границах.

Тепловые нагрузки потребителей котельных пос. Воскресенское представлены в таблице 2.204.

Таблица 2.204 - Тепловые нагрузки в зоне котельных пос. Воскресенское на 01.01.2033

Наименование	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия котельных пос. Воскресенское, в том числе:	2,7	46,31
Котельная п. Воскресенское ФГУП АПК "Воскресенский" УДП РФ	2,7	37,24
Котельная ФГАУ"ОК "Архангельское"	0,0	5,27
Котельная ФБГУ "ОК "Десна"	0,0	3,69
Котельная ОАО "ФПГ Росавиаконсорциум"	0,0	0,03
Котельная ООО "ТехПроект-Инвест"	0,0	0,08

Котельная п. Воскресенское

Для организации зоны теплоснабжения от котельной п. Воскресенское на перспективу необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участка тепловых сетей общей протяженностью 0,13 км (таблица 2.205).

Таблица 2.205 – Участок тепловых сетей от котельной п. Воскресенское, рекомендуемый для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода[1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная п. Воскресенское	т.к. т.5 - территория застройки	150	135
Итого			135
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Котельная ФБГУ "ОК" Десна"

Для организации зоны теплоснабжения от котельной ФБГУ "ОК" Десна" на перспективу необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участка тепловых сетей общей протяженностью около 0,2 км (таблица 2.206).

Таблица 2.206 – Участок тепловых сетей от котельной ФБГУ "ОК" Десна", рекомендуемый для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная ФБГУ "ОК" Десна"	Котельная - территория застройки	150	200
Итого			200

Мероприятия по повышению надежности теплоснабжения

Для обеспечения нормативных гидравлических и температурных режимов у существующих и перспективных потребителей пос. Воскресенское необходимо выполнить реконструкцию участков тепловых сетей от котельной п. Воскресенское общей протяженностью около 0,1 км (таблица 2.207).

Таблица 2.207 – Перечень участков тепловых сетей от котельных пос. Воскресенское, рекомендуемых к реконструкции для соблюдения нормативных режимов работы

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная п. Воскресенское	т.к.1 – т.к.2	70	100	45
	т.к.2 – т.к.3	80	100	53
	Итого			98

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения пос. Воскресенское удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

Поселение Десеновское (НАО)

Теплоснабжение потребителей пос. Десеновское на период до 2033 г. предусматривается от 8 существующих на 01.01.2017 (из них 2 котельные ООО «ТСК Новая Москва») и двух новых котельных.

Зоны действия котельных пос. Десеновское, за исключением котельной ООО "Инвесттраст" и котельной № 153 (п. Ватутинки) сохраняются в существующих на 01.01.2017 границах. До 2033 г. формируется зона теплоснабжения от двух новых котельных.

Тепловые нагрузки потребителей котельных пос. Десеновское представлены в таблице 2.208.

Таблица 2.208 - Тепловые нагрузки в зоне котельных пос. Десеновское на 01.01.2033

Наименование	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия котельных пос. Десеновское, в том числе:	0,0	123,47
КТС «Яковлево» ООО "ТСК Новая Москва"	0,0	1,51
МК «Бор» ООО "ТСК Новая Москва"	0,0	2,79
Котельная № 153 (п. Ватутинки)	0,0	18,45
Котельная № 16 Спорткомплекс ЦСКА (д. Десна) ОАО "РЭУ" Филиал "Южный"	0,0	4,95
Котельная филиала ОК "Ватутинки" ФГУ ОПК "Бор"	0,0	14,33
Котельная ООО "Инвесттраст"	0,0	60,83
Котельная ООО "ДС-Холдинг"	0,0	0,08
Котельная ПКУН "Ватутинки"	0,0	0,25
Новая котельная ЖК "Кленовые аллеи"	0,0	20,28
Новая котельная ГКУ «УКРиС» *	0,0	0,16
* Пристроенная котельная (нет внешних тепловых сетей).		

Котельная ООО «Инвесттраст»

Для организации зоны теплоснабжения от котельной ООО «Инвесттраст» на перспективу необходимо:

– для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участка магистральных тепловых сетей общей протяженностью около 0,3 км (таблица 2.209);

Таблица 2.209 – Участок магистральных тепловых сетей от котельной ООО «Инвесттраст», рекомендуемый для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная ООО «Инвесттраст»	т.к. т.13 – территория застройки	400	300
Итого			300
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

– для повышения надежности теплоснабжения необходимо выполнить новое строительство участка тепловых сетей общей протяженностью 0,05 км (таблица 2.210).

Таблица 2.210 – Участок тепловых сетей от котельной ООО «Инвесттраст», рекомендуемый к новому строительству для повышения надежности теплоснабжения

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная ООО «Инвесттраст»	т.к.1в - т.к.2в	500	50
Итого			50

Котельная № 153 (п. Ватутинки)

Для организации зоны теплоснабжения от котельной № 153 (п. Ватутинки) на перспективу необходимо:

– перевести потребителей (ΣQгвс max=4,3 Гкал/ч) на закрытую схему подключения горячего водоснабжения (согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»);

– для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,16 км (таблица 2.211).

Таблица 2.211 – Перечень участков тепловых сетей от котельной № 153 (п. Ватутинки), рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная № 153 (п. Ватутинки)	т.к.Y9 - территория застройки	125	80
	т.к.Y9 - территория застройки	70	80
Итого			160
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Новые котельные пос. Десеновское

Перечень магистральных участков тепловых сетей от новых котельных в пос. Десеновское, рекомендуемых для нового строительства общей протяженностью около 0,6 км представлен в таблице 2.212.

Таблица 2.212 – Перечень магистральных участков тепловых сетей от новых котельных на территории пос. Десеновское, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр, мм	Длина, м	Температурный график, ºС
Новая котельная ЖК "Кленовые аллеи"	Котельная – территория застройки	300	300	130/70
	Котельная – территория застройки	300	300	
Итого			600	

Проектирование конфигурации распределительных тепловых сетей от новых источников производиться на стадии утвержденного проекта детальной планировки.

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения пос. Десеновское удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

Поселение Рязановское (НАО)

Теплоснабжение потребителей пос. Рязановское на период до 2033 г. предусматривается от 25 источников тепловой энергии, в том числе от 16 существующих на 01.01.2017 котельных (из них 4 котельные ООО «ТСК Новая Москва») и 9 новых.

На период до 2033 г. зоны действия котельных пос. Рязановское, сохраняются в существующих на 01.01.2017 границах, за исключением котельных КТС «Знамя Октября» и КТС «Фабрика им. 1 Мая». До 2033 г. формируются зоны теплоснабжения от 9 новых котельных.

Тепловые нагрузки потребителей котельных пос. Рязановское представлены в таблице 2.213.

Таблица 2.213 - Тепловые нагрузки в зоне котельных пос. Рязановское на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия котельных пос. Рязановское,	519,38
в том числе:	
КТС "Знамя Октября" ООО "ТСК Новая Москва"	23,73
КТС "Фабрика им. 1 Мая" ООО "ТСК Новая Москва"	9,96
МК "Гора" ООО "ТСК Новая Москва"	1,79
КТС "Остафьево" ООО "ТСК Новая Москва"	4,80
Котельная ЗАО "Санаторий Ерино"	14,44
Котельная ООО "ПМК-15"	2,94
Котельная ООО "Теплосервис" (кот. № 1)	3,68

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Котельная ООО "Теплосервис" (кот. № 2)	5,51
Котельная Аптечные склады МУП "Подольская Теплосеть"	2,47
Котельная п. Ерино ОАО "Рязаново"	1,55
Котельная ООО Авиапредприятие "Газпром авиа" (аэропорт)	1,86
Котельная ООО Авиапредприятие "Газпром авиа" (профилакторий)	0,27
Котельная ООО "Синтекс-С"	0,11
Котельная ООО "Рамзес Строй"	0,07
Котельная АО " 99 ЗАТО"	2,86
Котельная ООО "Агентство по недвижимости и жилищному строительству"	0,57
Новая котельная "УК Константа" вблизи с. Остафьево	45,69
Новая котельная "УК Константа" вблизи п. Знамя Октября	58,22
Новая котельная "УК Константа" вблизи п. Ерино	23,59
Новая котельная "УК Константа" вблизи д. Студенцы	77,53
Новая котельная "УК Константа" вблизи д. Никульское	58,53
Новая котельная "УК Константа" вблизи д. Алхимово	43,73
Новая котельная "ЛСР" вблизи д. Сальково	37,31
Новая котельная "Вектор Инвестментс" вблизи п. Знамя Октября	30,01
Новая котельная "Вектор Инвестментс" вблизи д. Тарасово	68,18

КТС «Знамя Октября»

Для организации зоны теплоснабжения от котельной КТС «Знамя Октября» на перспективу необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участка тепловых сетей общей протяженностью около 0,2 км (таблица 2.214).

Таблица 2.214 –Участок тепловых сетей от котельной КТС «Знамя Октября», рекомендуемый для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная КТС «Знамя Октября»	т.к. ТК-26 - территория застройки	150	200
Итого			200
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

КТС «Фабрика им. 1 Мая»

Для организации зоны теплоснабжения от котельной КТС «Фабрика им. 1 Мая» на перспективу необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,24 км (таблица 2.215).

Таблица 2.215 – Перечень участков тепловых сетей от котельной КТС «Фабрика им. 1 Мая», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная КТС «Фабрика им. 1 Мая»	т.к. ТК-6 - территория застройки	150	120
	т.к. ТК-6 - территория застройки	50	120
Итого			240
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

ЗАО «Санаторий Ерино»

Для организации зоны теплоснабжения от котельной ЗАО «Санаторий Ерино» на перспективу необходимо перевести потребителей ($\Sigma Q_{гвс\ max}$=7,6 Гкал/ч) на закрытую схему подключения горячего водоснабжения (согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»).

Новые котельные пос. Рязановское

Перечень магистральных участков тепловых сетей от новых котельных в пос. Рязановское, рекомендуемых для нового строительства общей протяженностью около 5 км представлен в таблице 2.216.

Таблица 2.216 – Перечень магистральных участков тепловых сетей от новых котельных на территории пос. Рязановское, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр, мм	Длина, м	Температурный график, ºС
Новая котельная "УК Константа" вблизи с. Остафьево	Котельная – территория застройки	350	600	150/70
Новая котельная "УК Константа" вблизи п. Знамя Октября	Котельная – территория застройки	400	600	150/70
Новая котельная "УК Константа" вблизи п. Ерино	Котельная – территория застройки	300	400	130/70
Новая котельная "УК Константа" вблизи д. Студенцы	Котельная – территория застройки	500	500	150/70
Новая котельная "УК Константа" вблизи д. Никульское	Котельная – территория застройки	400	600	150/70
Новая котельная "УК Константа" вблизи д. Алхимово	Котельная – территория застройки	350	600	150/70
Новая котельная "ЛСР" вблизи д. Сальково	Котельная – территория застройки	350	600	150/70
Новая котельная "Вектор Инвестментс" вблизи п. Знамя Октября	Котельная – территория застройки	300	600	130/70
Новая котельная "Вектор Инвестментс" вблизи д. Тарасово	Котельная – территория застройки	450	500	150/70
Итого			5 000	

Проектирование конфигурации распределительных тепловых сетей от новых источников производиться на стадии утвержденного проекта детальной планировки.

Мероприятия по повышению надежности теплоснабжения

Для обеспечения нормативных гидравлических и температурных режимов у существующих и перспективных потребителей пос. Рязановское необходимо выполнить

реконструкцию участка тепловых сетей от котельной ЗАО «Санаторий Ерино» общей протяженностью около 0,4 км (таблица 2.217).

Таблица 2.217 –Участок тепловых сетей от котельных пос. Рязановское, рекомендуемый к реконструкции для соблюдения нормативных режимов работы

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная ЗАО «Санаторий Ерино»	ТК-9 – ТК-1	200	250	445
	Итого			445

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения существующих источников тепловой энергии пос. Рязановское удовлетворяет нормативным требованиям.

Поселение Кокошкино (НАО)

Теплоснабжение потребителей пос. Кокошкино на период до 2033 г. предусматривается от 2 существующих на 01.01.2017 котельных ООО «ТСК Новая Москва».

На период до 2033 г. зоны действия котельных пос. Кокошкино сохраняются в существующих на 01.01.2017 границах за исключением котельной КТС № 8 «Кокошкино».

Тепловые нагрузки потребителей котельных пос. Кокошкино представлены в таблице 2.218.

Таблица 2.218 - Тепловые нагрузки в зоне котельных пос. Кокошкино на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия котельных пос. Кокошкино, в том числе:	22,87
КТС № 8 "Кокошкино" ООО "ТСК Новая Москва"	19,65
КТС "Кокошкино"	3,22

КТС № 8 «Кокошкино»

Для организации зоны теплоснабжения от КТС № 8 «Кокошкино» необходимо:

- перевести потребителей ($\Sigma Q_{гвс\ max}$=3,8 Гкал/ч) на закрытую схему подключения горячего водоснабжения (согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»);

- для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,54 км (таблица 2.219).

Таблица 2.219 – Перечень участков тепловых сетей от КТС № 8 «Кокошкино», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС № 8 «Кокошкино»	ТК-31 – территория застройки	150	70
	ТК-31 – территория застройки	50	70

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	ТК-2 – территория застройки	80	200
	ТК-2 – территория застройки	40	200
Итого			540
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Мероприятия по повышению надежности теплоснабжения

Для обеспечения нормативных гидравлических и температурных режимов у существующих и перспективных потребителей пос. Кокошкино необходимо выполнить реконструкцию участка тепловых сетей от КТС № 8 «Кокошкино» общей протяженностью около 0,06 км (таблица 2.220).

Таблица 2.220 – Участок тепловых сетей от котельных пос. Кокошкино, рекомендуемый к реконструкции для соблюдения нормативных режимов работы

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС № 8 «Кокошкино»	ТК-7 – ТК-8	150	200	60
	Итого			60

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения пос. Кокошкино удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

Поселение Марушкинское (НАО)

Теплоснабжение потребителей пос. Марушкинское на период до 2033 г. предусматривается от 18 источников тепловой энергии, в том числе 16 существующих на 01.01.2017 котельных (из них 3 котельные ООО «ТСК Новая Москва») и 2 новые.

На период до 2033 г. зоны действия существующих котельных пос. Рязановское, сохраняются в границах на 01.01.2017. До 2033 г. формируются зоны теплоснабжения от 2 новых котельных.

Тепловые нагрузки потребителей котельных пос. Марушкинское представлены в таблице 2.221.

Таблица 2.221 - Тепловые нагрузки в зоне котельных пос. Марушкинское на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия котельных пос. Марушкинское, в том числе:	44,49
МК № 22 (п. Крекшино) ООО "ТСК Новая Москва"	4,49
МК № 46 (д. Акиньшино) ООО "ТСК Новая Москва"	0,19
МК № 32 (п. Толстопальцево) ООО "ТСК Новая Москва"	0,11
Котельная ООО "Феникс"	3,69
Котельная ООО "Феникс-К"	0,37

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Котельная ООО "Ред-Крекшино"	1,51
Котельная ООО "РОСТ-Е" № 1	0,33
Котельная ООО "РОСТ-Е" № 2	0,49
Котельная ООО "Бушель" (складские помещения)	0,55
Котельная ООО "Бушель" (производственное здание)	0,66
Котельная ООО "Хонда Мотор РУС"	1,16
Котельная ООО "Стройкомплект"	0,48
Котельная ГРПБ	6,43
Котельная ЗАО "ТОЭК"	0,29
Котельная № 1 ООО "Транспортно-Логистическая компания Крекшино"	1,01
Котельная № 2 ООО "Транспортно-Логистическая компания Крекшино"	3,76
Новая котельная "ПНК-Внуково"	10,22
Новая котельная ЖК "Медовая Долина"	8,75

Новые котельные пос. Марушкинское

Перечень магистральных участков тепловых сетей от новых котельных в пос. Марушкинское, рекомендуемых для нового строительства общей протяженностью около 0,35 км представлен в таблице 2.222.

Таблица 2.222 – Перечень магистральных участков тепловых сетей от новых котельных на территории пос. Марушкинское, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр, мм	Длина, м	Температурный график, ºС
Новая котельная "ПНК-Внуково"	Котельная – территория застройки	300	100	110/70
Новая котельная ЖК "Медовая Долина"	Котельная – территория застройки	300	250	110/70
Итого			350	

Проектирование конфигурации распределительных тепловых сетей от новых источников производиться на стадии утвержденного проекта детальной планировки.

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения существующих источников тепловой энергии пос. Марушкинское удовлетворяет нормативным требованиям.

г.о. Троицк (ТАО)

Теплоснабжение потребителей г.о. Троицк на период до 2033 г. предусматривается от 12 существующих на 01.01.2017 котельных и 2 новых.

На период до 2033 г. зоны действия котельных г.о. Троицк, сохраняются в существующих на 01.01.2017 границах, за исключением котельной «Центральная», ГКУЗ ДС № 20 ДЗМ и котельной ОАО «Троицкая камвольная фабрика». До 2033 г. формируются зоны теплоснабжения от 2 новых котельных.

Тепловые нагрузки потребителей котельных г.о. Троицк представлены в таблице 2.223.

Таблица 2.223 - Тепловые нагрузки в зоне котельных г.о. Троицк на 01.01.2033

Наименование	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия котельных г.о. Троицк, в том числе:	5,7	182,42
Котельная Центральная, в том числе:	0,0	161,15
Котельная Центральная	0,0	155,22
Котельная № 13	0,0	5,93
Котельная ул.Лагерная, 2б МУП "Троицктеплоэнерго"	0,0	0,13
Котельная ОАО "Троицкая камвольная фабрика"	5,7	2,15
Котельная ГКУЗ ДС №20 ДЗМ	0,0	3,72
Котельная Медцентр "Ватутинки-1" ФКУ ФМС России	0,0	2,29
Котельная ФКУЗ "Санаторий"Ватутинки" МВД России	0,0	2,28
Котельная ООО "ВИД-инвест"	0,0	0,47
Котельная ООО "ЦЕНТР РАЗВИТИЯ БИЗНЕСА"	0,0	0,43
Котельные ЖК "Изумрудный" (7 шт.)	0,0	1,32
Энергоцентр ООО "СИНИКОН"	0,0	0,95
Новая котельная ТЦ "Ремо" *	0,0	1,18
Новая котельная НТЦ "Техноспарк" *	0,0	6,35
* Пристроенная котельная (внешние тепловые сети отсутствуют).		

Котельная Центральная

Для организации зоны теплоснабжения от котельной «Центральная» необходимо:

- переключить потребителей с Котельной 13, для чего открыть задвижки в камере ЦТП-13 (№ 2, 1);

- для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,6 км (таблица 2.224).

Таблица 2.224 – Перечень участков тепловых сетей от котельной «Центральная», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода[1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельной «Центральная»	ТК-41 - территория застройки	250	330
	ТК-19 – территория застройки	125	110
	кам. прис. кот. "Радужная" - территория застройки	200	150
Итого			590
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Котельная ГКУЗ ДС № 20 ДЗМ

Для организации зоны теплоснабжения от котельной ГКУЗ ДС № 20 ДЗМ необходимо

- для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,2 км (таблица 2.225).

Таблица 2.225 – Перечень участков тепловых сетей от котельной ГКУЗ ДС №20 ДЗМ, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная ГКУЗ ДС № 20 ДЗМ	т.к. т.2 – территория застройки	150	90
	т.к. т.2 – территория застройки	50	90
Итого			180
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

ОАО «Троицкая камвольная фабрика»

Для организации зоны теплоснабжения от котельной ОАО «Троицкая камвольная фабрика» необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,12 км (таблица 2.226).

Таблица 2.226 – Перечень участков тепловых сетей от котельной ОАО «Троицкая камвольная фабрика», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода[1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная ОАО «Троицкая камвольная фабрика»	т.к. Парковая – территория застройки	80	60
	т.к. Парковая – территория застройки	40	60
Итого			120
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения г.о. Троицк удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

Поселение Вороновское (ТАО)

Теплоснабжение потребителей пос. Вороновское на период до 2033 г. предусматривается от 14 существующих на 01.01.2017 котельных (из них 1 котельная ООО «ТСК Новая Москва»).

На период до 2033 г. зоны действия котельных пос. Вороновское, сохраняются в существующих на 01.01.2017 границах, за исключением котельной КТС «Вороново» и котельной «Центр реабилитации «Ясенки».

Тепловые нагрузки потребителей котельных поселения Вороновское представлены в таблице 2.227.

Таблица 2.227 - Тепловые нагрузки в зоне котельных пос. Вороновское на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия котельных пос. Вороновское, в том числе:	45,95
КТС "Вороново" ООО "ТСК Новая Москва"	14,36
КТС "Солнечный городок" ЦБ РФ	6,20

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Котельная ОАО "МАНП"	1,30
Котельная ФБУ "Санаторий Вороново"	12,06
Котельная РосАрхив УЦ ВШЭ	0,79
Котельная "Центр реабилитации "Ясенки" ГБУ СО МО	1,20
Энергоцентр ООО "Вороновский завод по производству солода"	0,81
Котельная ФГУП "НПЦАП" База отдыха "Салют"	0,90
Котельная ООО "ЭНЕРГОТЕХКОМПЛЕКТ"	0,12
Котельная ОАО "СУ №2"	1,27
Котельная ОАО "Вороновский экспериментальный завод премиксов и комбикормов"	1,88
Котельная МРОП	0,04
Котельная № 1 УП "РЭМ"	2,18
Котельная № 2 ГУП "РЭМ"	2,84

КТС «Вороново»

Для организации зоны теплоснабжения от КТС «Вороново» необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,1 км (таблица 2.228).

Таблица 2.228 – Перечень участков тепловых сетей от КТС «Вороново», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода[1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС «Вороново»	т.к. ТК-18 вор – территория застройки	125	50
	т.к. ТК-18 вор – территория застройки	70	50
Итого			100

[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.

Котельная «Центр реабилитации «Ясенки» ГБУ СО МО

Для организации зоны теплоснабжения от котельной «Центр реабилитации «Ясенки» необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,2 км (таблица 2.229).

Таблица 2.229 – Перечень участков тепловых сетей от Котельной "Центр реабилитации "Ясенки", рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная "Центр реабилитации "Ясенки"	Котельная – территория застройки	80	100
	Котельная – территория застройки	40	100
Итого			200

Мероприятия по повышению надежности теплоснабжения

Для обеспечения нормативных гидравлических и температурных режимов у существующих и перспективных потребителей пос. Вороновское необходимо выполнить

реконструкцию участков тепловых сетей от КТС «Вороново» общей протяженностью около 1,5 км (таблица 2.230);

Таблица 2.230 – Перечень участков тепловых сетей от котельных пос. Вороновское, рекомендуемых к реконструкции для соблюдения нормативных режимов работы

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС «Вороново»	КТС – ТК-1А	300	350	34
	ТК-1А – ТК-2	300	350	274
	ТК-2 - ТК-3	300	350	68
	ТК-3 - ТК-4	250	350	120
	ТК-4 - ТК-6	250	350	90
	ТК-6 - ТК-7	250	300	84
	ТК-7 - ТК-8	250	300	22
	ТК-8 - ТК-9	250	300	66
	ТК-9 - ТК-27	150	250	35
	ТК-27 - ТК-28	150	250	77
	ТК-28 - ТК-29	150	250	70
	ТК-29 - ТК-30	150	250	18
	ТК-30 - ТК-31	150	200	55
	ТК-31 - ТК-32	150	250	72
	ТК-10 – ТК-11	200	250	244
	ТК-11 - ТК-12	200	250	33
	НС-2 – ТК-15	150	200	8
	ТК-15 - ТК-16	150	200	132
	ТК-18А - ТК-18	125	150	11
	ТК-21 - ТК-22	50	70	40
	Итого			1 553

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения пос. Вороновское удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

Поселение Краснопахорское (ТАО)

Теплоснабжение потребителей пос. Краснопахорское на период до 2033 г. предусматривается от 24 котельных, в том числе 21 существующей на 01.01.2017, (из них 4 котельные ООО «ТСК Новая Москва») и 3 новых котельных.

На период до 2033 г. зоны действия котельных пос. Краснопахорское сохраняются в существующих на 01.01.2017 границах за исключением котельной КТС «Красная Пахра», КТС «Былово» и котельной ООО «Сердикс». До 2033 г. формируются зоны теплоснабжения от 3 новых котельных.

Тепловые нагрузки потребителей котельных поселения Краснопахорское представлены в таблице 2.231.

Таблица 2.231 - Тепловые нагрузки в зоне котельных пос. Краснопахорское на 01.01.2033

Наименование	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия котельных пос. Краснопахорское, в том числе:	0,82	84,92
КТС "Былово" ООО "ТСК Новая Москва"	0,0	1,80
КТС "Красная Пахра" ООО "ТСК Новая Москва"	0,0	6,12
КТС "Красное" ООО "ТСК Новая Москва"	0,0	3,66
МК "Минзаг" ООО "ТСК Новая Москва"	0,0	0,78
Котельная ВДО "Пахра" (7 котельных) ОАО "РЭУ" Филиал "Южный"	0,0	1,80
Котельная ДОЛ "Солнечный" ФБУ "УАЗ Минэкономразвития России"	0,0	0,47
Котельная ООО "Юлия"	0,0	0,96
Котельная ООО "Сатурн"	0,0	0,02
Котельная ООО "Стройклиент" (крановый завод)	0,0	0,18
Котельная ООО "Славяне-21"	0,0	0,15
Котельная ООО "Сердикс"	0,0	4,05
Котельная ОАО РМЗ "КРАСНОПАХОРСКИЙ"	0,0	1,78
Котельная ООО "Комплекс Красная Пахра"	0,82	0,00
Котельная ООО "Домотека"	0,0	0,18
Котельная ЗАО "Эффект Эко"	0,0	0,35
Новая котельная близи пос. Минзаг	0,0	1,15
Новая котельная ПСК вблизи дер. Шахово	0,0	50,19
Новая котельная вблизи дер. Шахово	0,0	11,28

КТС «Красная Пахра»

Для организации зоны теплоснабжения от КТС «Красная Пахра»» необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,54 км (таблица 2.232).

Таблица 2.232 – Перечень участков тепловых сетей от КТС «Красная Пахра», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС «Красная Пахра»	ТК-18 – территория застройки	70/40	80/80
	ТК-14 – территория застройки	80/40	100/100
	ТК-1 – территория застройки	125/50	90/90
Итого			540
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

КТС «Былово»

Для организации зоны теплоснабжения от КТС «Былово» необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,4 км (таблица 2.233).

Таблица 2.233 – Перечень участков тепловых сетей от КТС «Былово», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС «Былово»	ТК-5 Был – территория застройки	100	200
	ТК-5 Был – территория застройки	40	200
Итого			400
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Котельная ООО «Сердикс»

Для организации зоны теплоснабжения от котельной ООО «Сердикс» необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участка тепловых сетей общей протяженностью около 0,15 км (таблица 2.234).

Таблица 2.34 –Участок тепловых сетей от котельной ООО «Сердикс», рекомендуемый для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная ООО «Сердикс»	Котельная – территория застройки	150	150
Итого			150

Новые котельные пос. Краснопахорское

Перечень магистральных участков тепловых сетей от новых котельных в пос. Краснопахорское, рекомендуемых для нового строительства общей протяженностью около 1,0 км представлен в таблице 2.235.

Таблица 2.235 – Перечень магистральных участков тепловых сетей от новых котельных на территории пос. Краснопахорское, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр, мм	Длина, м	Температурный график, ºС
Новая котельная близи пос. Минзаг	Котельная – территория застройки	150	200	110/70
Новая котельная ПСК вблизи дер. Шахово	Котельная – территория застройки	400	500	150/70
Новая котельная вблизи дер. Шахово	Котельная – территория застройки	300	300	110/70
Итого			1 000	

Проектирование конфигурации распределительных тепловых сетей от новых источников производиться на стадии утвержденного проекта детальной планировки.

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения пос. Краснопахорское удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

Поселение Михайлово-Ярцевское (ТАО)

Теплоснабжение потребителей пос. Михайлово-Ярцевское на период до 2033 г. предусматривается от 8 котельных, в том числе 7 существующих на 01.01.2017 (из них 3 котельные ООО «ТСК Новая Москва») и 1 новой котельной.

На период до 2033 г. зоны действия котельных пос. Михайлово-Ярцевское сохраняются в существующих на 01.01.2017 границах за исключением котельной КТС «Шишкин Лес». До 2033 года формируется зона теплоснабжения от 1 новой котельной.

Тепловые нагрузки потребителей котельных поселения Михайлово-Ярцевское представлены в таблице 2.236.

Таблица 2.236 - Тепловые нагрузки в зоне котельных пос. Михайлово-Ярцевское на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия котельных пос. Михайлово-Ярцевское, в том числе:	50,26
КТС "Шишкин Лес" ООО "ТСК Новая Москва"	18,23
МК "Секерино" ООО "ТСК Новая Москва"	0,61
МК "Михайловское" ООО "ТСК Новая Москва"	0,18
Котельная ОАО "Курорт "Михайловское"	1,10
Котельная п. д/о Плесково ООО "Новое строительство"	1,62
Котельная ПАО Машиностроительный завод"ЗиО-Подольск"	0,67
Котельная ООО"Мостоотряд-47, Подмосковье"	0,39
Новая котельная вблизи дер. Сенькино-Секерино	27,46

КТС «Шишкин Лес»

Для организации зоны теплоснабжения от котельной КТС «Шишкин Лес» необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,46 км (таблица 2.237).

Таблица 2.237 – Перечень участков тепловых сетей от котельной КТС «Шишкин Лес», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС «Шишкин Лес»	ТК 6 ш лес – территория застройки	200/70	80/80
	ТК 6 ш лес – территория застройки	250/70	80/80
	ТК 2 ш лес– территория застройки	150/40	70/70
Итого			460
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Новые котельные пос. Михайлово-Ярцевское

Перечень магистральных участков тепловых сетей от новых котельных в пос. Михайлово-Ярцевское, рекомендуемых для нового строительства общей протяженностью около 0,5 км представлен в таблице 2.238.

Таблица 2.238 – Перечень магистральных участков тепловых сетей от новых котельных на территории пос. Михайлово-Ярцевское, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр, мм	Длина, м	Температурный график, ºС
Новая котельная вблизи дер. Сенькино-Секерино	Котельная – территория застройки	350	500	130/70
Итого			500	

Проектирование конфигурации распределительных тепловых сетей от новых источников производиться на стадии утвержденного проекта детальной планировки.

Мероприятия по повышению надежности теплоснабжения

Для обеспечения нормативных гидравлических и температурных режимов у существующих и перспективных потребителей пос. Михайлово-Ярцевское необходимо выполнить реконструкцию участков тепловых сетей от КТС «Шишкин лес» и МК «Секерино» общей протяженностью около 0,6 км (таблица 2.239);

Таблица 2.239 – Перечень участков тепловых сетей от котельных пос. Михайлово-Ярцевское, рекомендуемых к реконструкции для соблюдения нормативных режимов работы

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС «Шишкин лес»	КТС – ТК-4	200	350	33
	ТК-4 - ТК-5	200	350	60
	ТК-20 – ТК-21	50	100	8
	ТК-21 – стр.32	50	100	65
	Итого			166
МК «Секерино»	МК – т.к.1	70	125	114
	т.к.1 - т.к.2	70	125	80
	т.к.2 - т.к.3	70	125	140
	т.к.3 - т.к.4	70	100	18
	т.к.4 - т.к.4А	70	100	55
	т.к.3 - т.к.5	50	80	32
	Итого			439
Всего				605

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения существующих источников тепловой энергии пос. Михайлово-Ярцевское удовлетворяет нормативным требованиям.

Поселение Роговское (ТАО)

Теплоснабжение потребителей пос. Роговское на период до 2033 г. предусматривается от 8 существующих на 01.01.2017 котельных, из них 3 котельные ООО «ТСК Новая Москва».

На период до 2033 г. зоны действия котельных пос. Роговское сохраняются в существующих на 01.01.2017 границах за исключением котельной КТС «Рогово».

Тепловые нагрузки потребителей котельных поселения Роговское представлены в таблице 2.240.

Таблица 2.240 - Тепловые нагрузки в зоне котельных пос. Роговское на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия котельных пос. Роговское,	20,76
в том числе:	
КТС "Рогово" ООО "ТСК Новая Москва"	4,84
МК "Каменка" ООО "ТСК Новая Москва"	0,07
МК "Ильино" ООО "ТСК Новая Москва"	0,07
Котельная ООО "Симрайз Рогово" ООО "Симрайз Рогово"	0,55

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Котельная "Кленово-Чагодаево" ФГУП ЭХ "Кленово-Чегодаево" Россельхозакадемии	5,93
Энергоцентр ООО "Нетканые Материалы"	7,38
Котельная ООО "Деловой Дом"	0,92
Котельная ПАО Моспромстрой филиал фирма " Уют"	1,00

КТС «Рогово»

Для организации зоны теплоснабжения от КТС «Рогово»» необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,6 км (таблица 2.241).

Таблица 2.241 – Перечень участков тепловых сетей от КТС «Рогово», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС «Рогово»	т.к.10 рог – территория застройки	125/50	150/150
	т.к. 2 рог – территория застройки	100/40	150/150
Итого			600
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Мероприятия по повышению надежности теплоснабжения

Для обеспечения нормативных гидравлических и температурных режимов у существующих и перспективных потребителей пос. Роговское необходимо выполнить реконструкцию участков тепловых сетей от КТС «Рогово» общей протяженностью около 0,2 км (таблица 2.242).

Таблица 2.242 – Перечень участков тепловых сетей от котельных пос. Роговское, рекомендуемых к реконструкции для соблюдения нормативных режимов работы

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС «Рогово»	т.к.6 – т.к.7	80	125	136
	т.к.7 - т.к.8	80	100	33
	т.к.13 – ж.д.19	50	80	37
Всего				206

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения пос. Роговское удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

Поселение Щаповское (ТАО)

Теплоснабжение потребителей пос. Щаповское на период до 2033 г. предусматривается от 16 котельных, в том числе 15 существующих на 01.01.2017 (из них 4 котельные ООО «ТСК Новая Москва») и одной новой котельной.

На период до 2033 г. зоны действия котельных пос. Щаповское сохраняются в существующих на 01.01.2017 границах за исключением котельной КТС «Щапово». До 2033 г. формируется зона теплоснабжения от 1 новой котельной.

Тепловые нагрузки потребителей котельных поселения Щаповское представлены в таблице 2.243.

Таблица 2.243 - Тепловые нагрузки в зоне котельных пос. Щаповское на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия котельных пос. Щаповское, в том числе:	34,74
КТС "Щапово" ООО "ТСК Новая Москва"	14,28
МК "Ознобишино" ООО "ТСК Новая Москва"	0,12
МК "БКУ-350" ООО "ТСК Новая Москва"	0,15
МК "ДРП-3" ООО "ТСК Новая Москва"	0,14
Котельная УСЦ ОП "Подольск"	3,93
Котельная Пансионата "Пахра" ФГБУ ОК Бор УД ПРФ	2,21
Котельная ОАО "Дубровицы" (п. Курилово)	6,63
Котельная АО "ПК Подольский"	3,93
Котельная ООО "Пахра-Сити"	0,12
Котельная НП "Инновационное сообщество М-ЭКСПО" - ФОК	0,09
Котельная ГБУЗ МО "Психиатрическая больница № 17"	0,65
Котельная АО "ДИКСИ Юг"	0,09
Котельная № 139 "Жилой пос. № 3" (в/ч 61991)	1,53
Котельная ООО "ЭкоМассивХауз"	0,06
Новая котельная ПСК вблизи п. Курилово	0,81

КТС «Щапово»

Для организации зоны теплоснабжения от КТС «Щапово» необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 1,3 км (таблица 2.244).

Таблица 2.244 – Перечень участков тепловых сетей от КТС «Щапово», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС «Щапово»	т.к.ТК-42Щ – территория застройки школы	200/70	250/250
	т.к.П-13 – территория застройки	80/40	100/100
	т.к.ТК-44Щ – территория застройки	80/40	200/200
	т.к.ТК-8Щ – территория застройки	150/50	80/80
Итого			1 260
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Котельная ОАО «Дубровицы» (п. Курилово)

Для организации зоны теплоснабжения от котельной ОАО «Дубровицы» (п. Курилово) необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,5 км (таблица 2.245).

Таблица 2.245 – Перечень участков тепловых сетей от котельной ОАО «Дубровицы», рекомендуемый для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельная ОАО «Дубровицы»	Котельная – территория застройки	100/40	150/150
	Котельная – территория застройки	125/50	100/100
Итого			500

Новые котельные пос. Щаповское

Магистральный участок тепловых сетей от новых котельных в пос. Щаповское, рекомендуемый для нового строительства общей протяженностью около 0,1 км, представлен в таблице 2.246.

Таблица 2.246 – Магистральный участок тепловых сетей от новых котельных на территории пос. Щаповское, рекомендуемый для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр, мм	Длина, м	Температурный график, ºС
Новая котельная ПСК вблизи п. Курилово	Котельная – территория застройки	125	100	110/70
Итого			100	

Проектирование конфигурации распределительных тепловых сетей от новых источников производиться на стадии утвержденного проекта детальной планировки.

Мероприятия по повышению надежности теплоснабжения

Для обеспечения нормативных гидравлических и температурных режимов у существующих и перспективных потребителей пос. Щаповское необходимо выполнить реконструкцию участков тепловых сетей от КТС «Щапово» общей протяженностью около 1,06 км (таблица 2.247).

Таблица 2.247 – Перечень участков тепловых сетей от котельных пос. Щаповское, рекомендуемых к реконструкции для соблюдения нормативных режимов работы

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС «Щапово»	КТС – ТК-3	250	350	351
	ТК-3 – ТК-4	200	350	65
	ТК-4 - ТК-5	200	350	68
	ТК-5 - ТК-6	200	350	44

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	ТК-6 - ТК-8	200	350	102
	ТК-8 - ТК-9	200	300	150
	ТК-9 - ТК-23	200	300	45
	ТК-23 - ТК-24	200	300	55
	ТК-24 - ТК-25	200	300	55
	ТК-25 - ТК-25.1	200	300	125
Всего				1 060

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения пос. Щаповское удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

Поселение Кленовское (ТАО)

Теплоснабжение потребителей пос. Кленовское на период до 2033 года предусматривается от 3 существующих на 01.01.2017 котельных, в том числе одной котельной ООО «ТСК Новая Москва».

На период до 2033 г. зоны действия котельных пос. Кленовское сохраняются в существующих на 01.01.2017 границах за исключением котельной КТС «Кленово».

Тепловые нагрузки потребителей котельных поселения Кленовское представлены в таблице 2.248.

Таблица 2.248 - Тепловые нагрузки в зоне котельных пос. Кленовское на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия котельных пос. Кленовское, в том числе:	13,74
КТС "Кленово" ООО "ТСК Новая Москва"	7,73
Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	4,41
Котельная ООО "Витро Вилладж"	1,60

КТС «Кленово»

Для организации зоны теплоснабжения от КТС «Кленово» необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,2 км (таблица 2.249).

Таблица 2.249 – Перечень участков тепловых сетей от КТС «Кленово», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС «Кленово»	т.к.1 – территория застройки	125	100
	т.к.1 – территория застройки	50	100
Итого			200

[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения пос. Кленовское удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

Поселение Киевский (ТАО)

Теплоснабжение потребителей пос. Киевский на период до 2033 г. предусматривается от 9 существующих на 01.01.2017 котельных, из них 2 котельные ООО «ТСК Новая Москва».

На период до 2033 г. зоны действия котельных пос. Киевский сохраняются в существующих на 01.01.2017 границах за исключением котельной КТС № 18 пос. Киевский и котельной ст. Бекасово-Сортировочная.

Тепловые нагрузки потребителей котельных пос. Киевский представлены в таблице 2.250.

Таблица 2.250 - Тепловые нагрузки в зоне котельных пос. Киевский на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия котельных пос. Киевский, в том числе:	45,94
КТС №18 пос. Киевский ООО "ТСК Новая Москва"	17,12
МК № 34 (д. Шеломово) ООО "ТСК Новая Москва"	1,15
Котельная п. Киевский Модульная (ж/д № 26) УК ЖКХ	0,60
Котельная №36 военный городок №1 (п. Бекасово) ОАО "РЭУ" Филиал "Южный"	2,32
Котельная ст. Бекасово-Сортировочная Московская дирекция ТВС структурное подразделение ЦД ТВС - филиала ОАО "РЖД"	22,27
Крышная котельная № 1 (п. Киевский, д. 25А) ООО "Энергия тепла"	0,61
Крышная котельная № 2 (п. Киевский, д. 22А) ООО "Энергия тепла"	0,59
Крышная котельная № 3 (п. Киевский, д. 23А) ООО "Энергия тепла"	0,64
Крышная котельная № 4 (п. Киевский, д. 23 Б) ООО "Энергия тепла"	0,64

КТС № 18 пос. Киевский

Для организации зоны теплоснабжения от КТС № 18 пос. Киевский необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,3 км (таблица 2.251).

Таблица 2.251 – Перечень участков тепловых сетей от КТС № 18 пос. Киевский, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС № 18 пос. Киевский	ТК-14 – территория застройки	100	80
	ТК-14* – территория застройки	100	100
	ТК-6 – территория застройки	100	100
Итого			280

[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.

Котельная ст. Бекасово-Сортировочная

Для организации зоны теплоснабжения от котельной ст. Бекасово-Сортировочная необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,5 км (таблица 2.252).

Таблица 2.252 – Перечень участков тепловых сетей от котельной ст. Бекасово-Сортировочная, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
Котельной ст. Бекасово-Сортировочная	Котельная – территория застройки	300	250
	Котельная – территория застройки	100	250
Итого			500

Мероприятия по повышению надежности теплоснабжения

Для обеспечения нормативных гидравлических и температурных режимов у существующих и перспективных потребителей пос. Киевский необходимо выполнить реконструкцию участков тепловых сетей от КТС № 18 пос. Киевский общей протяженностью около 0,7 км (таблица 2.253).

Таблица 2.253 – Перечень участков тепловых сетей от котельных пос. Киевский, рекомендуемых к реконструкции для соблюдения нормативных режимов работы

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС № 18 пос. Киевский	КТС – ТК-1	250	350	13
	ТК-1 – ТК-2	250	350	208
	ТК-2 - ТК-23	250	350	68
	ТК-23 - ТК-12	200	300	190
	ТК-12 - ТК-14	200	300	130
	ЦТП 19-04-015 – ЦТП 19-04-110	80	125	120
Всего				729

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения пос. Киевский удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

Поселение Первомайское (ТАО)

Теплоснабжение потребителей пос. Первомайское на период до 2033 г. предусматривается от 17 котельных, в том числе 13 существующих на 01.01.2017 (из них 4 котельные ООО «ТСК Новая Москва») и 4 новых котельных.

На период до 2033 года зоны действия котельных пос. Первомайское сохраняются в существующих на 01.01.2017 границах за исключением котельных КТС № 36 и КТС № 38 п. Птичное. До 2033 г. формируется зона теплоснабжения от 4 новых котельных.

Тепловые нагрузки потребителей котельных поселения Первомайское представлены в таблице 2.254.

Таблица 2.254 - Тепловые нагрузки в зоне котельных пос. Первомайское на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия котельных пос. Первомайское, в том числе:	71,71
МК № 21 (х. Ильичовка) ООО "ТСК Новая Москва"	1,80
МК № 33 (п. Первомайский) ООО "ТСК Новая Москва"	4,96
КТС № 36 "Птичное" ООО "ТСК Новая Москва"	10,17
КТС № 38 "Птичное" ООО "ТСК Новая Москва"	10,44
Котельная ЗАО "Хладокомбинат Губцево"	1,96
Котельная ООО "ВЕКА Рус"	2,04
Котельная ООО "Гросстек"	1,26
Котельная № 36 (д.Пучково в/ч 72064) ОАО "РЭУ" Филиал "Южный"	3,43
Котельная Гостиница "Империал" АО "Дружба"	3,47
Котельная Дом отдыха "Подмосковные вечера" ФГКУ "Подмосковные вечера"	1,90
Котельная ООО "Сфериус"	0,75
Котельная ЗАО "АльтерВЕСТ РИЭЛТИ"	0,08
Новая котельная ЖК "Ново-Никольское"	14,26
Новая котельная ЖК "Первомайское"	5,92
Новая котельная ПСК "Сотрудничество"	4,53
Новая котельная вблизи дер. Кривошеино	4,74

КТС № 36 «Птичное»

Для организации зоны теплоснабжения от КТС № 36 «Птичное» необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участков тепловых сетей общей протяженностью около 0,23 км (таблица 2.255).

Таблица 2.255 – Перечень участков тепловых сетей от КТС № 36 «Птичное», рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода[1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС № 36 «Птичное»	ТК-8 – территория застройки	50	80
	ТК-6 – территория застройки	100	150
Итого			230
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

КТС № 38 «Птичное»

Для организации зоны теплоснабжения от КТС № 38 «Птичное» необходимо - для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участка тепловых сетей общей протяженностью около 0,05 км (таблица 2.256).

Таблица 2.256 – Участок тепловых сетей от КТС № 38 «Птичное», рекомендуемый для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода [1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС № 38 «Птичное»	ТК-21/1 – территория застройки	125	50
Итого			50
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

Новые котельные пос. Первомайское

Перечень магистральных участков тепловых сетей от новых котельных в пос. Первомайское, рекомендуемых для нового строительства общей протяженностью около 0,9 км, представлен в таблице 2.257.

Таблица 2.257 – Перечень магистральных участков тепловых сетей от новых котельных на территории пос. Первомайское, рекомендуемых для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр, мм	Длина, м	Температурный график, ºС
Новая котельная ЖК "Ново-Никольское"	Котельная – территория застройки	300	300	110/70
Новая котельная ЖК "Первомайское"	Котельная – территория застройки	250	200	110/70
Новая котельная ПСК "Сотрудничество"	Котельная – территория застройки	200	200	110/70
Новая котельная вблизи дер. Кривошеино	Котельная – территория застройки	200	200	110/70
Итого			900	

Проектирование конфигурации распределительных тепловых сетей от новых источников производиться на стадии утвержденного проекта детальной планировки.

Мероприятия по повышению надежности теплоснабжения

Для обеспечения нормативных гидравлических и температурных режимов у существующих и перспективных потребителей пос. Первомайское необходимо выполнить реконструкцию участков тепловых сетей от МК № 21 х. Ильичевка, КТС № 36 и № 38 «Птичное» общей протяженностью около 0,75 км (таблица 2.258).

Таблица 2.258 – Перечень участков тепловых сетей от котельных пос. Первомайское, рекомендуемых к реконструкции для соблюдения нормативных режимов работы

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
МК №21 х. Ильичевка	т.1 – ТК-1	100	150	194
	Итого			194
КТС №36 «Птичное»	ЦТП 19-04-022 – т.1	125	200	33
	т.1 – т.3	125	200	74
	т.3 – ТК-4	125	200	38

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (существующий), мм	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
	ТК-4 - ТК-3	100	150	24
	ТК-3 – д. инкубатор	100	150	40
	Центр. 2 ж.д – детск.сад №46	80	100	143
	ТК-1/3 - Центр. 3 ж.д	80	100	15
	Итого			367
КТС №38 «Птичное»	т.1 – т.3	150	200	26
	т.3 – т.4	150	200	163
	Итого			189
Всего				750

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения пос. Первомайское удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

Поселение Новофедоровское (ТАО)

Теплоснабжение потребителей пос. Новофедоровское на период до 2033 г. предусматривается от 7 существующих на 01.01.2017 котельных, из них 3 котельные ООО «ТСК Новая Москва».

На период до 2033 г. зоны действия котельных пос. Новофедоровское сохраняются в существующих на 01.01.2017 границах за исключением котельной КТС № 51 «Яковлевское».

Тепловые нагрузки потребителей в зоне котельных поселения Новофедоровское представлены в таблице 2.259.

Таблица 2.259 - Тепловые нагрузки в зоне котельных пос. Новофедоровское на 01.01.2033

Наименование	Горячая вода, Гкал/ч
Зона действия котельных пос. Новофедоровское, в том числе:	23,22
КТС № 51 "Яковлевское" ООО "ТСК Новая Москва"	13,75
МК № 27 (д. Кузнецово) ООО "ТСК Новая Москва"	0,29
МК "Пожарное депо" ООО "ТСК Новая Москва"	0,05
Котельная ООО "Кузнецовский комбинат"	8,84
Котельная ООО "Руднево"	0,00
Котельная ЗАО "Тропарево"	0,24
Котельная ООО "Меридиан"	0,05

КТС № 51 «Яковлевское»

Для организации зоны теплоснабжения от КТС № 51 «Яковлевское» необходимо:

- для подключения новых потребителей выполнить новое строительство участка тепловых сетей общей протяженностью около 0,1 км (таблица 2.260);

Таблица 2.260 – Участок тепловых сетей от КТС № 51 «Яковлевское», рекомендуемый для нового строительства при подключении новых потребителей

Наименование	Участок трубопровода[1)]	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС №51 «Яковлевское»	ТК-18 – территория застройки	80	100
Итого			100
[1)] Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.			

- для повышения надежности теплоснабжения необходимо выполнить новое строительство участка тепловых сетей общей протяженностью 0,14 км (таблица 2.261).

Таблица 2.261 – Участок тепловых сетей от КТС № 51 «Яковлевское», рекомендуемый к новому строительству для повышения надежности теплоснабжения

Наименование	Участок трубопровода	Диаметр (рекомендуемый), мм	Длина, м
КТС №51 «Яковлевское»	КТС – ТК-1	250	138
Итого			138

Результаты расчетов показывают, что гидравлический режим работы тепловых сетей системы теплоснабжения пос. Новофедоровское удовлетворяет нормативным требованиям при проведении указанных технических мероприятий.

3 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

На 01.01.2033 установленная тепловая мощность нетто в целом по городу избыточна, ее резерв в горячей воде по действующим источникам составляет без учета тепловой мощности котельных других организаций - 9 098,2 Гкал/ч, в том числе для источников, расположенных на территории ТиНАО – 100,8 Гкал/ч.

Выявленный на 2017 г. дефицит тепловой мощности в зоне действия КТС-1 г. Щербинка ООО «ТСК Новая Москва» в размере 1,9 Гкал/ч на период реконструкции с увеличением тепловой мощности КТС-1 (2020 г.) согласно договору о теплоснабжении между ООО «ТСК Новая Москва» и ООО «Теплоресурс» обеспечивается от Котельной № 2, находящейся в эксплуатации ООО «Теплоресурс», при условии совместной работы КТС-1 г. Щербинка и Котельной № 2.

Резервы тепловой мощности котельных других организаций не учитываются в связи с высокой неопределенностью технического состояния действующих котлоагрегатов, перспективного развития данных котельных, возможностей дополнительного отпуска тепловой энергии для теплоснабжения потребителей ЖКС (население) с учетом требований по надежности и качеству теплоснабжения, а также тарифных последствий для потребителей.

Дефициты тепловой мощности в паре в целом по городу отсутствуют.

Показатели резерва и дефицита по теплоснабжающим организациям и группам источников города по годам реализации Актуализации Схемы приведены в разделе 1, таблицах 1.1-1.3.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

На 01.01.2033 тепловая нагрузка города Москвы и ближайших районов Московской области составит 40 070 Гкал/ч.

Показатели тепловой нагрузки города по периодам реализации Актуализации Схемы, представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Тепловые нагрузки города на период 2017-2033 гг. (с учетом потерь в тепловых сетях)

Наименование	Тепловые нагрузки							
	по состоянию на 01.01.2017		на 01.01.2022		на 01.01.2027		на 01.01.2033	
	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч
Центральный АО	99,3	4 164,8	89,8	4 321,9	89,8	4 475,6	89,8	4 508,6
Северный АО	129,5	3 179,2	129,5	3 256,4	129,5	3 383,7	129,5	3 576,2
Северо-Восточный АО	134,9	3 272,9	134,4	3 288,8	134,4	3 359,7	134,4	3 508,3
Восточный АО	122,5	3 542,4	122,5	3 492,9	122,5	3 598,9	122,5	3 813,5
Юго-Восточный АО	527,3	3 549,0	513,9	3 565,9	513,9	3 769,7	513,9	3 940,8
Южный АО	122,1	3 653,4	122,1	3 783,8	122,1	4 007,1	122,1	4 215,2
Юго-Западный АО	5,8	3 042,9	5,8	3 070,4	5,8	3 108,7	5,8	3 213,6
Западный АО	150,5	3 920,9	128,2	4 319,5	128,2	4 453,3	128,2	4 724,5
Северо-Западный АО	83,3	2 016,4	83,3	2 099,3	83,3	2 285,3	83,3	2 412,3
Зеленоградский АО	0,8	731,0	0,8	785,0	0,8	829,5	0,8	910,9
Новомосковский АО	12,9	921,5	12,9	1 591,5	12,9	2 359,7	12,9	3 060,6
Троицкий АО	14,3	396,4	14,3	488,9	14,3	542,2	14,3	613,0
Всего по г. Москва	1 403,1	32 390,7	1 357,4	34 064,3	1 357,4	36 173,3	1 357,4	38 497,3
Московская область	4,5	912,0	4,5	1 458,9	4,5	1 570,6	4,5	1 572,5
Итого	1 407,6	33 302,7	1 361,9	35 523,3	1 361,9	37 743,9	1 361,9	40 069,8

Распределение покрытия тепловых нагрузок потребителей города по теплоснабжающим организациям на 01.01.2033 показано на рисунке 1.

Рисунок 1 – Покрытие тепловых нагрузок г. Москвы на 01.01.2033

Отмечается, что на перспективу до 2033 г. более 75 % тепловых нагрузок обеспечивается от источников ПАО «Мосэнерго».

Развитие тепловых сетей от источников тепловой энергии на период до 2033 года предусматривает:

1) расширение существующих зон теплоснабжения от:

- ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» за счет переключения тепловых нагрузок потребителей с выводимых из эксплуатации 37 котельных (4 РТС, в том числе РТС «Рублево» - до 2024 года, РТС «Фрезер - до 2026 года, 10 КТС, 18 МК и 5 ВК), ТЭЦ ЗИЛ, а также подключения новых потребителей: ИЦ «Сколково», г. Химки, г. Мытищи, пос. Заречье, Новоивановское, г.о. Балашиха, г.о. Котельники, г. Люберцы, г.о. Мытищи, г. Дзержинский;

- РТС «Жулебино» ПАО «Мосэнерго» за счет подключения новых потребителей г. Люберцы Московской области;

- РТС «Кунцево» ПАО «Мосэнерго» за счет подключения новых потребителей Марфино Одинцовского района МО;

- РТС «Строгино» ПАО «МОЭК» за счет подключения новых потребителей с.п. Барвихинское, Красногорский район МО;

- РТС «Митино» ПАО «МОЭК» за счет подключения новых потребителей с. Рождественно;

- РТС «Пенягино» ПАО «МОЭК» за счет подключения новых потребителей Красногорского района МО;

- РТС «Переделкино» ПАО «МОЭК» за счет подключения новых потребителей дер. Рассказовка;

- РТС-2 г. и РТС-4 Зеленоград ООО «ТСК Мосэнерго» за счет подключения новых потребителей ОЭЗ «Алабушево» и потребителей Солнечногорского района МО;

- КТС-54 ПАО «Мосэнерго» за счет подключения части тепловой нагрузки потребителей КТС-18 ПАО «Мосэнерго»;

- КТС-1 г. Московский ООО «ТСК Новая Москва» за счет переключения тепловых нагрузок с КТС-2 г. Московский ООО «ТСК Новая Москва»;

- КТС-1 г.о. Щербинка ООО «ТСК Новая Москва» за счет переключения тепловых нагрузок с МК «Щербинка» и части нагрузок с РТС «Южное Бутово» ПАО «Мосэнерго» соответственно;

- РТС «Коломенская» ПАО «МОЭК» и ГТЭС «Коломенское» ООО «ВТК-Инвест» за счет переключения части тепловой нагрузки с РТС «Ленино-Дачное»;

2) изменение зон теплоснабжения от РТС «Южное Бутово» за счет присоединения новых потребителей пос. Коммунарка, тепловой нагрузки потребителей с КТС «Коммунарка» и переключения части тепловых нагрузок на ТЭЦ-26 и КТС-1 г.о. Щербинка (потребители 1-4 кварталов мкр. Щербинка);

3) организацию трех совместных зон теплоснабжения котельных и построенных (строящихся) источников когенерации:

- РТС «Коломенская» ПАО «МОЭК» и ГТЭС «Коломенское» ООО «ВТК-Инвест», с учетом переключения части тепловой нагрузки с РТС «Ленино – Дачное»;
- РТС «Внуково» ПАО «МОЭК» и ГТЭС «Внуково» КП «МЭД» при присоединении новых потребителей на территории ТиНАО;
- РТС «Терешково» ПАО «МОЭК» и ПГУ ТЭС «Терешково» ООО «Росмикс» при присоединении новых потребителей ТиНАО;

4) организацию зон теплоснабжения от 50 новых источников тепловой энергии:

- территория города Москвы без ТиНАО:
  а) котельная «Верескино»;
  б) котельная «Рублево-Архангельское»;
  в) котельная «мкр. 2Е»;
  г) котельная Машкинское ш. вл. 32;
- территория ТиНАО г. Москвы - 46 новых котельных.

Для реализации предусмотренных на перспективу переключений тепловых нагрузок и формирования новых зон теплоснабжения, согласно выполненным гидравлическим расчетам, проведенным для каждой существующей и планируемой к новому строительству тепломагистрали с учетом роста тепловых нагрузок и для обеспечения нормативного гидравлического режима, разработаны мероприятия по новому строительству и реконструкции участков тепловых сетей.

Общая протяженность участков тепловых сетей, рекомендуемая к новому строительству и реконструкции на территории города Москвы и Московской области, составляет порядка 433,8 км (Дуср266), в том числе на территории ТиНАО – 109,4 км ($Ду_{ср}$341), на территории Московской области – 16,4 км ($Ду_{ср}$340).

Всего на территории города Москвы (в том числе ТиНАО) и Московской области в период до 2033 г. необходимо реализовать следующие мероприятия:

1) строительство новых тепловых сетей диаметром 30 - 1 200 мм общей протяженностью ~ 408,4 км (Дуср 247), в том числе:

- город Москва без ТиНАО – 292,3 км (Дуср 207), в том числе от источников тепловой энергии:

а) ПАО «Мосэнерго» - 204,9 км ($Ду_{ср}$218);

б) ПАО «МОЭК» - 17,2 км ($Ду_{ср}$224);

в) ООО «ТСК Мосэнерго» - 47,9 км (Дуср145);

г) ООО «ТСК Новая Москва» - 5,5 км ($Ду_{ср}$245);

д) когенерационные источники других организаций – 1,0 км ($Ду_{ср}$248);

е) при совместной работе источников – 13,8 км ($Ду_{ср}$216);

ж) новых источников – 1,95 км ($Ду_{ср}$398);

- территория ТиНАО г. Москвы – 101,0 км (Дуср348), в том числе от источников тепловой энергии:

а) ПАО «Мосэнерго» - 8,3 км ($Ду_{ср}$502);

б) ПАО «МОЭК» - 0,8 км ($Ду_{ср}$422);

в) ООО «ТСК Новая Москва» - 8,5 км ($Ду_{ср}$205);

г) котельных других организаций, находящихся в эксплуатации ООО «ТСК Новая Москва» – 1,2 км ($Ду_{ср}$194);

д) котельных других организаций – 12,3 км ($Ду_{ср}$202);

е) при совместной работе источников – 7,7 км ($Ду_{ср}$269);

ж) новых котельных – 62,2 км ($Ду_{ср}$387).

- Московская область – 15,1 км (Дуср290), в том числе от источников тепловой энергии:

а) ПАО «Мосэнерго» - 15,1 км ($Ду_{ср}$290);

2) реконструкцию трубопроводов общей протяженностью 25,4 км ($Ду_{ср}$577), в том числе:

- город Москва без ТиНАО – 15,7 км (Дуср735), в том числе от источников тепловой энергии:

а) ПАО «Мосэнерго» - 10,6 км ($Ду_{ср}$733);

б) ПАО «МОЭК» - 3,6 км ($Ду_{ср}$812);

в) ООО «ТСК Мосэнерго» - 0,3 км ($Ду_{ср}$700);

г) при совместной работе источников – 0,5 км ($Ду_{ср}$567);

д) ООО «ТСК Новая Москва» - 0,2 км ($Ду_{ср}$250);

е) других организаций – 0,4 км (Дуср700);

- территория ТиНАО г. Москвы – 8,4 км (Дуср260), в том числе от источников тепловой энергии:

а) ПАО «Мосэнерго» - 0,3 км ($Ду_{ср}$400);

б) ООО «ТСК Новая Москва» - 6,6 км ($Ду_{ср}$230);

в) котельных других организаций, тепловые сети которых находятся в эксплуатации ООО «ТСК Новая Москва» – 0,9 км ($Ду_{ср}$368);

г) котельных других организаций – 0,6 км ($Ду_{ср}$355);

- Московская область – 1,3 км (Дуср924), в том числе от источников:

а) ПАО «Мосэнерго» - 1,3 км ($Ду_{ср}$924);

3) перевод потребителей (ΣQгвс max=339,1 Гкал/ч) от РТС-1, РТС-2, РТЭС-3 г. Зеленоград, КТС-28, КТС-42, КТС №8 «Кокошкино», котельной №153 (п. Ватутинки), КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан» (п. Мосрентген), котельной ЗАО «Санаторий Ерино» на закрытую схему подключения горячего водоснабжения при строительстве ИТП или ЦТП (согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»). Для перевода потребителей ЗелАО, на основании работы ГУП «Мосэкострой», требуется строительство и реконструкция 275 тепловых пунктов (в том числе строительство новых 214 ИТП, 21 ЦТП и 1 БТП, реконструкция существующих 19 ИТП и 20 ЦТП) и строительство участков тепловых сетей общей протяженностью 43,6 км (в двухтрубном исчислении);

4) организацию насосно-перекачивающей станции (НПС) НПС «Ленино-Дачное» на базе действующих насосов типа СЭ-1250 на обратном трубопроводе ($Р_2$);

5) реконструкцию тепловой камеры к04-0123б с установкой запорной арматуры 2Ду500;

6) реконструкцию тепловых камер к05-3212, к05-3214, к05-3214/4 и строительство тепловой камеры к05-3214/5 для связи существующей теплосети городского технопарка «Нагатино-ЗИЛ» и тепломагистрали М-32;

7) строительство тепловой камеры к11-0544* между камерами к11-0553 и к11-0555 на тепловых сетях от ТЭЦ-26 с установкой задвижек 2Ду600 и 2Ду1 000;

8) реконструкцию тепловых камер кВЗ-3/72 и к 4/72, расположенных на тепловых сетях РТС «Волхонка-ЗИЛ» с установкой запорной арматуры 4Ду400;

9) установку на тепловых сетях от ТЭЦ-26 регулятора давления на обратном трубопроводе Ду1200 в тепловой камере к11-0265;

10) строительство 25 тепловых камер на территории застройки АМО ЗИЛ (на тепловых сетях ТЭЦ-8 -20 шт., на ТЭЦ-9 – 5 шт., обозначение по схеме - 001, 002, 003, 004, 005, 006, 007, 008, 009, 010, 011, 012, 013, 014, 015, 016, 017, 018, 019, 020, 021, 022, 023, 024, 025);

11) реконструкцию камеры П-5 на тепловых сетях от РТС «Переделкино» с учетом замены задвижек 2Ду500 на 2Ду800 и устройство перемычки Ду500 протяженностью 5 м с установкой на ней дополнительной задвижек 2Ду500;

12) по РТС «Внуково» и ГТЭС Внуково»:

– реконструкцию тепловой камеры т.к.95а/10 с установкой запорной арматуры 2Ду600;

– реконструкцию тепловой камеры к.1 от ГТЭС "Внуково" с установкой запорной арматуры 2Ду600;

– реконструкцию тепловой камеры т.2/3 с организацией дренажной системы и установкой запорной арматуры 2Ду500;

– реконструкцию тепловой камеры т.4 от РТС «Внуково» с установкой запорной арматуры 2Ду600;

– новое строительство тепловой камеры в т.к.1 с установкой двух пар запорной арматуры 2Ду600 и 2Ду400;

– новое строительство тепловой камеры в т.4* с установкой четырех пар запорной арматуры 2Ду600 и теплосети перемычки 2Ду600 протяженностью 10 м;

13) реконструкцию тепловой камеры т.46 на тепловых сетях РТС «Южное Бутово» с установкой задвижек 2Ду80;

14) реконструкцию отопительных установок абонентов РТС «Ленино-Дачное» (ЦТП 11-12-022, 11-12-035) общей тепловой нагрузкой ~10 Гкал/ч с зависимой схемы присоединения на независимую;

15) реконструкцию отопительных установок абонентов КТС-11 и КТС-11а (ЦТП 08-05-072, 08-05-073, 08-05-165, 08-05-166, 08-05-170) общей тепловой нагрузкой примерно 11,4 Гкал/ч с зависимой схемы присоединения на независимую;

16) реконструкцию отопительных установок абонентов КТС «Коммунарка» общей тепловой нагрузкой ~4,03 Гкал/ч с зависимой схемы присоединения на независимую;

17) переналадку установок систем отопления потребителей на КТС «Северная», КТС «Косино», КТС «Мелитопольская», КТС-2 г. Московский, КТС-1 г.о. Щербинка, КТС «Коммунарка», связанную с изменением существующего температурного графика работы тепловых сетей на 150/70°С;

18) переоборудование КТС-28, КТС-42, КТС-405, МК «Каскадная», МК № 319 «Самокатная», МК № 122 «Даев переулок, 29А», МК № 236 «Цветной бульвар, 21, с. 13», МК «Щербинка», МК № 321 «Сергея Радонежского ул.13/1 (9, 8)», ПК «Западный порт», Котельную № 13 МУП «Троицктеплоэнерго», котельную ГУП «НПО «Мосгормаш», котельную № 1 ОАО НПО «Наука» в ЦТП;

19) установку резервных автономных источников тепловой энергии у потребителей первой категории ИЦ «Сколково» (больница, технопарк, музей), суммарной тепловой нагрузкой 14 Гкал/ч;

20) реконструкцию ИТП потребителей РТС «Внуково» и ГТЭС «Внуково» с установкой бойлеров отопления, горячего водоснабжения, а также строительство внутридомовых систем горячего водоснабжения в 18 жилых домах (строительство ИТП на суммарную тепловую нагрузку потребителей - ∑Q=5,22 Гкал/ч, перевод на независимую схему - 1,76 Гкал/ч);

21) реконструкцию тепловых камер к1236, к1237 и к1262 на сетях от ТЭЦ-21 ПАО «Мосэнерго» с заменой установленной запорной арматуры (по три пары в каждой камере) на соответствующую диаметру трубопровода установки (2Ду800 на 2Ду1200 в к1236 и к1237, 2Ду800 на 2Ду1000 в к1262).

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Баланс тепловой нагрузки по источникам тепловой энергии на 01.01.2022

Таблица А.1 – Баланс тепловой нагрузки по ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» на 01.01.2022

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка																									
		ТЭЦ ПАО "Мосэнерго"																									
		ГЭС-1		ТЭЦ-8		ТЭЦ-9		ТЭЦ-11		ТЭЦ-12		ТЭЦ-16		ТЭЦ-20		ТЭЦ-21		ТЭЦ-22		ТЭЦ-23		ТЭЦ-25		ТЭЦ-26		ТЭЦ-27		Всего по ТЭЦ	
		пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч
1	Центральный АО, всего, в том числе районы:	0,00	522,77	0,00	315,10	0,00	86,43	0,00	207,17	0,00	943,80	0,00	36,98	0,00	318,23	0,00	191,31	0,00	0,00	0,00	658,59	0,00	294,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 574,49
1.1	Арбат	0,00	28,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	181,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	209,87
1.2	Басманный	0,00	80,50	0,00	11,39	0,00	0,00	0,00	207,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	189,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	488,18
1.3	Замоскворечье	0,00	103,91	0,00	13,30	0,00	85,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	296,29
1.4	Красносельский	0,00	13,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	259,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	273,40
1.5	Мещанский	0,00	59,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,36	0,00	0,00	0,00	74,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	187,55
1.6	Пресненский	0,00	32,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	403,71	0,00	13,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	450,25
1.7	Таганский	0,00	27,69	0,00	290,41	0,00	1,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	319,51
1.8	Тверской	0,00	137,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	112,02	0,00	22,99	0,00	0,13	0,00	137,94	0,00	0,00	0,00	135,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	546,32
1.9	Хамовники	0,00	17,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	246,62	0,00	0,00	0,00	3,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	294,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	562,31
1.10	Якиманка	0,00	20,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	240,80
2	Северный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	637,68	0,00	0,00	0,00	2 215,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,98	0,00	2 863,98
2.1	Аэропорт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,29	0,00	0,00	0,00	190,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	245,00
2.2	Беговой	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	258,64	0,00	0,00	0,00	17,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	276,48
2.3	Бескудниковский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	136,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	136,72
2.4	Войковский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	191,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	191,41
2.5	Восточное Дегунино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	154,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,98	0,00	165,08
2.6	Головинский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	248,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	248,82
2.7	Дмитровский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	152,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	152,65
2.8	Западное Дегунино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,99
2.9	Коптево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	185,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	185,20
2.10	Левобережный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	156,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	156,69
2.11	Савеловский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	154,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	154,44
2.12	Сокол	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119,21
2.13	Тимирязевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	239,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	239,27
2.14	Ховрино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,26
2.15	Хорошевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	205,54	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,77
3	Северо-Восточный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,93	0,00	0,00	0,00	936,35	0,00	0,00	0,00	497,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 013,54	0,00	2 454,11
3.1	Алексеевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,68	0,00	0,00	0,00	0,39	0,00	0,00	0,00	168,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	169,74
3.2	Алтуфьевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,59	0,00	109,42
3.3	Бабушкинский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	126,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,96	0,00	133,45
3.4	Бибирево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	247,92	0,00	247,92
3.5	Бутырский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,00	0,00	0,00	124,25	0,00	0,00	0,00	2,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	126,99
3.6	Лианозово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	124,08	0,00	166,01
3.7	Лосиноостровский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88,47	0,00	127,80
3.8	Марфино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70,38
3.9	Марьина Роща	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,76	0,00	0,00	0,00	151,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	157,18
3.10	Останкинский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	112,33	0,00	0,00	0,00	4,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	116,35
3.11	Отрадное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	184,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,67	0,00	187,26
3.12	Ростокино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,33
3.13	Свиблово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	118,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	118,57
3.14	Северное Медведково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	232,74	0,00	276,35

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка																									
		ТЭЦ ПАО "Мосэнерго"																									
		ГЭС-1		ТЭЦ-8		ТЭЦ-9		ТЭЦ-11		ТЭЦ-12		ТЭЦ-16		ТЭЦ-20		ТЭЦ-21		ТЭЦ-22		ТЭЦ-23		ТЭЦ-25		ТЭЦ-26		ТЭЦ-27		Всего по ТЭЦ	
		пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч
3.15	Северный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	84,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	84,76
3.16	Южное Медведково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,88	0,00	0,00	0,00	3,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,67	0,00	133,34
3.17	Ярославский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	194,42	0,00	207,27
4	Восточный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,23	333,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	740,15	0,00	1 866,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,23	2 940,00
4.1	Богородское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,01
4.2	Вешняки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	203,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	203,70
4.3	Восточное Измайлово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127,67
4.4	Восточный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,94
4.5	Гольяново	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	373,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	373,28
4.6	Ивановское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	122,52	0,00	49,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	172,01
4.7	Измайлово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	222,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	222,35
4.8	Косино-Ухтомский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,69
4.9	Метрогородок	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	85,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	85,88
4.10	Новогиреево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	177,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	177,67
4.11	Перово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,24	133,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	218,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,24	352,53
4.12	Преображенское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	181,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	185,71
4.13	Северное Измайлово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	230,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	230,23
4.14	Соколиная Гора	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,99	194,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	190,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,99	385,58
4.15	Сокольники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	198,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	198,75
5	Юго-Восточный, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	23,00	622,40	0,00	41,22	14,77	294,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,51	1 626,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	149,37	0,00	0,00	193,28	2 734,66
5.1	Выхино-Жулебино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280,98
5.2	Капотня	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,51	78,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,51	78,82
5.3	Кузьминки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	202,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	202,80
5.4	Лефортово	0,00	0,00	0,00	82,14	0,00	0,00	14,77	239,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,77	322,11
5.5	Люблино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	337,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	337,01
5.6	Марьино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	149,37	0,00	0,00	0,00	275,10
5.7	Некрасовка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70,01
5.8	Нижегородский	0,00	0,00	23,00	126,64	0,00	0,00	0,00	54,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,00	181,47
5.9	Печатники	0,00	0,00	0,00	93,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	156,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	249,30
5.10	Рязанский	0,00	0,00	0,00	31,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	196,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	227,86
5.11	Текстильщики	0,00	0,00	0,00	94,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	274,11
5.12	Южнопортовый	0,00	0,00	0,00	193,88	0,00	41,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	235,09
6	Южный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	201,24	0,00	265,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	260,48	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	1 947,46	0,00	0,00	2,00	2 675,79
6.1	Бирюлево Восточное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	264,55	0,00	0,00	0,00	264,55
6.2	Бирюлево Западное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	156,35	0,00	0,00	2,00	156,35
6.3	Братеево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125,91	0,00	0,00	0,00	127,41
6.4	Даниловский	0,00	0,00	0,00	129,58	0,00	150,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	349,97
6.5	Донской	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	32,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	190,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	223,07
6.6	Зябликово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	143,15	0,00	0,00	0,00	143,15
6.7	Москворечье-Сабурово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	106,75	0,00	0,00	0,00	106,75
6.8	Нагатино-Садовники	0,00	0,00	0,00	15,38	0,00	72,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87,91
6.9	Нагатинский затон	0,00	0,00	0,00	53,10	0,00	9,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,75
6.10	Нагорный	0,00	0,00	0,00	3,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	93,59	0,00	0,00	0,00	96,72
6.11	Нижегородский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.12	Орехово-Борисово Северное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	203,39	0,00	0,00	0,00	203,39
6.13	Орехово-Борисово Южное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	192,68	0,00	0,00	0,00	192,68
6.14	Царицыно	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	148,16	0,00	0,00	0,00	148,16

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка																									
		ТЭЦ ПАО "Мосэнерго"																									
		ГЭС-1		ТЭЦ-8		ТЭЦ-9		ТЭЦ-11		ТЭЦ-12		ТЭЦ-16		ТЭЦ-20		ТЭЦ-21		ТЭЦ-22		ТЭЦ-23		ТЭЦ-25		ТЭЦ-26		ТЭЦ-27		Всего по ТЭЦ	
		пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч
6.15	Чертаново Северное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,02	0,00	0,00	0,00	68,02
6.16	Чертаново Центральное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	145,19	0,00	0,00	0,00	145,19
6.17	Чертаново Южное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	299,72	0,00	0,00	0,00	299,72
7	Юго-Западный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 065,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	336,09	0,00	1 124,71	0,00	0,00	0,00	2 526,74
7.1	Академический	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,07
7.2	Гагаринский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	230,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	260,14
7.3	Зюзино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,51	0,00	0,00	0,00	175,24
7.4	Коньково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,12	0,00	328,39	0,00	0,00	0,00	421,93
7.5	Котловка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	112,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	112,88
7.6	Ломоносовский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	73,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,31
7.7	Обручевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	110,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158,10	0,00	1,29	0,00	0,00	0,00	269,91
7.8	Северное Бутово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	141,98	0,00	0,00	0,00	141,98
7.9	Теплый Стан	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,88
7.10	Черемушки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	242,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,53	0,00	0,00	0,00	275,39
7.11	Южное Бутово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	214,71	0,00	0,00	0,00	214,71
7.12	Ясенево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	267,30	0,00	0,00	0,00	267,30
8	Западный АО, всего в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	195,19	0,00	0,00	0,00	13,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 529,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 738,24
8.1	Дорогомилово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	163,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	123,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	287,49
8.2	Крылатское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,45
8.3	Кунцево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	212,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	212,37
8.4	Можайский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	267,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	267,51
8.5	Очаково-Матвеевское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	427,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	427,64
8.6	Проспект Вернадского	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	189,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	189,95
8.7	Раменки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,58	0,00	0,00	0,00	13,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	497,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	542,05
8.8	Тропарево-Никулино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	283,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	283,51
8.9	Филевский парк	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	281,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	281,28
8.10	Фили-Давыдково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	218,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	218,99
9	Северо-Западный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	384,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	195,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	579,85
9.1	Покровское-Стрешнево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2	Хорошево-Мневники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	136,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	162,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	298,96
9.3	Щукино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	248,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280,89
10	Московская обл., всего, в том числе муниципальные образования:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	377,09	4,49	628,75	0,00	41,51	0,00	92,05	0,00	1,48	0,00	157,63	4,49	1 298,51
10.1	г.о. Балашиха	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,51
10.2	г.о. Дзержинский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,49	340,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,49	340,03
10.3	г.о. Котельники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	201,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	201,18
10.4	г.о. Мытищи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	157,63	0,00	157,63
10.5	г.о. Химки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	377,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	377,09
10.6	г.п. Заречье	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,87
10.7	г.п. Люберцы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87,53
10.8	г.п. Новоивановское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,18
10.9	с.п. Развилковское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,48	0,00	0,00	0,00	1,48
	Итого, в том числе:	0,00	522,77	23,00	1 138,74	0,00	392,77	39,00	835,10	0,00	1 138,99	0,00	1 066,22	0,00	1 657,94	0,00	3 720,08	160,00	2 997,28	0,00	3 064,03	0,00	3 447,23	2,00	3 223,02	0,00	1 182,14	224,00	24 386,32
	технология	0,00	0,00	23,00	34,48	0,00	0,25	39,00	0,00	0,00	0,01	0,00	27,86	0,00	0,00	0,00	9,17	160,00	2,97	0,00	4,71	0,00	4,35	2,00	16,68	0,00	0,72	224,00	101,21
	отопление	0,00	234,57	0,00	528,02	0,00	186,64	0,00	426,44	0,00	551,85	0,00	505,49	0,00	863,29	0,00	2 100,25	0,00	1 803,76	0,00	1 707,16	0,00	2 047,94	0,00	1 850,48	0,00	733,90	0,00	13 539,78
	вентиляция	0,00	190,12	0,00	443,56	0,00	147,99	0,00	260,44	0,00	375,87	0,00	313,16	0,00	517,27	0,00	934,35	0,00	554,43	0,00	812,94	0,00	947,71	0,00	776,29	0,00	242,50	0,00	6 516,63

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка																									
		ТЭЦ ПАО "Мосэнерго"																									
		ГЭС-1		ТЭЦ-8		ТЭЦ-9		ТЭЦ-11		ТЭЦ-12		ТЭЦ-16		ТЭЦ-20		ТЭЦ-21		ТЭЦ-22		ТЭЦ-23		ТЭЦ-25		ТЭЦ-26		ТЭЦ-27		Всего по ТЭЦ	
		пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч
	горячее водоснабжение (ср. час.)	0,00	98,08	0,00	132,68	0,00	57,89	0,00	148,22	0,00	211,25	0,00	219,71	0,00	277,38	0,00	676,31	0,00	636,12	0,00	539,22	0,00	447,23	0,00	579,58	0,00	205,02	0,00	4 228,70
	жилые здания	0,00	70,09	0,00	266,68	0,00	109,40	0,00	198,81	0,00	335,63	0,00	359,61	0,00	633,24	0,00	1 770,44	0,00	1 668,38	0,00	1 303,15	0,00	1 527,38	0,00	1 843,35	0,00	763,88	0,00	10 850,03
	общественные здания	0,00	431,28	0,00	582,99	0,00	174,62	0,00	331,29	0,00	762,10	0,00	456,16	0,00	880,52	0,00	1 510,48	0,00	970,85	0,00	1 374,09	0,00	1 646,23	0,00	1 054,28	0,00	364,81	0,00	10 539,71
	промышленность	0,00	21,39	23,00	289,07	0,00	108,75	39,00	304,99	0,00	41,27	0,00	250,45	0,00	144,18	0,00	439,15	160,00	358,04	0,00	386,80	0,00	273,63	0,00	325,39	0,00	53,45	224,00	2 996,57
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		691,00		1 892,00		431,00		1 011,00		1 775,00		1 408,00		2 480,00		4 918,00		3 318,00		4 370,00		4 088,00		4 026,00		1 876,00		32 284,00
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч		581,05		1 681,20		413,30		867,95		1 537,99		1 313,00		2 217,00		4 348,95		3 092,00		3 652,95		3 563,00		3 467,74		1 507,00		28 243,14
	Ререрв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч		58,28		542,46		20,53		32,85		399,00		246,78		559,06		628,87		94,72		588,92		115,77		244,72		324,86		3 856,82

Таблица А.2 – Баланс тепловой нагрузки по котельным ПАО «Мосэнерго» на 01.01.2022

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																							
		Котельные ПАО "Мосэнерго"																							Итого по котельным
		Мини ТЭС ПАО "Мосэнерго"	РТС ПАО "Мосэнерго"																			КТС ПАО "Мосэнерго"			
		Мини ТЭС "Измайлово"	РТС "Бабушкино-1"	РТС "Жулебино"	РТС «Коломенская»	РТС "Красная Пресня"	РТС "Крылатское"	РТС "Кунцево"	РТС "Нагатино"	РТС "Некрасовка"	РТС "Новомосковская"	РТС "Отрадное"	РТС "Переяславская"	РТС "Перово"	РТС "Ростокино"	РТС "Рублево"	РТС "Теплый Стан"	РТС "Фрезер"	РТС "Чертаново"	РТС "Южное Бутово"	РТЭС "Курьяново"	КТС-18	КТС-54	
1	Центральный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	78,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	154,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	232,65
	в том числе районы:																								
1.1	Красносельский	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,76
1.2	Мещанский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,74
1.3	Пресненский	0,00	0,00	0,00	0,00	78,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	78,14
1.4	Якиманка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Северный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	86,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86,38
	в том числе районы:																								
2.1	Хорошевский	0,00	0,00	0,00	0,00	86,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86,38
3	Северо-Восточный АО, всего,	0,00	105,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	116,76	193,57	0,00	0,00	90,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	506,70
	в том числе районы:																								
3.1	Алексеевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,84
3.2	Бабушкинский	0,00	102,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	102,95
3.3	Лосиноостровский	0,00	2,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,47
3.4	Останкинский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,92	33,89	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	111,51
3.5	Отрадное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	159,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	159,68
3.6	Ростокино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90,24
4	Восточный АО, всего,	3,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	246,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	249,97
	в том числе районы:																								
4.1	Вешняки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49
4.2	Измайлово	3,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,60
4.3	Косино-Ухтомский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,25
4.4	Новокосино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	148,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	148,62

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																						
		Котельные ПАО "Мосэнерго"																						Итого по котельным
		Мини ТЭС ПАО "Мосэнерго"	РТС ПАО "Мосэнерго"																			КТС ПАО "Мосэнерго"		
		Мини ТЭС "Измайлово"	РТС "Бабушкино-1"	РТС "Жулебино"	РТС «Коломенская»	РТС "Красная Пресня"	РТС "Крылатское"	РТС "Кунцево"	РТС "Нагатино"	РТС "Некрасовка"	РТС "Новомосковская"	РТС "Отрадное"	РТС "Переяславская"	РТС "Перово"	РТС "Ростокино"	РТС "Рублево"	РТС "Теплый Стан"	РТС "Фрезер"	РТС "Чертаново"	РТС "Южное Бутово"	РТЭС "Курьяново"	КТС-18	КТС-54	
5	Юго-Восточный АО, всего,	0,00	0,00	200,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	112,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	196,70	0,00	0,00	509,79
	в том числе районы:																							
5.1	Выхино-Жулебино	0,00	0,00	200,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	200,86
5.2	Люблино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,06	0,00	0,00	3,06
5.3	Марьино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	166,77	0,00	0,00	166,77
5.4	Некрасовка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	112,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	112,23
5.5	Печатники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,87	0,00	0,00	26,87
6	Южный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	251,55	0,00	0,00	0,00	183,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	317,88	0,00	0,00	71,04	13,27	836,76
	в том числе районы:																							
6.1	Бирюлево Восточное	0,00	0,00	0,00	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51
6.2	Москворечье-Сабурово	0,00	0,00	0,00	39,38	0,00	0,00	0,00	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,14
6.3	Нагатино-Садовники	0,00	0,00	0,00	100,55	0,00	0,00	0,00	1,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	102,25
6.4	Нагатинский затон	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	180,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	180,65
6.5	Нагорный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70,95	13,27	84,22
6.6	Царицыно	0,00	0,00	0,00	111,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	111,11
6.7	Чертаново Северное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	137,91	0,00	0,00	0,00	0,00	137,91
6.8	Чертаново Центральное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,96	0,00	0,00	0,00	0,00	179,96
7	Юго-Западный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	232,89	0,00	3,83	145,50	0,00	0,00	42,01	424,23
	в том числе районы:																							
7.1	Зюзино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,83	0,00	0,00	0,00	42,01	45,83
7.2	Коньково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	Теплый Стан	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	201,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	201,51
7.4	Южное Бутово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	145,50	0,00	0,00	0,00	145,50
7.5	Ясенево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,38
8	Западный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	232,18	270,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	503,05
	в том числе районы:																							
8.1	Крылатское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	177,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	177,13
8.2	Кунцево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52,71
8.3	Можайский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	248,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	248,22
8.4	Очаково-Матвеевское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,54
8.5	Филевский парк	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	2,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,44
9	Северо-Западный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	11,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,08
	в том числе районы:																							
9.1	Хорошево-Мневники	0,00	0,00	0,00	0,00	11,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,08
10	Новомосковский АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	162,85	0,00	0,00	0,00	162,85
	в том числе районы:																							
10.1	пос. Воскресенское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,10	0,00	0,00	0,00	7,10
10.2	пос. Сосенское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,75	0,00	0,00	0,00	155,75
11	Московская обл., всего,	0,00	0,00	26,13	0,00	0,00	0,00	30,08	0,00	4,39	0,00	0,00	0,00	7,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,13
	в том числе муниципальные образования:																							
11.1	г.о. Балашиха	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,54

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																						
		Котельные ПАО "Мосэнерго"																						
		Мини ТЭС ПАО "Мосэнерго"	РТС ПАО "Мосэнерго"																			КТС ПАО "Мосэнерго"		Итого по котельным
		Мини ТЭС "Измайлово"	РТС "Бабушкино-1"	РТС "Жулебино"	РТС «Коломенская»	РТС "Красная Пресня"	РТС "Крылатское"	РТС "Кунцево"	РТС "Нагатино"	РТС "Некрасовка"	РТС "Новомосковская"	РТС "Отрадное"	РТС "Переяславская"	РТС "Перово"	РТС "Ростокино"	РТС "Рублево"	РТС "Теплый Стан"	РТС "Фрезер"	РТС "Чертаново"	РТС "Южное Бутово"	РТЭС "Курьяново"	КТС-18	КТС-54	
11.2	г.п. Люберцы	0,00	0,00	26,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,51
11.3	г.п. Новоивановское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,86
11.4	дер. Марфино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,22
	Итого,	3,60	105,42	226,99	251,55	175,70	232,18	300,85	183,03	116,61	116,76	193,57	154,50	253,91	90,94	0,00	232,89	0,00	321,70	308,35	196,70	71,04	55,27	3 591,57
	в том числе:																							
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,13	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,77
	отопление	3,60	72,52	145,51	122,13	84,05	119,55	193,86	125,40	66,92	68,23	109,84	80,97	180,28	51,98	0,00	127,46	0,00	200,20	212,13	122,45	38,08	37,95	2 163,10
	вентиляция	0,00	17,31	31,11	75,13	65,48	55,77	58,26	26,90	13,64	32,91	49,68	50,43	38,38	25,46	0,00	58,70	0,00	64,07	34,24	35,02	24,40	3,60	760,50
	горячее водоснабжения (ср. час.)	0,00	15,59	50,36	54,29	25,80	56,73	48,49	30,73	36,05	15,63	34,05	23,10	35,25	13,51	0,00	46,73	0,00	57,44	61,96	39,23	8,56	13,73	667,20
	жилые здания	3,09	71,96	163,23	104,81	51,99	136,17	190,05	132,74	86,75	34,14	112,19	50,10	183,34	37,01	0,00	126,83	0,00	205,79	238,09	125,94	29,16	37,86	2 121,24
	общественные здания	0,51	33,46	63,68	119,82	101,90	74,89	93,82	49,51	29,54	78,79	78,80	100,59	70,24	51,71	0,00	84,75	0,00	114,30	68,93	64,84	40,91	17,42	1 338,40
	промышленность	0,00	0,00	0,08	26,92	21,81	21,12	16,98	0,77	0,33	3,84	2,58	3,81	0,33	2,21	0,00	21,32	0,00	1,61	1,33	5,92	0,98	0,00	131,93
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,51	150,00	420,00	390,00	640,00	600,00	600,00	240,00	180,00	240,00	400,00	240,00	400,00	150,00	240,00	400,00	300,00	600,00	440,00	480,00	90,00	120,00	7 324,51
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,41	146,70	410,76	373,91	625,92	586,80	586,80	234,72	176,04	234,72	391,20	234,72	391,20	146,70	234,72	391,20	293,40	586,80	430,32	469,44	88,02	117,36	7 155,86
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	0,81	41,28	183,77	122,36	450,22	354,62	285,95	51,69	59,43	117,96	197,63	80,22	137,29	55,76	234,72	158,31	293,40	265,10	121,97	272,74	16,98	62,09	3 564,30

Таблица А.3 – Баланс тепловой нагрузки по РТС, КТС ПАО «МОЭК» на 01.01.2022

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																						
		Котельные ПАО "МОЭК"																						Итого по котельным:
		РТС ПАО "МОЭК"													КТС ПАО "МОЭК"									
		РТС "Внуково"	РТС "Митино"	РТС "Пенягино"	РТС "Переделкино"	РТС "Солнцево"	РТС "Строгино"	РТС "Терешково"	РТС "Тушино-1"	РТС "Тушино-2"	РТС "Тушино-3"	РТС "Тушино-4"	РТС "Тушино-5"	КТС "Акулово"	КТС "Захарьино"	КТС "Нижние Котлы"	КТС "Покровское-Стрешнево"	КТС-28	КТС-40	КТС-42	КТС-58	
1	Восточный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,01	0,00	0,00	8,01
	в том числе районы:																					
1.1	Восточный	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00
1.2	Сокольники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,01	0,00	0,00	3,01
2	Южный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00
	в том числе районы:																					
2.1	Нагорный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00
3	Западный АО, всего,	95,64	0,00	0,00	313,18	0,00	47,11	238,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,92	701,51
	в том числе районы:																					
3.1	Внуково	95,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95,64
3.2	Кунцево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,11
3.3	Ново-Переделкино	0,00	0,00	0,00	215,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,92	222,57
3.4	Солнцево	0,00	0,00	0,00	97,53	0,00	0,00	238,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	336,19
4	Северо-Западный АО, всего,	0,00	200,30	148,98	0,00	0,00	283,98	0,00	89,97	115,90	209,61	112,48	121,07	0,00	2,70	0,00	22,71	0,00	0,00	0,00	0,00	1 307,70

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																				
		Котельные ПАО "МОЭК"																				Итого по котельным:
		РТС ПАО "МОЭК"												КТС ПАО "МОЭК"								
		РТС "Внуково"	РТС "Митино"	РТС "Пенягино"	РТС "Передел-кино"	РТС "Солнцево"	РТС "Строгино"	РТС "Терешково"	РТС "Тушино-1"	РТС "Тушино-2"	РТС "Тушино-3"	РТС "Тушино-4"	РТС "Тушино-5"	КТС "Аку-лово"	КТС "Захарь-ино"	КТС "Нижние Котлы"	КТС "Покровское-Стрешнево"	КТС-28	КТС-40	КТС-42	КТС-58	
	в том числе районы:																					
4.1	Куркино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,70
4.2	Митино	0,00	200,30	148,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	349,28
4.3	Покровское-Стрешнево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	173,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,71	0,00	0,00	0,00	0,00	196,66
4.4	Северное Тушино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	89,97	11,21	0,00	0,00	121,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	222,26
4.5	Строгино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	283,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	283,98
4.6	Южное Тушино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	104,69	35,66	112,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	252,83
5	Новомосковский АО, всего,	38,19	0,00	0,00	62,94	0,00	0,00	76,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	177,42
	в том числе районы:																					
5.1	пос. Внуковское	12,15	0,00	0,00	62,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,09
5.2	пос. Марушкинское	26,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,05
5.3	пос. Московский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,29
6	Московская обл., всего,	0,00	0,00	9,59	0,00	0,00	40,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,33
	в том числе муниципальные образования:																					
6.1	г.п. Красногорск	0,00	0,00	9,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,59
6.2	с.п. Барвихинское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,74
	Итого,	133,84	200,30	158,57	376,13	0,00	371,83	314,94	89,97	115,90	209,61	112,48	121,07	5,00	2,70	2,00	22,71	0,00	3,01	0,00	6,92	2 246,97
	в том числе:																					
	технология	0,00	1,23	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,26
	отопление	60,68	117,53	98,80	217,41	0,00	224,13	185,55	58,25	85,88	106,35	68,37	72,00	3,94	1,18	1,94	14,90	0,00	2,17	0,00	4,89	1 323,98
	вентиляция	53,65	45,28	26,60	85,21	0,00	88,93	65,85	15,55	9,26	66,87	23,61	27,01	0,30	1,02	0,06	3,89	0,00	0,84	0,00	0,84	514,77
	горячее водоснабжение (ср. час.)	19,50	36,26	33,18	72,51	0,00	58,77	63,54	16,13	20,76	36,38	20,50	22,06	0,76	0,49	0,00	3,93	0,00	0,00	0,00	1,18	405,96
	жилые здания	45,56	121,21	110,50	220,75	0,00	221,11	197,89	61,62	93,00	88,86	62,33	72,20	2,61	0,00	0,00	11,35	0,00	0,00	0,00	2,04	1 311,05
	общественные здания	81,25	60,07	47,77	123,03	0,00	147,97	108,26	23,48	22,90	116,33	49,99	48,67	2,39	2,70	2,00	11,36	0,00	3,01	0,00	4,88	856,06
	промышленность	7,02	19,02	0,30	32,35	0,00	2,75	8,79	4,87	0,00	4,41	0,15	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,87
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	163,00	480,00	400,00	480,00	90,00	600,00	240,00	240,00	180,00	480,00	180,00	240,00	15,10	5,90	27,00	59,50	26,00	7,50	26,00	12,60	3952,60
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	146,25	468,00	390,00	468,00	87,75	585,00	234,00	234,00	175,50	468,00	175,50	234,00	14,70	5,77	26,33	58,01	25,35	7,31	25,35	12,29	3841,11
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	12,41	267,70	231,43	91,87	87,75	213,17	-80,94	144,03	59,60	258,39	63,02	112,93	9,70	3,07	24,33	35,30	25,35	4,30	25,35	5,37	1594,13

Таблица А.4 – Баланс тепловой нагрузки по МК ПАО «МОЭК» на 01.01.2022

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																				Итого по МК:
		МК ПАО "МОЭК"																				
		МК "Михалковская"	МК "Новобратцево"	МК "Оранжерейная"	МК "Пансионат", ПК "Правобережная"	МК "Толстопальцево"	МК "Школа-интернат"	МК Перовского райсуда	МК-107	МК-131	МК-133	МК-137	МК-223	МК-233	МК-237	МК-309	МК-314	МК-322	МК-339	МК-344	МК-345	
1	Центральный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,82	0,00	0,00	8,08	0,41	0,70	0,47	0,48	0,35	0,26	0,00	0,00	12,06
	в том числе районы:																					
1.1	Красносельский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82
1.2	Мещанский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49
1.3	Таганский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,48	0,35	0,26	0,00	0,00	1,56

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																				Итого по МК:
		МК ПАО "МОЭК"																				
		МК "Михалковская"	МК "Новобратцево"	МК "Оранжерейная"	МК "Пансионат", ПК "Правобережная"	МК "Толстопальцево"	МК "Школа-интернат"	МК Перовского райсуда	МК-107	МК-131	МК-133	МК-137	МК-223	МК-233	МК-237	МК-309	МК-314	МК-322	МК-339	МК-344	МК-345	
1.4	Тверской	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,08	0,41	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,19
2	Северный АО, всего в том числе районы:	1,05	0,00	0,00	2,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,50
2.1	Коптево	1,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05
2.2	Левобережный	0,00	0,00	0,00	2,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,45
3	Восточный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	3,03	0,00	0,00	0,90	0,33	0,00	0,00	1,07	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,30	1,03	10,54
3.1	Косино-Ухтомский	0,00	0,00	3,03	0,00	0,00	0,90	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,26
3.2	Соколиная Гора	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,30	1,03	4,33
3.3	Сокольники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,07	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,95
4	Западный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20
4.1	Внуково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20
5	Северо-Западный АО, всего, в том числе районы:	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00
5.1	Митино	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00
	Итого, в том числе:	1,05	4,00	3,03	2,45	0,20	0,90	0,33	0,49	0,82	1,07	0,88	8,08	0,41	0,70	0,47	0,48	0,35	0,26	3,30	1,03	30,30
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление	0,77	2,75	2,41	1,30	0,07	0,60	0,12	0,49	0,64	1,07	0,85	7,05	0,41	0,68	0,44	0,48	0,35	0,26	2,68	0,93	24,35
	вентиляция	0,00	0,50	0,00	0,50	0,05	0,30	0,20	0,00	0,03	0,00	0,00	0,25	0,00	0,02	0,03	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	1,87
	горячее водоснабжение (ср. час.)	0,28	0,75	0,62	0,66	0,09	0,00	0,02	0,00	0,15	0,00	0,03	0,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,10	4,08
	жилые здания	0,82	2,41	2,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,58	0,44	0,00	5,71	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,21	0,71	16,87
	общественные здания	0,23	0,59	0,34	2,45	0,20	0,90	0,33	0,38	0,24	0,64	0,88	2,22	0,20	0,70	0,47	0,48	0,35	0,26	0,09	0,32	12,27
	промышленность	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,16
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,15	8,60	6,24	6,88	1,29	1,95	1,08	1,08	1,75	1,31	1,55	13,41	0,88	1,44	0,98	1,08	0,88	0,44	5,67	1,32	63,98
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,01	8,41	6,10	6,73	1,26	1,91	1,06	1,06	1,71	1,29	1,51	13,11	0,86	1,41	0,96	1,06	0,86	0,43	5,55	1,29	62,57
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	4,96	4,41	3,08	4,28	1,06	1,01	0,73	0,57	0,90	0,21	0,64	5,03	0,45	0,71	0,49	0,58	0,51	0,17	2,25	0,26	32,26

Таблица А.5 – Баланс тепловой нагрузки по АИТ ПАО «МОЭК» на 01.01.2022

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																																				Итого по АИТ:
		АИТ ПАО "МОЭК"																																					
		АИТ № 1 АБВ	АИТ № 10	АИТ № 11-1	АИТ № 11-2	АИТ № 12-1	АИТ № 12-2	АИТ № 12-3	АИТ № 13	АИТ № 14	АИТ № 15-1	АИТ № 15-2	АИТ № 15-3	АИТ № 16	АИТ № 2А	АИТ № 31А	АИТ № 31Б	АИТ № 31В	АИТ № 32А	АИТ № 32Б	АИТ № 32В	АИТ № 3АБ-1	АИТ № 3АБ-2	АИТ № 4-1	АИТ № 4-2	АИТ № 5	АИТ № 5А-1	АИТ № 5А-2	АИТ № 6	АИТ № 7А	АИТ № 7Б	АИТ № 8А	АИТ № 9-1	АИТ № 9-2	АИТ №8	АИТ К.З. Соколово-Мещерская ул. 20 к.1 с.1	АИТ Юровская ул. 97 с.2	
1	Северо-Западный АО, всего,	1,60	5,05	3,23	2,83	2,13	1,91	2,27	2,26	2,25	2,18	2,83	2,79	1,77	2,11	0,32	0,41	0,23	0,51	0,32	0,71	2,49	2,98	1,48	2,41	1,44	1,58	1,10	3,09	2,27	2,79	0,86	1,83	0,13	2,50	2,24	2,38	69,26
	в том числе районы:																																					
1.1	Район Куркино	1,60	5,05	3,23	2,83	2,13	1,91	2,27	2,26	2,25	2,18	2,83	2,79	1,77	2,11	0,32	0,41	0,23	0,51	0,32	0,71	2,49	2,98	1,48	2,41	1,44	1,58	1,10	3,09	2,27	2,79	0,86	1,83	0,13	2,50	2,24	2,38	69,26
	Итого,	1,60	5,05	3,23	2,83	2,13	1,91	2,27	2,26	2,25	2,18	2,83	2,79	1,77	2,11	0,32	0,41	0,23	0,51	0,32	0,71	2,49	2,98	1,48	2,41	1,44	1,58	1,10	3,09	2,27	2,79	0,86	1,83	0,13	2,50	2,24	2,38	69,26
	в том числе:																																					
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14
	отопление	0,48	3,74	2,21	1,27	1,59	1,60	1,46	1,56	1,49	1,86	2,03	2,49	0,94	1,69	0,26	0,29	0,14	0,40	0,24	0,33	1,88	2,36	0,90	1,37	1,28	1,12	0,81	1,79	1,28	2,16	0,24	1,25	0,04	1,82	0,61	0,80	45,78
	вентиляция	0,88	0,00	0,00	0,87	0,00	0,00	0,21	0,09	0,38	0,11	0,46	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,22	0,11	0,06	0,90	0,00	0,00	0,00	0,61	0,66	0,09	0,59	0,00	0,07	0,11	1,47	1,47	9,95
	горячее водоснабжение (ср. час.)	0,24	1,31	1,02	0,68	0,54	0,31	0,59	0,61	0,38	0,21	0,34	0,30	0,53	0,42	0,06	0,12	0,09	0,11	0,08	0,11	0,39	0,51	0,52	0,14	0,17	0,46	0,29	0,54	0,32	0,54	0,03	0,58	0,01	0,58	0,17	0,12	13,39
	жилые здания	0,00	5,05	3,23	1,23	2,13	1,91	1,82	1,89	1,32	1,92	2,12	2,79	1,30	2,11	0,32	0,41	0,23	0,51	0,32	0,27	2,13	2,53	1,28	0,91	1,33	1,58	1,10	1,72	1,11	2,49	0,02	1,83	0,00	2,27	0,00	0,00	51,18
	общественные здания	1,60	0,00	0,00	1,60	0,00	0,00	0,45	0,36	0,93	0,26	0,71	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,36	0,45	0,20	1,50	0,11	0,00	0,00	0,72	1,16	0,30	0,84	0,00	0,13	0,23	2,24	2,38	17,16
	промышленность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	8,60	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,05	4,30	4,30	4,30	7,74	2,58	4,30	1,41	1,41	1,11	1,11	1,41	1,41	4,30	4,30	3,44	3,44	3,44	2,58	1,72	4,30	4,30	4,30	3,44	0,34	4,30	4,30	4,30	3,44	130,07
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,21	8,41	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	3,96	4,21	4,21	4,21	7,57	2,52	4,21	1,38	1,38	1,09	1,09	1,38	1,38	4,21	4,21	3,36	3,36	3,36	2,52	1,68	4,21	4,21	4,21	3,36	0,33	4,21	4,21	4,21	3,36	127,21
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	2,61	3,36	0,98	1,38	2,08	2,30	1,94	1,70	1,96	2,03	1,38	4,78	0,75	2,10	1,06	0,97	0,86	0,58	1,06	0,67	1,72	1,23	1,88	0,95	1,92	0,94	0,58	1,12	1,94	1,42	1,53	0,20	1,71	3,34	1,96	0,98	57,95

Таблица А.6 – Баланс тепловой нагрузки по котельных ООО «ТСК Мосэнерго» на 01.01.2022

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч							
		Котельные ООО ТСК "Мосэнерго"							
		РТС-1 г. Зеленоград	РТС-2 г. Зеленоград	РТС-4 г. Зеленоград	РТЭС-3 г. Зеленоград	МК Роддома	ПК Больничный комплекс	АИТ Хоспис	Итого по котельным
1	Зеленоградский АО, всего,	101,26	293,07	225,96	152,13	0,00	0,00	0,00	772,42
	в том числе районы:								
1.1	Крюково	0	1,03	225,27	0,32	0,00	0,00	0,00	226,63
1.2	Матушкино	83,84	38,62	0,00	31,14	0,00	0,00	0,00	153,60
1.3	Савелки	14,24	0,68	0,00	95,46	0,00	0,00	0,00	110,38
1.4	Силино	3,18	133,64	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	136,86
1.5	Старое Крюково	0,00	119,09	0,69	25,16	0,00	0,00	0,00	144,95
2	Московская обл., всего,	0,00	0,00	36,08	0,00	0,00	0,00	0,00	36,08
	в том числе муниципальные образования:								
2.1	Солнечногорский район	0,00	0,00	36,08	0,00	0,00	0,00	0,00	36,08
	Итого,	101,26	293,07	262,04	152,13	0,00	0,00	0,00	808,51
	в том числе:								
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление	38,15	122,49	176,97	56,95	0,00	0,00	0,00	394,55

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч							
		Котельные ООО ТСК "Мосэнерго"							
		РТС-1 г. Зеленоград	РТС-2 г. Зеленоград	РТС-4 г. Зеленоград	РТЭС-3 г. Зеленоград	МК Роддома	ПК Больничный комплекс	АИТ Хоспис	Итого по котельным
	вентиляция	42,84	128,18	30,97	71,06	0,00	0,00	0,00	273,05
	горячее водоснабжение (ср. час.)	20,27	42,40	54,11	24,12	0,00	0,00	0,00	140,91
	жилая застройка	37,70	101,32	205,02	47,66	0,00	0,00	0,00	391,69
	общественно-деловая застройка	63,54	184,04	55,43	102,77	0,00	0,00	0,00	405,79
	производственная застройка	0,02	7,70	1,59	1,70	0,00	0,00	0,00	11,02
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	300,00	600,00	432,60	400,00	5,16	2,15	0,22	1 740,13
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	292,23	584,46	388,80	389,64	5,03	2,09	0,21	1 662,46
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	190,97	291,39	126,75	237,51	5,03	2,09	0,21	853,95

Таблица А.7 – Баланс тепловой нагрузки по КТС ООО «ТСК Новая Москва» на 01.01.2022

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																					
		КТС ООО ТСК "Новая Москва"																					
		КТС "Былово"	КТС "Вороново"	КТС "Знамя Октября"	КТС "Кленово"	КТС п. Кокошкино	КТС "Красная Пахра"	КТС "Красное"	КТС "Мосрентген"	КТС "Остафьево"	КТС "Рогово"	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	КТС "Шишкин Лес"	КТС "Щапово"	КТС "Яковлево"	КТС № 18 "Киевский"	КТС № 36 "Птичное"	КТС № 38 "Птичное"	КТС № 51 "Яковлевское"	КТС № 8 "Кокошкино"	КТС-1 "Московский"	КТС-1 "Щербинка"	КТС-3 "Щербинка"	Итого по КТС
1	Юго-Западный АО, всего, в том числе поселения:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,58	0,00	64,58
1.1	Южное Бутово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,58	0,00	64,58
2	Новомосковский АО, всего, в том числе поселения:	0,00	0,00	17,84	0,00	3,22	0,00	0,00	24,08	4,80	0,00	9,30	0,00	0,00	1,51	0,00	0,00	0,00	0,00	19,09	76,20	86,93	5,31	248,29
2.1	г.о. Щербинка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86,93	5,31	92,23
2.2	пос. Десеновское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,51
2.3	пос. Кокошкино	0,00	0,00	0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,09	0,00	0,00	0,00	22,31
2.4	пос. Московский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,20	0,00	0,00	76,20
2.5	пос. Мосрентген	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,08
2.6	пос. Рязановское	0,00	0,00	17,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,80	0,00	9,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,93
3	Троицкий АО, всего, в том числе поселения:	1,80	14,17	0,00	7,73	0,00	5,62	3,66	0,00	0,00	4,84	0,00	15,47	13,06	0,00	17,53	10,17	8,60	13,75	0,00	0,00	0,00	0,00	116,40
3.1	пос. Вороновское	0,00	14,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,16
3.2	пос. Киевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,53
3.3	пос. Кленовское	0,00	0,00	0,00	7,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,73
3.4	пос. Краснопахорское	1,80	0,00	0,00	0,00	0,00	5,62	3,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,08
3.5	пос. Михайлово-Ярцевское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,47
3.6	пос. Новофедоровское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,75	0,00	0,00	0,00	0,00	13,75
3.7	пос. Первомайское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,17	8,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,77
3.8	пос. Роговское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,84
3.9	пос. Щаповское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,05
4	Московская обл., всего, в том числе муниципальное образование:	0,00	0,00	5,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,89
4.1	г.о. Подольск	0,00	0,00	5,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,89
	Итого, в том числе:	1,80	14,17	23,72	7,73	3,22	5,62	3,66	24,08	4,80	4,84	9,30	15,47	13,06	1,51	17,53	10,17	8,60	13,75	19,09	76,20	151,51	5,31	435,15
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление	1,39	10,92	17,26	5,81	2,75	4,43	2,34	13,79	3,50	3,79	6,80	10,83	10,22	1,28	12,46	7,79	5,92	10,37	13,47	58,83	108,40	4,05	316,40

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																						
		КТС ООО ТСК "Новая Москва"																						
		КТС "Былово"	КТС "Вороново"	КТС "Знамя Октября"	КТС "Кленово"	КТС п. Кокошкино	КТС "Красная Пахра"	КТС "Красное"	КТС "Мосренттен"	КТС "Остафьево"	КТС "Рогово"	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	КТС "Шишкин Лес"	КТС "Щапово"	КТС "Яковлево"	КТС № 18 "Киевский"	КТС № 36 "Птичное"	КТС № 38 "Птичное"	КТС № 51 "Яковлевское"	КТС № 8 "Кокошкино"	КТС-1 "Московский"	КТС-1 "Щербинка"	КТС-3 "Щербинка"	Итого по КТС
	вентиляция	0,18	0,36	1,55	0,54	0,00	0,23	0,60	7,13	0,17	0,18	0,82	2,07	0,29	0,01	1,45	1,27	0,21	0,40	0,75	5,46	13,31	0,00	37,02
	горячее водоснабжение (ср. час.)	0,24	2,88	4,91	1,38	0,47	0,96	0,72	3,16	1,12	0,87	1,68	2,57	2,54	0,22	3,62	1,11	2,47	2,97	4,87	11,91	29,80	1,26	81,74
	жилая застройка	1,32	9,88	18,24	4,83	3,17	4,17	0,61	11,23	3,53	3,87	4,89	9,83	11,17	1,03	13,70	2,80	5,60	10,55	16,62	62,05	108,37	3,91	311,36
	общественно-деловая застройка	0,49	4,28	4,06	2,38	0,05	1,45	2,99	7,72	1,27	0,97	4,41	5,27	1,89	0,48	3,42	7,38	3,00	3,19	2,47	13,89	28,87	0,08	100,01
	производственная застройка	0,00	0,00	1,43	0,52	0,00	0,00	0,05	5,13	0,00	0,00	0,00	0,37	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	0,02	0,00	0,26	14,27	1,31	23,78
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,44	19,50	29,00	12,90	10,15	6,88	5,16	30,00	6,00	5,81	12,00	19,50	16,60	1,94	24,00	21,00	12,69	19,50	26,00	82,00	180,00	6,45	550,51
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,36	18,90	28,10	12,41	9,66	6,73	5,05	29,10	5,87	5,68	11,74	19,07	16,23	1,89	23,25	20,06	12,39	19,07	25,40	80,11	176,04	6,31	536,42
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	1,56	4,73	4,37	4,68	6,44	1,11	1,39	5,02	1,07	0,84	2,44	3,60	3,18	0,38	5,72	9,88	3,79	5,32	6,31	3,91	24,53	1,00	101,26

Таблица А.8 – Баланс тепловой нагрузки по МК ООО «ТСК Новая Москва» на 01.01.2022

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																									
		МК ООО ТСК "Новая Москва"																									
		МК "БКУ-350"	МК "Бор"	МК "Внуковская гимназия"	МК "Внуковская больница"	МК "Гора"	МК "ДРП-3"	МК "Изварино"	МК "Ильино"	МК "Каменка"	МК "Марьино"	МК "Минзаг"	МК "Михайловское"	МК "Ознобишино"	МК "Переделкино"	МК "Пожарное депо"	МК "Радиоцентр"	МК "Рассказовка"	МК "Секерино"	МК № 21 (х. Ильичевка)	МК № 22 (п. Крекшино)	МК № 27 (д. Кузнецово)	МК № 32 (п. Толстопальцево)	МК № 33 (п. Первомайский)	МК № 34 (д. Шеломово)	МК № 46 (д. Акиньшино)	МК Спорт база Щапово	МК-4	МК-5	Итого по МК
1	Новомосковский АО, всего, в том числе поселения:	0,00	2,79	0,25	0,26	1,79	0,00	1,35	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,73	0,00	0,51	0,25	0,00	0,00	0,09	0,00	5,12	0,00	0,00	0,00	0,19	6,05	1,77	21,59
1.1	г.о. Щербинка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,05	1,77	7,82
1.2	пос. Внуковское	0,00	0,00	0,25	0,26	0,00	0,00	1,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,73	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,84
1.3	пос. Десеновское	0,00	2,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,79
1.4	пос. Марушкинское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	5,12	0,00	0,00	0,00	0,19	0,00	0,00	5,40
1.5	пос. Рязановское	0,00	0,00	0,00	0,00	1,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,79
1.6	пос. Филимонковское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95
2	Троицкий АО, всего, в том числе поселения:	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,07	0,07	0,00	0,78	0,18	0,12	0,00	0,05	0,00	0,00	0,61	2,80	0,00	1,80	0,00	0,29	5,36	1,15	0,00	0,00	0,00	13,57
2.1	пос. Киевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	0,00	0,00	0,00	1,15
2.2	пос. Краснопахорское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,78
2.3	пос. Михайлово-Ярцевское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80
2.4	пос. Новофедоровское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34
2.5	пос. Первомайское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80	0,00	0,00	5,36	0,00	0,00	0,00	0,00	7,16
2.6	пос. Роговское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14
2.7	пос. Щаповское	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,21
	Итого, в том числе:	0,15	2,79	0,25	0,26	1,79	0,14	1,35	0,07	0,07	0,44	0,78	0,18	0,12	0,73	0,05	0,51	0,25	0,61	2,80	0,09	1,80	5,12	0,29	5,36	1,15	0,19	6,05	1,77	35,16
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление	0,13	2,34	0,22	0,26	1,53	0,13	0,93	0,07	0,07	0,39	0,71	0,18	0,12	0,68	0,01	0,46	0,23	0,59	2,46	0,08	1,68	4,15	0,27	4,35	1,02	0,17	5,66	1,71	30,60
	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	1,16
	горячее водоснабжение (ср. час.)	0,02	0,45	0,03	0,00	0,18	0,01	0,11	0,00	0,00	0,05	0,07	0,00	0,00	0,05	0,00	0,05	0,02	0,02	0,34	0,01	0,12	0,49	0,02	0,76	0,13	0,02	0,39	0,06	3,40

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																											
		МК ООО ТСК "Новая Москва"																											
		МК "БКУ-350"	МК "Бор"	МК "Внуковская гимназия"	МК "Внуковская больница"	МК "Гора"	МК "ДРП-3"	МК "Изварино"	МК "Ильино"	МК "Каменка"	МК "Марьино"	МК "Минзаг"	МК "Михайловское"	МК "Ознобишино"	МК "Переделкино"	МК "Пожарное депо"	МК "Радиоцентр"	МК "Рассказовка"	МК "Секерино"	МК № 21 (х. Ильичевка)	МК № 22 (п. Крекшино)	МК № 27 (д. Кузнецово)	МК № 32 (п. Толстопальцево)	МК № 33 (п. Первомайский)	МК № 34 (д. Шеломово)	МК № 46 (д. Акиньшино)	МК Спорт база Щапово	МК-4	МК-5	Итого по МК
	жилая застройка	0,15	2,70	0,03	0,06	0,76	0,14	0,16	0,07	0,07	0,44	0,70	0,18	0,00	0,44	0,00	0,39	0,19	0,54	0,99	0,09	1,68	3,67	0,29	4,02	0,89	0,18	5,19	0,10	24,11
	общественно-деловая застройка	0,00	0,09	0,22	0,20	1,03	0,00	1,19	0,00	0,00	0,00	0,08	0,01	0,12	0,29	0,00	0,12	0,06	0,08	1,75	0,00	0,12	1,08	0,00	0,94	0,26	0,01	0,86	1,67	10,18
	производственная застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,37	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,88
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,33	3,44	0,28	0,60	3,44	0,19	1,62	0,08	0,19	0,65	1,93	0,45	0,13	1,29	0,26	0,86	0,53	1,13	2,58	5,40	0,60	0,17	6,88	3,44	0,43	6,00	6,43	2,15	51,46
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,32	3,36	0,27	0,59	3,36	0,19	1,58	0,07	0,18	0,63	1,88	0,44	0,13	1,26	0,25	0,84	0,52	1,11	2,52	5,28	0,59	0,17	6,73	3,36	0,42	5,87	6,29	2,10	50,33
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	0,17	0,57	0,01	0,34	1,57	0,05	0,23	0,01	0,11	0,19	1,10	0,25	0,00	0,53	0,20	0,33	0,27	0,49	0,72	0,16	0,30	0,08	1,37	2,21	0,23	3,07	0,24	0,33	15,17

Таблица А.9 – Баланс тепловой нагрузки по когенерационным источникам и котельным других организаций на 01.01.2022

Наименование		Присоединенная тепловая нагрузка															
		Когенерационные источники других организаций														Котельные других организаций	
		ТЭЦ МЭИ	ТЭС "Между-народная"	ПГУ ТЭС "Терешково"	ПГУ ТЭС "Кожухово"	ГТЭС "Коломенское"	ГТЭС "Щербинка" I ПК	ГТЭС "Внуково"	Энерго-комплекс "СРК "Легенды хоккея"	Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	Энергоцентр АПК "Московский"	Энергоцентр ООО "Вороновский завод по производству солода"	Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	Энергоцентр ООО "Нетканые Материалы"	Энергоцентр ООО "СИНИКОН"	
		в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч
1	Центральный АО, всего, в том числе районы:	0,00	287,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	89,75	215,12
1.1	Арбат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40
1.2	Басманный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,00	43,97
1.3	Замоскворечье	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,80	30,91
1.4	Красносельский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,40	32,21
1.5	Мещанский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,01
1.6	Пресненский	0,00	287,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,10	14,86
1.7	Таганский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,86	26,22
1.8	Тверской	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,59	36,98
1.9	Хамовники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,07
1.10	Якиманка																0,00	19,49
2	Северный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,52	273,67
2.1	Аэропорт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,25	4,61
2.2	Беговой	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,18	54,61
2.3	Бескудниковский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70
2.4	Войковский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,50	33,77
2.5	Восточное Дегунино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	27,74
2.6	Головинский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,70	29,61
2.7	Дмитровский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	9,95
2.8	Западное Дегунино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,40	12,19

Наименование		Присоединенная тепловая нагрузка																
		Когенерационные источники других организаций															Котельные других организаций	
		ТЭЦ МЭИ	ТЭС "Между-народная"	ПГУ ТЭС "Тереш-ково"	ПГУ ТЭС "Кожу-хово"	ГТЭС "Коломенское"	ГТЭС "Щербинка" I ПК	ГТЭС "Внуково"	Энерго-комплекс "СРК "Легенды хоккея"	Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	Энергоцентр АПК "Московский"	Энергоцентр ООО "Вороновский завод по производству солода"	Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	Энергоцентр ООО "Нетканые Материалы"	Энергоцентр ООО "СИНИКОН"		
		в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч
2.9	Коптево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	7,14
2.10	Левобережный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,48	19,10
2.11	Молжаниновский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,40
2.12	Савеловский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,00	11,76
2.13	Сокол	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,80	39,86
2.14	Тимирязевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,51
2.15	Хорошевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,51	17,72
3	Северо-Восточный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,35	327,97
3.1	Алексеевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	26,66
3.2	Алтуфьевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,50	14,54
3.3	Бабушкинский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	3,92
3.4	Бибирево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,01
3.5	Бутырский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,00	66,15
3.6	Лианозово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56
3.7	Лосиноостровский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,38
3.8	Марфино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	7,48
3.9	Марьина Роща	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,15	56,22
3.10	Останкинский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,60	55,12
3.11	Отрадное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,22	18,48
3.12	Ростокино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,50	18,62
3.13	Свиблово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,00	37,76
3.14	Северное Медведково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,83	0,90
3.15	Северный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,15
3.16	Ярославский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,10	10,02
4	Восточный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	98,30	282,96
4.1	Богородское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,12
4.2	Вешняки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,90	9,82
4.3	Гольяново	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,23
4.4	Ивановское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,97
4.5	Косино-Ухтомский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,01
4.6	Метрогородок	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,50	46,24
4.7	Новогиреево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,20	7,68
4.8	Новокосино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	27,36
4.9	Перово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,52
4.10	Преображенское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,92	54,31
4.11	Соколиная Гора	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,55
4.12	Сокольники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,54	33,16
5	Юго-Восточный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	320,59	321,42
5.1	Выхино-Жулебино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,48	1,60
5.2	Капотня	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	150,00	8,37
5.3	Лефортово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,05	58,28
5.4	Люблино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,20	5,81

Наименование		Присоединенная тепловая нагрузка																
		Когенерационные источники других организаций															Котельные других организаций	
		ТЭЦ МЭИ	ТЭС "Между-народная"	ПГУ ТЭС "Тереш-ково"	ПГУ ТЭС "Кожу-хово"	ГТЭС "Коломенское"	ГТЭС "Щербинка" I ПК	ГТЭС "Внуково"	Энерго-комплекс "СРК "Легенды хоккея"	Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	Энергоцентр АПК "Московский"	Энергоцентр ООО "Вороновский завод по производству солода"	Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	Энергоцентр ООО "Нетканые Материалы"	Энергоцентр ООО "СИНИКОН"		
		в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч
5.5	Марьино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,10	0,84
5.6	Некрасовка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71,22
5.7	Нижегородский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,56	40,58
5.8	Печатники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,60	94,45
5.9	Рязанский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,60	25,28
5.10	Текстильщики	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00	10,48
5.11	Южнопортовый	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	4,51
6	Южный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	120,09	260,51
6.1	Бирюлево Восточное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00	12,67
6.2	Бирюлево Западное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,30	3,25
6.3	Даниловский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,90	47,08
6.4	Донской	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,42
6.5	Москворечье-Сабурово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	74,80	68,39
6.6	Нагатино-Садовники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,70	44,86
6.7	Нагорный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	28,25
6.8	Царицыно	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,82	25,47
6.9	Чертаново Центральное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,47
6.10	Чертаново Южное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,42	4,64
7	Юго-Западный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,76	54,44
7.1	Академический	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,47
7.2	Гагаринский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08
7.3	Зюзино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,72
7.4	Коньково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,17	12,32
7.5	Котловка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,04
7.6	Северное Бутово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	1,12
7.7	Теплый Стан	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
7.8	Черемушки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,57
7.9	Южное Бутово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,59	6,30
7.10	Ясенево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,62
8	Западный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128,20	375,00
8.1	Внуково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	14,48
8.2	Дорогомилово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,60
8.3	Крылатское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,31
8.4	Кунцево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,45	52,49
8.5	Можайский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,17	73,23
8.6	Ново-Переделкино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,77
8.7	Очаково-Матвеевское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,30	28,62
8.8	Проспект Вернадского	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34
8.9	Солнцево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	11,64
8.10	Филевский парк	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,98	151,64
8.11	Фили-Давыдково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	10,88

Наименование		Присоединенная тепловая нагрузка																
		Когенерационные источники других организаций															Котельные других организаций	
		ТЭЦ МЭИ	ТЭС "Между-народная"	ПГУ ТЭС "Тереш-ково"	ПГУ ТЭС "Кожу-хово"	ГТЭС "Коломенское"	ГТЭС "Щербинка" I ПК	ГТЭС "Внуково"	Энерго-комплекс "СРК "Легенды хоккея"	Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	Энергоцентр АПК "Московский"	Энергоцентр ООО "Вороновский завод по производству солода"	Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	Энергоцентр ООО "Нетканые Материалы"	Энергоцентр ООО "СИНИКОН"		
		в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч
9	Северо-Западный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,31	117,17
9.1	Куркино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,35
9.2	Митино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40
9.3	Покровское-Стрешнево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,04	69,06
9.4	Строгино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,28
9.5	Хорошево-Мневники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,90	13,50
9.6	Щукино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,65	12,50
9.7	Южное Тушино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,72	7,08
10	Зеленоградский АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	4,80
10.1	Крюково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,75
10.2	Матушкино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,31
10.3	Савелки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15
10.4	Силино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,59
10.5	Старое Крюково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Новомосковский АО, всего, в том числе поселения:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,69	16,65	0,00	0,00	0,00	0,00	12,87	697,85
11.1	г.о. Щербинка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,15
11.2	пос. Внуковское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,46
11.3	пос. Воскресенское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,67	46,31
11.4	пос. Десеновское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90,97
11.5	пос. Марушкинское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,71
11.6	пос. Московский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,65	0,00	0,00	0,00	0,00	9,20	201,80
11.7	пос. Мосрентген	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,13
11.8	пос. Рязановское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,32
11.9	пос. Сосенское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	153,76
11.10	пос. Филимонковское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,23
12	Троицкий АО, всего, в том числе поселения:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81	4,41	7,38	0,95	14,34	283,50
12.1	г.о. Троицк	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	5,70	166,87
12.2	пос. Вороновское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	30,80
12.3	пос. Киевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,53
12.4	пос. Кленовское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,41	0,00	0,00	0,00	1,60
12.5	пос. Краснопахорское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82	9,93
12.6	пос. Михайлово-Ярцевское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,78
12.7	пос. Новофедоровское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,83	9,13
12.8	пос. Первомайское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	15,18
12.9	пос. Роговское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,38	0,00	0,00	8,39
12.10	пос. Щаповское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	15,29
	Итого: в том числе:	0,00	287,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,77	7,73	4,69	16,65	0,81	4,41	7,38	0,95	1 137,87	3 214,42
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 119,82	54,78
	отопление	0,00	92,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,53	3,09	2,58	9,16	0,33	1,76	2,95	0,52	18,05	2 127,64
	вентиляция	0,00	152,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,25	1,88	6,66	0,45	2,42	4,06	0,38	0,00	696,01

Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка															
	Когенерационные источники других организаций														Котельные других организаций	
	ТЭЦ МЭИ	ТЭС "Между-народная"	ПГУ ТЭС "Тереш-ково"	ПГУ ТЭС "Кожу-хово"	ГТЭС "Коломенское"	ГТЭС "Щербинка" I ПК	ГТЭС "Внуково"	Энерго-комплекс "СРК "Легенды хоккея"	Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	Энергоцентр АПК "Московский"	Энергоцентр ООО "Вороновский завод по производству солода"	Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	Энергоцентр ООО "Нетканые Материалы"	Энергоцентр ООО "СИНИКОН"	
	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч
горячее водоснабжение (ср. час.)	0,00	42,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,24	0,39	0,23	0,83	0,04	0,22	0,37	0,05	0,00	335,99
жилая застройка	0,00	17,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	494,23
общественно-деловая застройка	0,00	267,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,00	671,88
производственная застройка	0,00	2,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,73	0,00	16,65	0,81	4,41	7,38	0,00	1 137,87	2 048,31
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	31,00	420,00	150,00	270,00	171,00	43,00	260,00	27,90	49,02	29,10	62,80	2,00	9,30	9,00	8,60		9 168,69
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	30,38	411,60	147,00	264,60	167,58	42,05	254,80	27,34	47,87	26,90	61,40	1,90	9,10	8,80	8,40		8 257,05
Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	30,38	124,01	147,00	264,60	167,58	42,05	254,80	18,57	40,14	22,20	44,80	1,10	4,60	1,50	7,50		5 042,64

Таблица А.10 – Баланс тепловой нагрузки по новым источникам тепловой мощности на 01.01.2022

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																														
		Новые котельные																														Итого по новым котельным:
		Новая котельная "Ауди центр Калужский"	Новая котельная "Гипермаркет Леруа"	Новая котельная "ПНК-Внуково"	Новая котельная "Технопарк Мамыри"	Новая котельная "ТК Декатлон"	Новая котельная "ТРК Мега"	Новая котельная № 1 ИП "Индиго"	Новая котельная № 2 ИП "Индиго"	Новая котельная № 3 ИП "Индиго"	Новая котельная № 4 ИП "Индиго"	Новая котельная вблизи дер. Кривошеино	Новая котельная вблизи пос. Минзаг	Новая котельная ЖК "Испанские кварталы"	Новая котельная ЖК "Марьино Град"	Новая котельная ЖК "Москвичка"	Новая котельная ЖК "Ново-Никольское"	Новая котельная ЖК "Первомайское"	Новая котельная ЖК "Рассказово"	Новая котельная ЖК "Южное Бунино"	Новая котельная ОНО ОПХ "Толстопальцево"	Новая котельная ООО "Транс-Гамма"	Новая котельная п. Коммунарка	Новая котельная ПСК "Сотрудничество"	Новая котельная ПСК вблизи п. Курилово	Новая котельная ГКУ "УКРиС"	Новая котельная "Школа"	Новая котельная д. Ликова	Новый АИТ МКР.2Е	РТС "Саларьево"	
1	Северный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе районы:																															
1.1	Молжаниновский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Западный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе районы:																															
2.1	Кунцево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Северо-Западный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,20
	в том числе районы:																															
3.1	Куркино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,20
4	Новомосковский АО, всего,	2,26	0,89	10,22	6,62	9,45	4,36	1,91	0,38	0,91	2,09	0,00	0,00	5,87	6,56	3,42	0,00	0,00	17,84	10,05	3,44	1,27	27,26	0,00	0,00	0,17	6,21	0,86	0,00	108,89	230,95
	в том числе поселения:																															
4.1	пос. Внуковское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,84	0,00	3,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86	0,00	0,00	22,14
4.2	пос. Десеновское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17
4.3	пос. Марушкинское	0,00	0,00	10,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,22

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																												
		Новые котельные																												Итого по новым котельным:
		Новая котельная "Ауди центр Калужский"	Новая котельная "Гипермаркет Леруа"	Новая котельная "ПНК-Внуково"	Новая котельная "Технопарк Мамыри"	Новая котельная "ТК Декатлон"	Новая котельная "ТРК Мега"	Новая котельная № 1 ИП "Индиго"	Новая котельная № 2 ИП "Индиго"	Новая котельная № 3 ИП "Индиго"	Новая котельная № 4 ИП "Индиго"	Новая котельная вблизи дер. Кривошеино	Новая котельная вблизи пос. Минзаг	Новая котельная ЖК "Испанские кварталы"	Новая котельная ЖК "Марьино Град"	Новая котельная ЖК "Москвичка"	Новая котельная ЖК "Ново-Никольское"	Новая котельная ЖК "Первомайское"	Новая котельная ЖК "Рассказово"	Новая котельная ЖК "Южное Бунино"	Новая котельная ОНО ОПХ "Толстопальцево"	Новая котельная ООО "Транс-Гамма"	Новая котельная п. Коммунарка	Новая котельная ПСК "Сотрудничество"	Новая котельная ПСК вблизи п. Курилово	Новая котельная ГКУ "УКРиС"	Новая котельная "Школа"	Новая котельная д. Ликова	Новый АИТ МКР.2Е	РТС "Саларьево"	
4.4	пос. Московский	0,00	0,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108,89	109,79
4.5	пос. Мосрентген	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27
4.6	пос. Рязановское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7	пос. Сосенское	2,26	0,00	0,00	6,62	9,45	4,36	1,91	0,38	0,91	2,09	0,00	0,00	5,87	0,00	3,42	0,00	0,00	0,00	10,05	0,00	0,00	27,26	0,00	0,00	0,00	6,21	0,00	0,00	0,00	80,80
4.8	пос. Филимонковское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,56
5	Троицкий АО, всего, в том числе поселения:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,74	1,15	0,00	0,00	0,00	14,26	3,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,53	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,94
5.1	г.о. Троицк	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	пос. Краснопахорское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15
5.3	пос. Михайлово-Ярцевское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	пос. Первомайское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,74	0,00	0,00	0,00	0,00	14,26	3,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,98
5.5	пос. Щаповское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81
	Итого,	2,26	0,89	10,22	6,62	9,45	4,36	1,91	0,38	0,91	2,09	4,74	1,15	5,87	6,56	3,42	14,26	3,45	17,84	10,05	3,44	1,27	27,26	4,53	0,81	0,17	6,21	0,86	0,20	108,89	260,09
	в том числе:																														
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление	0,82	0,32	1,68	2,37	3,41	1,58	0,32	0,14	0,33	0,76	3,53	0,19	4,56	4,94	2,55	9,08	2,57	13,45	7,66	1,97	0,46	11,02	0,74	0,13	0,06	3,78	0,31	0,07	64,12	142,92
	вентиляция	1,36	0,54	8,18	4,05	5,67	2,62	1,53	0,23	0,56	1,26	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	2,50	0,00	0,00	0,83	0,82	0,77	14,51	3,62	0,65	0,10	1,07	0,53	0,12	31,08	83,48
	горячее водоснабжение (ср. час.)	0,09	0,03	0,36	0,20	0,37	0,17	0,06	0,01	0,03	0,08	1,21	0,04	1,31	1,62	0,87	2,69	0,88	4,38	1,56	0,66	0,04	1,72	0,16	0,03	0,01	1,37	0,02	0,01	13,70	33,68
	жилая застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,74	0,00	5,87	6,56	3,42	10,75	3,45	17,84	8,34	2,42	0,00	3,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60,27	126,84
	общественно-деловая застройка	2,26	0,89	0,00	6,62	9,45	4,36	0,00	0,38	0,91	2,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,66	0,00	0,00	1,71	0,00	1,27	23,90	0,00	0,00	0,17	6,21	0,86	0,20	43,49	106,43
	производственная застройка	0,00	0,00	10,22	0,00	0,00	0,00	1,91	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	0,00	0,00	0,00	1,85	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,18	4,53	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	5,13	26,82
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,00	1,68	13,92	8,55	12,30	12,47	2,58	0,69	1,72	2,85	6,02	2,00	10,00	13,41	4,50	21,00	5,16	30,90	20,60	5,16	1,63	120,00	6,13	1,50	0,29	7,56	1,29	0,36	258,00	575,26
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,93	1,64	13,61	8,36	12,03	12,20	2,52	0,67	1,68	2,79	5,89	1,96	9,78	13,11	4,40	20,54	5,05	30,22	20,15	5,05	1,59	117,36	5,99	1,46	0,28	7,39	1,26	0,35	252,32	562,60
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	0,68	0,75	3,39	1,74	2,58	7,83	0,61	0,29	0,77	0,69	1,15	0,81	3,91	6,55	0,98	6,27	1,60	12,38	10,09	1,60	0,32	90,10	1,46	0,65	0,11	1,18	0,40	0,15	143,43	302,51

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

Баланс тепловой нагрузки по источникам тепловой энергии на 01.01.2027

Таблица Б.1 – Баланс тепловой нагрузки по ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» на 01.01.2027

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка																									
		ТЭЦ ПАО "Мосэнерго"																									
		ГЭС-1		ТЭЦ-8		ТЭЦ-9		ТЭЦ-11		ТЭЦ-12		ТЭЦ-16		ТЭЦ-20		ТЭЦ-21		ТЭЦ-22		ТЭЦ-23		ТЭЦ-25		ТЭЦ-26		ТЭЦ-27		Всего по ТЭЦ	
		пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч
1	Центральный АО, всего, в том числе районы:	0,00	527,01	0,00	312,15	0,00	97,93	0,00	225,07	0,00	1 281,16	0,00	36,84	0,00	339,15	0,00	189,56	0,00	0,00	0,00	659,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 668,10
1.1	Арбат	0,00	27,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	185,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	212,53
1.2	Басманный	0,00	82,49	0,00	11,88	0,00	0,00	0,00	225,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	186,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	506,35
1.3	Замоскворечье	0,00	105,48	0,00	11,81	0,00	96,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	309,74
1.4	Красносельский	0,00	15,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	263,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	278,61
1.5	Мещанский	0,00	58,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,81	0,00	0,00	0,00	75,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	185,09
1.6	Пресненский	0,00	32,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	410,52	0,00	13,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	456,53
1.7	Таганский	0,00	27,67	0,00	288,46	0,00	1,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	319,08
1.8	Тверской	0,00	141,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	114,36	0,00	22,96	0,00	0,13	0,00	137,75	0,00	0,00	0,00	132,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	549,05
1.9	Хамовники	0,00	17,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	571,03	0,00	0,00	0,00	3,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	591,89
1.10	Якиманка	0,00	19,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	239,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	259,23
2	Северный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	666,76	0,00	0,00	0,00	2 286,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,55	0,00	2 964,19
2.1	Аэропорт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,83	0,00	0,00	0,00	201,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	256,39
2.2	Беговой	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	278,28	0,00	0,00	0,00	17,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	295,90
2.3	Бескудниковский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	144,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	144,29
2.4	Войковский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	193,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	193,89
2.5	Восточное Дегунино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	150,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,55	0,00	160,86
2.6	Головинский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	267,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	267,13
2.7	Дмитровский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,04
2.8	Западное Дегунино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	230,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	230,11
2.9	Коптево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	190,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	190,54
2.10	Левобережный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158,86
2.11	Савеловский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,88
2.12	Сокол	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119,24
2.13	Тимирязевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	237,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	237,81
2.14	Ховрино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	184,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	184,58
2.15	Хорошевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	214,42	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	215,65
3	Северо-Восточный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,68	0,00	0,00	0,00	961,20	0,00	0,00	0,00	526,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 003,64	0,00	2 497,63
3.1	Алексеевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,00	0,00	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	176,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	177,12
3.2	Алтуфьевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63,87	0,00	116,03
3.3	Бабушкинский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,71	0,00	132,15
3.4	Бибирево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	240,51	0,00	240,51
3.5	Бутырский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,00	0,00	0,00	132,26	0,00	0,00	0,00	2,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,01
3.6	Лианозово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	120,39	0,00	163,59
3.7	Лосиноостровский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86,67	0,00	131,02
3.8	Марфино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	74,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	74,07
3.9	Марьина Роща	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,53	0,00	0,00	0,00	154,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	159,63
3.10	Останкинский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	109,03	0,00	0,00	0,00	3,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,01
3.11	Отрадное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	181,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,56	0,00	184,53
3.12	Ростокино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,62
3.13	Свиблово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,28

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка																									
		ТЭЦ ПАО "Мосэнерго"																									
		ГЭС-1		ТЭЦ-8		ТЭЦ-9		ТЭЦ-11		ТЭЦ-12		ТЭЦ-16		ТЭЦ-20		ТЭЦ-21		ТЭЦ-22		ТЭЦ-23		ТЭЦ-25		ТЭЦ-26		ТЭЦ-27		Всего по ТЭЦ	
		пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч
3.14	Северное Медведково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	231,85	0,00	274,53
3.15	Северный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95,86
3.16	Южное Медведково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,48	0,00	0,00	0,00	3,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,97	0,00	131,11
3.17	Ярославский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	199,10	0,00	211,57
4	Восточный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,23	341,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	754,43	0,00	1 940,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,23	3 036,62
4.1	Богородское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	191,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	191,01
4.2	Вешняки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	196,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	196,72
4.3	Восточное Измайлово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	132,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	132,18
4.4	Восточный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,54
4.5	Гольяново	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	397,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	397,16
4.6	Ивановское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	121,40	0,00	48,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	169,46
4.7	Измайлово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	230,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	230,71
4.8	Косино-Ухтомский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,48
4.9	Метрогородок	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96,97
4.10	Новогиреево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	178,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	178,35
4.11	Перово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,24	139,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	230,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,24	369,70
4.12	Преображенское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	192,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	197,56
4.13	Северное Измайлово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	237,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	237,38
4.14	Соколиная Гора	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,99	197,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	188,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,99	386,52
4.15	Сокольники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	196,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	196,88
5	Юго-Восточный, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	23,00	678,27	0,00	14,15	14,77	248,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,51	1 682,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	144,28	0,00	0,00	193,28	2 767,02
5.1	Выхино-Жулебино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	284,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	284,29
5.2	Капотня	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,51	81,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,51	81,29
5.3	Кузьминки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	229,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	229,71
5.4	Лефортово	0,00	0,00	0,00	71,18	0,00	0,00	14,77	242,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,77	314,09
5.5	Люблино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	339,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	339,05
5.6	Марьино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	122,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	144,28	0,00	0,00	0,00	266,43
5.7	Некрасовка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,70
5.8	Нижегородский	0,00	0,00	23,00	156,02	0,00	0,00	0,00	5,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,00	161,31
5.9	Печатники	0,00	0,00	0,00	91,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	154,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	245,75
5.10	Рязанский	0,00	0,00	0,00	31,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	226,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	257,90
5.11	Текстильщики	0,00	0,00	0,00	101,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	176,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	278,23
5.12	Южнопортовый	0,00	0,00	0,00	227,14	0,00	14,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	241,28
6	Южный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	192,36	0,00	364,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	267,57	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	2 048,93	0,00	0,00	2,00	2 874,55
6.1	Бирюлево Восточное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	292,01	0,00	0,00	0,00	292,01
6.2	Бирюлево Западное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	156,87	0,00	0,00	2,00	156,87
6.3	Братеево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	124,06	0,00	0,00	0,00	125,56
6.4	Даниловский	0,00	0,00	0,00	115,65	0,00	252,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	437,88
6.5	Донской	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	198,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	229,32
6.6	Зябликово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	148,24	0,00	0,00	0,00	148,24
6.7	Москворечье-Сабурово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	106,73	0,00	0,00	0,00	106,73
6.8	Нагатино-Садовники	0,00	0,00	0,00	18,94	0,00	70,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	89,80
6.9	Нагатинский затон	0,00	0,00	0,00	53,10	0,00	9,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,45
6.10	Нагорный	0,00	0,00	0,00	4,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,98	0,00	0,00	0,00	105,65
6.11	Нижегородский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.12	Орехово-Борисово Северное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	199,60	0,00	0,00	0,00	199,60

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка																									
		ТЭЦ ПАО "Мосэнерго"																									
		ГЭС-1		ТЭЦ-8		ТЭЦ-9		ТЭЦ-11		ТЭЦ-12		ТЭЦ-16		ТЭЦ-20		ТЭЦ-21		ТЭЦ-22		ТЭЦ-23		ТЭЦ-25		ТЭЦ-26		ТЭЦ-27		Всего по ТЭЦ	
		пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч
6.13	Орехово-Борисово Южное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	230,20	0,00	0,00	0,00	230,20
6.14	Царицыно	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	145,86	0,00	0,00	0,00	145,86
6.15	Чертаново Северное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,59	0,00	0,00	0,00	69,59
6.16	Чертаново Центральное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	144,16	0,00	0,00	0,00	144,16
6.17	Чертаново Южное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	330,63	0,00	0,00	0,00	330,63
7	Юго-Западный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	1 090,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	339,63	0,00	1 134,29	0,00	0,00	0,00	2 565,03
7.1	Академический	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,90
7.2	Гагаринский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	224,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	253,41
7.3	Зюзино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	144,78	0,00	0,00	0,00	191,00
7.4	Коньково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,63	0,00	325,33	0,00	0,00	0,00	418,19
7.5	Котловка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	111,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	111,56
7.6	Ломоносовский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	73,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	142,06
7.7	Обручевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	114,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	164,40	0,00	1,25	0,00	0,00	0,00	280,22
7.8	Северное Бутово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	143,93	0,00	0,00	0,00	143,93
7.9	Теплый Стан	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,11
7.10	Черемушки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	256,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,08	0,00	0,00	0,00	288,73
7.11	Южное Бутово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,76	0,00	0,00	0,00	220,76
7.12	Ясенево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	266,16	0,00	0,00	0,00	266,16
8	Западный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	200,73	0,00	0,00	0,00	12,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 468,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 681,59
8.1	Дорогомилово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	170,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	298,63
8.2	Крылатское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,89
8.3	Кунцево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87,83
8.4	Можайский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	264,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	264,20
8.5	Очаково-Матвеевское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	437,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	437,94
8.6	Проспект Вернадского	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	199,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	199,15
8.7	Раменки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,50	0,00	0,00	0,00	12,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	508,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	552,01
8.8	Тропарево-Никулино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	286,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	286,53
8.9	Филевский парк	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	289,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	289,69
8.10	Фили-Давыдково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	238,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	238,72
9	Северо-Западный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	437,43	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	231,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	668,88
9.1	Покровское-Стрешнево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24
9.2	Хорошево-Мневники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	182,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	197,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	379,84
9.3	Щукино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	255,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	288,80
10	Московская обл., всего, в том числе муниципальные образования:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	393,02	4,49	639,86	0,00	41,51	0,00	107,39	0,00	1,48	0,00	170,83	4,49	1 354,09
10.1	г.о. Балашиха	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,51
10.2	г.о. Дзержинский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,49	340,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,49	340,03
10.3	г.о. Котельники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	201,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	201,18
10.4	г.о. Мытищи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	170,83	0,00	170,83
10.5	г.о. Химки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	393,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	393,02
10.6	г.п. Заречье	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,87
10.7	г.п. Люберцы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	98,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	98,65
10.8	г.п. Новоивановское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,51
10.9	с.п. Развилковское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,48	0,00	0,00	0,00	1,48
	Итого, в том числе:	0,00	527,01	23,00	1 182,78	0,00	476,27	39,00	815,17	0,00	1 482,47	0,00	1 147,71	0,00	1 710,11	0,00	3 830,89	160,00	3 077,92	0,00	3 167,13	0,00	3 146,25	2,00	3 329,01	0,00	1 185,02	224,00	25 077,76

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка																									
		ТЭЦ ПАО "Мосэнерго"																									
		ГЭС-1		ТЭЦ-8		ТЭЦ-9		ТЭЦ-11		ТЭЦ-12		ТЭЦ-16		ТЭЦ-20		ТЭЦ-21		ТЭЦ-22		ТЭЦ-23		ТЭЦ-25		ТЭЦ-26		ТЭЦ-27		Всего по ТЭЦ	
		пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч
	технология	0,00	0,00	23,00	34,48	0,00	0,25	39,00	0,00	0,00	0,01	0,00	27,86	0,00	0,00	0,00	9,17	160,00	2,97	0,00	4,79	0,00	4,35	2,00	16,68	0,00	0,72	224,00	101,29
	отопление	0,00	232,43	0,00	561,21	0,00	235,36	0,00	416,39	0,00	705,90	0,00	542,96	0,00	890,63	0,00	2 157,55	0,00	1 844,57	0,00	1 760,62	0,00	1 883,55	0,00	1 885,94	0,00	730,01	0,00	13 847,11
	вентиляция	0,00	195,12	0,00	436,48	0,00	163,91	0,00	250,74	0,00	521,48	0,00	343,02	0,00	524,59	0,00	947,37	0,00	563,22	0,00	827,37	0,00	823,82	0,00	816,18	0,00	243,26	0,00	6 656,56
	горячее водоснабжение (ср. час.)	0,00	99,46	0,00	150,61	0,00	76,76	0,00	148,04	0,00	255,09	0,00	233,88	0,00	294,90	0,00	716,80	0,00	667,16	0,00	574,35	0,00	434,52	0,00	610,20	0,00	211,04	0,00	4 472,80
	жилые здания	0,00	69,89	0,00	337,62	0,00	145,35	0,00	211,00	0,00	390,85	0,00	394,57	0,00	677,41	0,00	1 870,47	0,00	1 741,65	0,00	1 394,29	0,00	1 503,92	0,00	1 888,57	0,00	766,27	0,00	11 391,86
	общественные здания	0,00	435,12	0,00	543,03	0,00	233,63	0,00	339,61	0,00	1 036,25	0,00	496,83	0,00	886,26	0,00	1 507,81	0,00	968,21	0,00	1 377,22	0,00	1 393,57	0,00	1 096,00	0,00	360,94	0,00	10 674,48
	промышленность	0,00	22,00	23,00	302,13	0,00	97,30	39,00	264,56	0,00	55,38	0,00	256,31	0,00	146,45	0,00	452,61	160,00	368,06	0,00	395,61	0,00	248,76	2,00	344,44	0,00	57,81	224,00	3 011,42
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		624,00		1 892,00		577,00		1 011,00		1 921,00		1 408,00		2 495,00		4 588,00		3 360,00		4 545,00		4 088,00		4 194,00		1 876,00		32 579,00
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч		553,00		1 681,20		559,30		867,95		1 537,99		1 313,00		2 217,00		4 251,15		3 144,00		3 710,00		3 563,00		3 671,50		1 507,00		28 576,09
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч		25,99		498,42		83,03		52,78		55,52		165,29		506,89		420,26		66,10		542,87		416,75		342,50		321,98		3 498,38

Таблица Б.2 – Баланс тепловой нагрузки по котельным ПАО «Мосэнерго» на 01.01.2027

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																						
		Котельные ПАО "Мосэнерго"																						
		Мини ТЭС ПАО "Мосэнерго"	РТС ПАО "Мосэнерго"																			КТС ПАО "Мосэнерго"		Итого по котельным
		Мини ТЭС "Измайлово"	РТС "Бабушкино-1"	РТС "Жулебино"	РТС «Коломенская»	РТС "Красная Пресня"	РТС "Крылатское"	РТС "Кунцево"	РТС "Нагатино"	РТС "Некрасовка"	РТС "Новомосковская"	РТС "Отрадное"	РТС "Переяславская"	РТС "Перово"	РТС "Ростокино"	РТС "Рублево"	РТС "Теплый Стан"	РТС "Фрезер"	РТС "Чертаново"	РТС "Южное Бутово"	РТЭС "Курьяново"	КТС-18	КТС-54	
1	Центральный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	83,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	151,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	234,69
	в том числе районы:																							
1.1	Красносельский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,04
1.2	Мещанский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	132,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	132,27
1.3	Пресненский	0,00	0,00	0,00	0,00	83,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,39
1.4	Якиманка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Северный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	109,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	109,91
	в том числе районы:																							
2.1	Хорошевский	0,00	0,00	0,00	0,00	109,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	109,91
3	Северо-Восточный АО, всего,	0,00	111,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	124,01	197,89	0,00	0,00	100,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	534,22
	в том числе районы:																							
3.1	Алексеевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,68
3.2	Бабушкинский	0,00	108,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108,21
3.3	Лосиноостровский	0,00	3,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,58
3.4	Останкинский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,33	33,88	0,00	0,00	4,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	120,03
3.5	Отрадное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	164,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	164,01
3.6	Ростокино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95,71

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																					
		Котельные ПАО "Мосэнерго"																					
		Мини ТЭС ПАО "Мосэнерго"	РТС ПАО "Мосэнерго"																		КТС ПАО "Мосэнерго"		Итого по котельным
		Мини ТЭС "Измайлово"	РТС "Бабушкино-1"	РТС "Жулебино"	РТС «Коломенская»	РТС "Красная Пресня"	РТС "Крылатское"	РТС "Кунцево"	РТС "Нагатино"	РТС "Некрасовка"	РТС "Новомосковская"	РТС "Отрадное"	РТС "Переяславская"	РТС "Перово"	РТС "Ростокино"	РТС "Рублево"	РТС "Теплый Стан"	РТС "Фрезер"	РТС "Чертаново"	РТС "Южное Бутово"	РТЭС "Курьяново"	КТС-18	КТС-54	
4	Восточный АО, всего, в том числе районы:	3,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	253,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	257,04
4.1	Вешняки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47
4.2	Измайлово	3,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,60
4.3	Косино-Ухтомский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,45
4.4	Новокосино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	145,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	145,52
5	Юго-Восточный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	197,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	184,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	85,08	0,00	0,00	213,71	0,00	0,00	681,28
5.1	Выхино-Жулебино	0,00	0,00	197,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	197,74
5.2	Лефортово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,27
5.3	Люблино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,06	0,00	0,00	3,06
5.4	Марьино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	182,61	0,00	0,00	182,61
5.5	Некрасовка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	184,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	184,74
5.6	Нижегородский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,82
5.7	Печатники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,04	0,00	0,00	28,04
6	Южный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	271,67	0,00	0,00	0,00	182,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	306,69	0,00	0,00	81,30	18,86	861,18
6.1	Бирюлево Восточное	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96
6.2	Москворечье-Сабурово	0,00	0,00	0,00	40,60	0,00	0,00	0,00	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,33
6.3	Нагатино-Садовники	0,00	0,00	0,00	102,35	0,00	0,00	0,00	1,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	104,26
6.4	Нагатинский затон	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	180,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	180,12
6.5	Нагорный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,21	18,86	100,07
6.6	Царицыно	0,00	0,00	0,00	127,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127,76
6.7	Чертаново Северное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	133,11	0,00	0,00	0,00	0,00	133,11
6.8	Чертаново Центральное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	173,57	0,00	0,00	0,00	0,00	173,57
7	Юго-Западный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	225,02	0,00	3,68	141,75	0,00	0,00	41,74	412,19
7.1	Зюзино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,68	0,00	0,00	0,00	41,74	45,42
7.2	Коньково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	Теплый Стан	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	194,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	194,77
7.4	Южное Бутово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	141,75	0,00	0,00	0,00	141,75
7.5	Ясенево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,25
8	Западный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	230,92	297,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	161,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	689,48
8.1	Крылатское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	174,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	174,90
8.2	Кунцево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	161,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	214,91
8.3	Можайский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	275,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	275,66
8.4	Очаково-Матвеевское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,57
8.5	Филевский парк	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	2,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,44
9	Северо-Западный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	39,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,25

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																					
		Котельные ПАО "Мосэнерго"																					
		Мини ТЭС ПАО "Мосэнерго"	РТС ПАО "Мосэнерго"																		КТС ПАО "Мосэнерго"		Итого по котельным
		Мини ТЭС "Измайлово"	РТС "Бабушкино-1"	РТС "Жулебино"	РТС «Коломенская»	РТС "Красная Пресня"	РТС "Крылатское"	РТС "Кунцево"	РТС "Нагатино"	РТС "Некрасовка"	РТС "Новомосковская"	РТС "Отрадное"	РТС "Переяславская"	РТС "Перово"	РТС "Ростокино"	РТС "Рублево"	РТС "Теплый Стан"	РТС "Фрезер"	РТС "Чертаново"	РТС "Южное Бутово"	РТЭС "Курьяново"	КТС-18	КТС-54	
9.1	в том числе районы: Хорошево-Мневники	0,00	0,00	0,00	0,00	39,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,25
10	Новомосковский АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	231,97	0,00	0,00	0,00	231,97
10.1	пос. Воскресенское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,10	0,00	0,00	0,00	7,10
10.2	пос. Сосенское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	224,87	0,00	0,00	0,00	224,87
11	Московская обл., всего, в том числе муниципальные образования:	0,00	0,00	26,13	0,00	0,00	0,00	30,08	0,00	4,39	0,00	0,00	0,00	7,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,13
11.1	г.о. Балашиха	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,54
11.2	г.п. Люберцы	0,00	0,00	26,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,51
11.3	г.п. Новоивановское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,86
11.4	дер. Марфино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,22
	Итого, в том числе:	3,60	111,79	223,87	271,67	232,64	230,92	327,31	182,66	189,13	124,01	197,89	151,31	260,98	100,53	161,24	225,02	85,08	310,37	373,71	213,71	81,30	60,60	4 119,35
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,98	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	1,63
	отопление	3,60	75,15	140,71	134,25	118,74	117,24	202,93	123,32	116,36	71,11	108,59	78,39	180,39	55,58	98,13	121,85	34,95	191,42	260,06	128,61	40,80	40,97	2 443,14
	вентиляция	0,00	19,38	32,65	77,85	76,75	54,79	72,31	27,79	20,00	35,91	54,52	49,64	43,44	30,30	45,32	56,44	45,61	61,49	33,85	42,84	31,70	4,48	917,07
	горячее водоснабжения (ср. час.)	0,00	17,26	50,51	59,57	36,77	57,90	51,83	31,56	52,77	16,99	34,78	23,27	37,14	14,66	17,79	46,73	4,52	57,45	79,78	42,27	8,80	15,16	757,50
	жилые здания	3,09	75,56	158,32	121,31	90,37	134,61	192,72	131,11	148,50	37,19	110,79	48,65	182,53	38,71	74,09	122,44	7,45	198,71	304,07	131,79	28,02	41,27	2 381,33
	общественные здания	0,51	36,23	63,19	121,41	120,45	72,99	117,62	50,35	40,30	82,99	76,21	98,77	76,81	59,61	70,49	81,26	33,26	110,05	67,92	70,95	52,33	19,31	1 523,00
	промышленность	0,00	0,00	2,35	28,94	21,81	23,31	16,98	1,20	0,33	3,84	10,89	3,89	1,65	2,21	16,66	21,32	44,37	1,61	1,73	10,97	0,95	0,02	215,02
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,51	150,00	420,00	390,00	640,00	600,00	600,00	240,00	240,00	240,00	400,00	240,00	400,00	150,00	240,00	400,00	300,00	600,00	440,00	480,00	90,00	120,00	7 384,51
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,41	146,70	410,76	373,91	625,92	586,80	586,80	234,72	234,72	234,72	391,20	234,72	391,20	146,70	234,72	391,20	293,40	586,80	430,32	469,44	88,02	117,36	7 214,54
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	0,81	34,91	186,89	102,24	393,28	355,88	259,49	52,06	45,59	110,71	193,31	83,41	130,22	46,17	73,48	166,18	208,32	276,43	56,61	255,73	6,72	56,76	3 095,20

Таблица Б.3 – Баланс тепловой нагрузки по РТС, КТС ПАО «МОЭК» на 01.01.2027

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																					
		Котельные ПАО "МОЭК"																					
		РТС ПАО "МОЭК"																КТС ПАО "МОЭК"					Итого по котельным
		РТС "Внуково"	РТС "Митино"	РТС "Пенягино"	РТС "Переделкино"	РТС "Солнцево"	РТС "Строгино"	РТС "Терешково"	РТС "Тушино-1"	РТС "Тушино-2"	РТС "Тушино-3"	РТС "Тушино-4"	РТС "Тушино-5"	КТС "Акулово"	КТС "Захарьино"	КТС "Нижние Котлы"	КТС "Покровское-Стрешнево"	КТС-40	КТС-58	
1	Восточный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,48	0,00	0,00	0,00	3,01	0,00	8,49
1.1	Восточный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,48

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																		
		Котельные ПАО "МОЭК"																		Итого по котельным
		РТС ПАО "МОЭК"												КТС ПАО "МОЭК"						
		РТС "Внуково"	РТС "Митино"	РТС "Пенягино"	РТС "Переделкино"	РТС "Солнцево"	РТС "Строгино"	РТС "Терешково"	РТС "Тушино-1"	РТС "Тушино-2"	РТС "Тушино-3"	РТС "Тушино-4"	РТС "Тушино-5"	КТС "Акулово"	КТС "Захарьино"	КТС "Нижние Котлы"	КТС "Покровское-Стрешнево"	КТС-40	КТС-58	
1.2	Сокольники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,01	0,00	3,01
2	Южный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	2,00
2.1	Нагорный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	2,00
3	Западный АО, всего, в том числе районы:	93,88	0,00	0,00	321,67	0,00	45,55	237,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,03	705,30
3.1	Внуково	93,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	93,88
3.2	Кунцево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,55
3.3	Ново-Переделкино	0,00	0,00	0,00	212,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,03	219,64
3.4	Солнцево	0,00	0,00	0,00	109,06	0,00	0,00	237,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	346,22
4	Северо-Западный АО, всего, в том числе районы:	0,00	215,87	150,64	0,00	0,00	277,05	0,00	90,77	117,05	257,75	114,80	119,92	0,00	3,04	0,00	24,11	0,00	0,00	1 371,00
4.1	Куркино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,04	0,00	0,00	0,00	0,00	3,04
4.2	Митино	0,00	215,87	150,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	366,50
4.3	Покровское-Стрешнево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,11	0,00	0,00	244,66
4.4	Северное Тушино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87,95	12,61	0,00	0,00	119,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,48
4.5	Строгино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	277,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	277,05
4.6	Южное Тушино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,82	104,44	37,19	114,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	259,26
5	Новомосковский АО, всего, в том числе районы:	80,42	0,00	0,00	96,90	0,00	0,00	97,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	274,87
5.1	пос. Внуковское	51,79	0,00	0,00	96,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	148,68
5.2	пос. Марушкинское	28,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,63
5.3	пос. Московский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,55
6	Московская обл., всего, в том числе муниципальные образования:	0,00	0,00	9,59	0,00	0,00	67,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	77,49
6.1	г.п. Красногорск	0,00	0,00	9,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,59
6.2	с.п. Барвихинское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,90
	Итого, в том числе:	174,30	215,87	160,23	418,57	0,00	390,50	334,72	90,77	117,05	257,75	114,80	119,92	5,48	3,04	2,00	24,11	3,01	7,03	2 439,15
	технология	0,00	1,23	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,26
	отопление	80,12	124,63	96,53	238,09	0,00	238,30	191,71	57,35	86,09	133,14	69,89	71,22	4,30	1,31	1,94	15,91	2,17	4,98	1 417,65
	вентиляция	70,11	50,62	30,26	99,36	0,00	87,67	77,37	16,99	8,85	80,01	22,92	25,80	0,30	1,23	0,06	3,71	0,84	0,84	576,95
	горячее водоснабжение (ср. час.)	24,07	39,39	33,44	80,12	0,00	64,53	65,63	16,40	22,11	44,61	21,99	22,90	0,89	0,51	0,00	4,49	0,00	1,21	442,29
	жилые здания	58,36	128,25	107,11	242,48	0,00	241,91	199,04	60,04	95,01	114,54	65,98	72,93	3,09	0,00	0,00	13,19	0,00	2,16	1 404,10
	общественные здания	108,92	67,43	49,47	135,82	0,00	144,42	125,90	25,85	22,03	138,37	48,67	46,80	2,39	3,04	2,00	10,91	3,01	4,88	939,92
	промышленность	7,02	20,19	3,64	40,27	0,00	4,17	9,78	4,87	0,00	4,83	0,15	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95,13
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	163,00	480,00	400,00	480,00	90,00	600,00	240,00	240,00	180,00	480,00	180,00	240,00	10,10	5,90	4,30	59,50	7,50	9,00	3 869,30
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	146,25	469,44	391,20	469,44	87,75	585,00	234,72	234,72	176,04	469,44	175,50	234,00	9,90	5,77	4,21	58,01	7,31	8,80	3 767,50
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	-28,05	253,57	230,97	50,87	87,75	194,50	-100,00	143,95	58,99	211,69	60,70	114,08	4,40	2,73	2,21	33,90	4,30	1,77	1 328,33

Таблица Б.4 – Баланс тепловой нагрузки по МК ПАО «МОЭК» на 01.01.2027

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																				Итого по МК
		МК ПАО "МОЭК"																				
		МК "Михалковская"	МК "Новобратцево"	МК "Оранжерейная"	МК "Пансионат", ПК "Правобережная"	МК "Толстопальцево"	МК "Школа-интернат"	МК Перовского райсуда	МК-107	МК-131	МК-133	МК-137	МК-223	МК-233	МК-237	МК-309	МК-314	МК-322	МК-339	МК-344	МК-345	
1	Центральный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,82	0,00	0,00	8,08	0,41	0,70	0,47	0,48	0,35	0,26	0,00	0,00	12,06
1.1	Красносельский	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82
1.2	Мещанский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49
1.3	Таганский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,48	0,35	0,26	0,00	0,00	1,56
1.4	Тверской	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,08	0,41	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,19
2	Северный АО, всего, в том числе районы:	1,05	0,00	0,00	2,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,50
2.1	Коптево	1,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05
2.2	Левобережный	0,00	0,00	0,00	2,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,45
3	Восточный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	3,03	0,00	0,00	0,90	0,33	0,00	0,00	1,07	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,30	1,03	10,54
3.1	Косино-Ухтомский	0,00	0,00	3,03	0,00	0,00	0,90	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,26
3.2	Соколиная Гора	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,30	1,03	4,33
3.3	Сокольники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,07	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,95
4	Западный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20
4.1	Внуково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20
5	Северо-Западный АО, всего, в том числе районы:	0,00	4,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,27
5.1	Митино	0,00	4,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,27
	Итого:	1,05	4,27	3,03	2,45	0,20	0,90	0,33	0,49	0,82	1,07	0,88	8,08	0,41	0,70	0,47	0,48	0,35	0,26	3,30	1,03	30,57
	в том числе:																					
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление	0,77	2,95	2,41	1,30	0,07	0,60	0,12	0,49	0,64	1,07	0,85	7,05	0,41	0,68	0,44	0,48	0,35	0,26	2,68	0,93	24,55
	вентиляция	0,00	0,50	0,00	0,50	0,05	0,30	0,20	0,00	0,03	0,00	0,00	0,25	0,00	0,02	0,03	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	1,87
	горячее водоснабжение (ср. час.)	0,28	0,82	0,62	0,66	0,09	0,00	0,02	0,00	0,15	0,00	0,03	0,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,10	4,15
	жилые здания	0,82	2,68	2,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,58	0,44	0,00	5,71	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,21	0,71	17,13
	общественные здания	0,23	0,59	0,34	2,45	0,20	0,90	0,33	0,38	0,24	0,64	0,88	2,22	0,20	0,70	0,47	0,48	0,35	0,26	0,09	0,32	12,27
	промышленность	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,16
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,2	8,6	4,3	6,9	1,3	2,0	1,1	1,1	1,8	1,3	1,5	13,4	0,9	1,4	1,0	1,1	0,9	0,4	5,7	1,3	62,0
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,0	8,4	4,2	6,7	1,3	1,9	1,1	1,1	1,7	1,3	1,5	13,1	0,9	1,4	1,0	1,1	0,9	0,4	5,5	1,3	60,7
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	5,0	4,1	1,2	4,3	1,1	1,0	0,7	0,6	0,9	0,2	0,6	5,0	0,4	0,7	0,5	0,6	0,5	0,2	2,2	0,3	30,1

Таблица Б.5 – Баланс тепловой нагрузки по АИТ ПАО «МОЭК» на 01.01.2027

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																																			Итого по АИТ
		АИТ ПАО "МОЭК"																																				
		АИТ № 1 АБВ	АИТ № 10	АИТ № 11-1	АИТ № 11-2	АИТ № 12-1	АИТ № 12-2	АИТ № 12-3	АИТ № 13	АИТ № 14	АИТ № 15-1	АИТ № 15-2	АИТ № 15-3	АИТ № 16	АИТ № 2А	АИТ № 31А	АИТ № 31Б	АИТ № 31В	АИТ № 32А	АИТ № 32Б	АИТ № 32В	АИТ № 3АБ-1	АИТ № 3АБ-2	АИТ № 4-1	АИТ № 4-2	АИТ № 5	АИТ № 5А-1	АИТ № 5А-2	АИТ № 6	АИТ № 7А	АИТ № 7Б	АИТ № 8А	АИТ № 9-1	АИТ № 9-2	АИТ №8	АИТ К.З. Соколово-Мещерская ул. 20, к .1, с. 1	АИТ Юровская ул. 97 с.2	
1	Северо-Западный АО, всего,	1,60	5,05	3,23	2,83	2,13	1,91	2,27	2,26	2,25	2,18	2,83	2,79	1,77	2,11	0,32	0,41	0,23	0,51	0,32	0,71	2,49	2,98	1,48	2,41	1,81	1,58	1,10	3,09	2,27	2,79	0,86	1,83	0,13	2,50	2,24	2,38	69,63
	в том числе районы:																																					
1.1	Район Куркино	1,60	5,05	3,23	2,83	2,13	1,91	2,27	2,26	2,25	2,18	2,83	2,79	1,77	2,11	0,32	0,41	0,23	0,51	0,32	0,71	2,49	2,98	1,48	2,41	1,81	1,58	1,10	3,09	2,27	2,79	0,86	1,83	0,13	2,50	2,24	2,38	69,63
	Итого:	1,60	5,05	3,23	2,83	2,13	1,91	2,27	2,26	2,25	2,18	2,83	2,79	1,77	2,11	0,32	0,41	0,23	0,51	0,32	0,71	2,49	2,98	1,48	2,41	1,81	1,58	1,10	3,09	2,27	2,79	0,86	1,83	0,13	2,50	2,24	2,38	69,63
	в том числе:																																					
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14
	отопление	0,48	3,74	2,21	1,27	1,59	1,60	1,46	1,56	1,49	1,86	2,03	2,49	0,94	1,69	0,26	0,29	0,14	0,40	0,24	0,33	1,88	2,36	0,90	1,37	1,41	1,12	0,81	1,79	1,28	2,16	0,24	1,25	0,04	1,82	0,61	0,80	45,92
	вентиляция	0,88	0,00	0,00	0,87	0,00	0,00	0,21	0,09	0,38	0,11	0,46	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,22	0,11	0,06	0,90	0,22	0,00	0,00	0,61	0,66	0,09	0,59	0,00	0,07	0,11	1,47	1,47	10,17
	горячее водоснабжение (ср. час.)	0,24	1,31	1,02	0,68	0,54	0,31	0,59	0,61	0,38	0,21	0,34	0,30	0,53	0,42	0,06	0,12	0,09	0,11	0,08	0,11	0,39	0,51	0,52	0,14	0,18	0,46	0,29	0,54	0,32	0,54	0,03	0,58	0,01	0,58	0,17	0,12	13,40
	жилые здания	0,00	5,05	3,23	1,23	2,13	1,91	1,82	1,89	1,32	1,92	2,12	2,79	1,30	2,11	0,32	0,41	0,23	0,51	0,32	0,27	2,13	2,53	1,28	0,91	1,33	1,58	1,10	1,72	1,11	2,49	0,02	1,83	0,00	2,27	0,00	0,00	51,18
	общественные здания	1,60	0,00	0,00	1,60	0,00	0,00	0,45	0,36	0,93	0,26	0,71	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,36	0,45	0,20	1,50	0,48	0,00	0,00	0,72	1,16	0,30	0,84	0,00	0,13	0,23	2,24	2,38	17,53
	промышленность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	8,60	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,05	4,30	4,30	4,30	7,74	2,58	4,30	1,41	1,41	1,11	1,11	1,41	1,41	4,30	4,30	3,44	3,44	3,44	2,58	1,72	4,30	4,30	4,30	3,44	0,34	4,30	4,30	4,30	3,44	130,07
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,21	8,41	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	3,96	4,21	4,21	4,21	7,57	2,52	4,21	1,38	1,38	1,09	1,09	1,38	1,38	4,21	4,21	3,36	3,36	3,36	2,52	1,68	4,21	4,21	4,21	3,36	0,33	4,21	4,21	4,21	3,36	127,21
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	2,61	3,36	0,98	1,38	2,08	2,30	1,94	1,70	1,96	2,03	1,38	4,78	0,75	2,10	1,06	0,97	0,86	0,58	1,06	0,67	1,72	1,23	1,88	0,95	1,55	0,94	0,58	1,12	1,94	1,42	1,53	0,20	1,71	3,34	1,96	0,98	57,58

Таблица Б.6 – Баланс тепловой нагрузки по котельным ООО «ТСК Мосэнерго» на 01.01.2027

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч							
		Котельные ООО ТСК "Мосэнерго"							
		РТС-1 г. Зеленоград	РТС-2 г. Зеленоград	РТС-4 г. Зеленоград	РТЭС-3 г. Зеленоград	МК Роддома	ПК Больничный комплекс	АИТ Хоспис	Итого по котельным
1	Зеленоградский АО, всего,	99,12	296,71	271,04	150,07	0,00	0,00	0,00	816,94
	в том числе районы:								
1.1	Крюково	0	1,00	270,38	0,32	0,00	0,00	0,00	271,70
1.2	Матушкино	80,76	38,91	0,00	30,34	0,00	0,00	0,00	150,01
1.3	Савелки	15,31	0,66	0,00	95,30	0,00	0,00	0,00	111,26
1.4	Силино	3,05	141,09	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	144,19
1.5	Старое Крюково	0,00	115,06	0,66	24,07	0,00	0,00	0,00	139,79
2	Московская обл., всего,	0,00	0,00	64,95	0,00	0,00	0,00	0,00	64,95

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч							
		Котельные ООО ТСК "Мосэнерго"							
		РТС-1 г. Зеленоград	РТС-2 г. Зеленоград	РТС-4 г. Зеленоград	РТЭС-3 г. Зеленоград	МК Роддома	ПК Больничный комплекс	АИТ Хоспис	Итого по котельным
	в том числе муниципальное образование:								
2.1	Солнечногорский район	0,00	0,00	64,95	0,00	0,00	0,00	0,00	64,95
	Итого,	99,12	296,71	335,99	150,07	0,00	0,00	0,00	881,89
	в том числе:								
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление	37,56	121,99	225,13	55,60	0,00	0,00	0,00	440,29
	вентиляция	40,91	131,68	38,81	70,21	0,00	0,00	0,00	281,60
	горячее водоснабжение (ср. час.)	20,65	43,05	72,05	24,26	0,00	0,00	0,00	160,01
	жилая застройка	38,16	98,99	268,27	46,30	0,00	0,00	0,00	451,72
	общественно-деловая застройка	60,94	186,79	59,29	101,29	0,00	0,00	0,00	408,31
	производственная застройка	0,02	10,94	8,43	2,47	0,00	0,00	0,00	21,87
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	300,00	600,00	432,60	400,00	5,16	2,15	0,22	1 740,13
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	292,23	584,46	388,80	389,64	5,03	2,09	0,21	1 662,46
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	193,11	287,75	52,81	239,57	5,03	2,09	0,21	780,57

Таблица Б.7 – Баланс тепловой нагрузки по КТС ООО «ТСК Новая Москва» на 01.01.2027

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																					
		КТС ООО ТСК "Новая Москва"																					
		КТС "Былово"	КТС "Вороново"	КТС "Знамя Октября"	КТС "Кленово"	КТС п. Кокошкино	КТС "Красная Пахра"	КТС "Красное"	КТС "Мосрентген"	КТС "Остафьево"	КТС "Рогово"	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	КТС "Шишкин Лес"	КТС "Щапово"	КТС "Яковлево"	КТС № 18 "Киевский"	КТС № 36 "Птичное"	КТС № 38 "Птичное"	КТС № 51 "Яковлевское"	КТС № 8 "Кокошкино"	КТС-1 "Московский"	КТС-1 "Щербинка"	КТС-3 "Щербинка"	Итого по КТС
1	Юго-Западный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,96	0,00	75,96
	в том числе поселения:																							
1.1	Южное Бутово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,96	0,00	75,9632
2	Новомосковский АО, всего,	0,00	0,00	17,84	0,00	3,22	0,00	0,00	25,93	4,80	0,00	9,30	0,00	0,00	1,51	0,00	0,00	0,00	0,00	20,39	78,36	89,22	5,31	255,90
	в том числе поселения:																							
2.1	г.о. Щербинка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	89,22	5,31	94,53
2.2	пос. Десеновское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,51
2.3	пос. Кокошкино	0,00	0,00	0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,39	0,00	0,00	0,00	23,61
2.4	пос. Московский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	78,36	0,00	0,00	78,36
2.5	пос. Мосрентген	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,93
2.6	пос. Рязановское	0,00	0,00	17,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,80	0,00	9,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,93
3	Троицкий АО, всего,	1,80	14,74	0,00	7,73	0,00	5,87	3,66	0,00	0,00	4,84	0,00	18,08	14,28	0,00	17,53	10,17	9,21	13,75	0,00	0,00	0,00	0,00	121,67
	в том числе поселения:																							
3.1	пос. Вороновское	0,00	14,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,73
3.2	пос. Киевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,53
3.3	пос. Кленовское	0,00	0,00	0,00	7,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,73
3.4	пос. Краснопахорское	1,80	0,00	0,00	0,00	0,00	5,87	3,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,33
3.5	пос. Михайлово-Ярцевское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,08
3.6	пос. Новофедоровское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,75	0,00	0,00	0,00	0,00	13,75
3.7	пос. Первомайское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,17	9,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,38
3.8	пос. Роговское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,84

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																						
		КТС ООО ТСК "Новая Москва"																						
		КТС "Былово"	КТС "Вороново"	КТС "Знамя Октября"	КТС "Кленово"	КТС п. Кокошкино	КТС "Красная Пахра"	КТС "Красное"	КТС "Мосренттен"	КТС "Остафьево"	КТС "Рогово"	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	КТС "Шишкин Лес"	КТС "Щапово"	КТС "Яковлево"	КТС № 18 "Киевский"	КТС № 36 "Птичное"	КТС № 38 "Птичное"	КТС № 51 "Яковлевское"	КТС № 8 "Кокошкино"	КТС-1 "Московский"	КТС-1 "Щербинка"	КТС-3 "Щербинка"	Итого по КТС
3.9	пос. Щаповское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,27
4	Московская обл., всего,	0,00	0,00	5,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,89
	в том числе муниципальное образование:																							
4.1	г.о. Подольск	0,00	0,00	5,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,89
	Итого,	1,80	14,74	23,72	7,73	3,22	5,87	3,66	25,93	4,80	4,84	9,30	18,08	14,28	1,51	17,53	10,17	9,21	13,75	20,39	78,36	165,19	5,31	459,41
	в том числе:																							
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление	1,39	11,35	17,26	5,81	2,75	4,61	2,34	15,16	3,50	3,79	6,80	12,78	11,13	1,28	12,46	7,79	6,37	10,37	14,44	60,43	117,47	4,05	333,35
	вентиляция	0,18	0,36	1,55	0,54	0,00	0,23	0,60	7,13	0,17	0,18	0,82	2,07	0,29	0,01	1,45	1,27	0,21	0,40	0,75	5,46	14,34	0,00	38,05
	горячее водоснабжение (ср. час.)	0,24	3,03	4,91	1,38	0,47	1,02	0,72	3,64	1,12	0,87	1,68	3,24	2,85	0,22	3,62	1,11	2,63	2,97	5,20	12,46	33,38	1,26	88,02
	жилая застройка	1,32	10,46	18,24	4,83	3,17	4,42	0,61	13,08	3,53	3,87	4,89	12,44	12,39	1,03	13,70	2,80	6,21	10,55	17,92	64,21	120,66	3,91	334,23
	общественно-деловая застройка	0,49	4,28	4,06	2,38	0,05	1,45	2,99	7,72	1,27	0,97	4,41	5,27	1,89	0,48	3,42	7,38	3,00	3,19	2,47	13,89	29,94	0,08	101,08
	производственная застройка	0,00	0,00	1,43	0,52	0,00	0,00	0,05	5,13	0,00	0,00	0,00	0,37	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	0,02	0,00	0,26	14,59	1,31	24,10
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,44	19,50	29,00	12,00	10,15	6,88	5,16	30,00	6,00	5,81	12,00	22,08	16,60	1,94	24,00	21,00	12,69	19,50	26,00	82,00	240,00	6,45	612,19
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,36	19,07	28,10	11,74	9,66	6,73	5,05	29,10	5,87	5,68	11,74	21,59	16,23	1,89	23,25	20,06	12,39	19,07	25,40	80,20	234,72	6,31	597,20
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	1,56	4,33	4,37	4,00	6,44	0,86	1,39	3,17	1,07	0,84	2,44	3,51	1,96	0,38	5,72	9,88	3,17	5,32	5,01	1,83	69,53	1,00	137,79

Таблица Б.8 – Баланс тепловой нагрузки по МК ООО «ТСК Новая Москва» на 01.01.2027

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																										
		МК ООО ТСК "Новая Москва"																										
		МК "БКУ-350"	МК "Бор"	МК "Внуковская гимназия"	МК "Внуковская больница"	МК "Гора"	МК "ДРП-3"	МК "Изварино"	МК "Ильино"	МК "Каменка"	МК "Марьино"	МК "Минзаг"	МК "Михайловское"	МК "Ознобишино"	МК "Переделкино"	МК "Пожарное депо"	МК "Радиоцентр"	МК "Рассказовка"	МК "Секерино"	МК № 21 (х. Ильичевка)	МК № 22 (п. Крекшино)	МК № 27 (д. Кузнецово)	МК № 32 (п. Толстопальцево)	МК № 33 (п. Первомайский)	МК № 34 (д. Шеломово)	МК № 46 (д. Акиньшино)	МК Спорт база Щапово	МК-4	МК-5	Итого по МК
1	Новомосковский АО, всего,	0,00	2,79	0,25	0,26	1,79	0,00	1,35	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,73	0,00	0,51	0,25	0,00	0,00	0,11	0,00	5,12	0,00	0,00	0,00	0,19	6,05	1,77	21,61
	в том числе поселения:																													
1.1	г.о. Щербинка	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,05	1,77	7,82
1.2	пос. Внуковское	0,00	0,00	0,25	0,26	0,00	0,00	1,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,73	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,84
1.3	пос. Десеновское	0,00	2,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,79
1.4	пос. Марушкинское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	5,12	0,00	0,00	0,00	0,19	0,00	0,00	5,42
1.5	пос. Рязановское	0,00	0,00	0,00	0,00	1,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,79
1.6	пос. Филимонковское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95
2	Троицкий АО, всего,	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,07	0,07	0,00	0,78	0,18	0,12	0,00	0,05	0,00	0,00	0,61	2,80	0,00	1,80	0,00	0,29	5,36	1,15	0,00	0,00	0,00	13,57
	в том числе поселения:																													
2.1	пос. Киевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	0,00	0,00	0,00	1,15
2.2	пос. Краснопахорское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,78
2.3	пос. Михайлово-Ярцевское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80
2.4	пос. Новофедоровское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34
2.5	пос. Первомайское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80	0,00	0,00	5,36	0,00	0,00	0,00	0,00	7,16
2.6	пос. Роговское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14
2.7	пос. Щаповское	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,21

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																											
		МК ООО ТСК "Новая Москва"																											
		МК "БКУ-350"	МК "Бор"	МК "Внуковская гимназия"	МК "Внуковская больница"	МК "Гора"	МК "ДРП-3"	МК "Изварино"	МК "Ильино"	МК "Каменка"	МК "Марьино"	МК "Минзаг"	МК "Михайловское"	МК "Ознобишино"	МК "Переделкино"	МК "Пожарное депо"	МК "Радиоцентр"	МК "Рассказовка"	МК "Секерино"	МК № 21 (х. Ильичевка)	МК № 22 (п. Крекшино)	МК № 27 (д. Кузнецово)	МК № 32 (п. Толстопальцево)	МК № 33 (п. Первомайский)	МК № 34 (д. Шеломово)	МК № 46 (д. Акиньшино)	МК Спорт база Щапово	МК-4	МК-5	Итого по МК
	Итого:	0,15	2,79	0,25	0,26	1,79	0,14	1,35	0,07	0,07	0,44	0,78	0,18	0,12	0,73	0,05	0,51	0,25	0,61	2,80	0,11	1,80	5,12	0,29	5,36	1,15	0,19	6,05	1,77	35,18
	в том числе:																													
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление	0,13	2,34	0,22	0,26	1,53	0,13	0,93	0,07	0,07	0,39	0,71	0,18	0,12	0,68	0,01	0,46	0,23	0,59	2,46	0,10	1,68	4,15	0,27	4,35	1,02	0,17	5,66	1,71	30,62
	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	1,16
	горячее водоснабжение (ср. час.)	0,02	0,45	0,03	0,00	0,18	0,01	0,11	0,00	0,00	0,05	0,07	0,00	0,00	0,05	0,00	0,05	0,02	0,02	0,34	0,01	0,12	0,49	0,02	0,76	0,13	0,02	0,39	0,06	3,41
	жилая застройка	0,15	2,70	0,03	0,06	0,76	0,14	0,16	0,07	0,07	0,44	0,70	0,18	0,00	0,44	0,00	0,39	0,19	0,54	0,99	0,11	1,68	3,67	0,29	4,02	0,89	0,18	5,19	0,10	24,13
	общественно-деловая застройка	0,00	0,09	0,22	0,20	1,03	0,00	1,19	0,00	0,00	0,00	0,08	0,01	0,12	0,29	0,00	0,12	0,06	0,08	1,75	0,00	0,12	1,08	0,00	0,94	0,26	0,01	0,86	1,67	10,18
	производственная застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,37	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,88
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,33	3,44	0,28	0,60	3,44	0,19	1,62	0,08	0,19	0,65	1,93	0,45	0,13	1,29	0,26	0,86	0,53	1,13	2,58	5,40	0,60	0,17	6,88	3,44	0,43	6,00	6,43	2,02	51,33
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,32	3,36	0,27	0,59	3,36	0,19	1,58	0,07	0,18	0,63	1,88	0,44	0,13	1,26	0,25	0,84	0,52	1,11	2,52	5,28	0,59	0,17	6,73	3,36	0,42	5,87	6,29	1,98	50,20
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	0,17	0,57	0,01	0,34	1,57	0,05	0,23	0,01	0,11	0,19	1,10	0,25	0,00	0,53	0,20	0,33	0,27	0,49	0,72	0,16	0,30	0,06	1,37	2,21	0,23	3,07	0,24	0,21	15,02

Таблица Б.9 – Баланс тепловой нагрузки по когенерационным источникам и котельным других организаций на 01.01.2027

Наименование		Присоединенная тепловая нагрузка																			
		Когенерационные источники других организаций																		Котельные других организаций	
		ТЭЦ МЭИ	ТЭС "Между-народная"	ПГУ ТЭС «Тереш-ково»	ПГУ ТЭС «Кожу-хово»	ГТЭС «Коло-менское»	ГТЭС «Щербинка» I ПК	ГТЭС «Внуково»	Энергокомплекс "СРК "Легенды хоккея"	Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	Энергоцентр АПК "Московский"	Энергоцентр ООО "Вороновский завод по производству солода"	Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	Энергоцентр ООО "Нетканые Материалы"	Энергоцентр ООО "СИНИКОН"		
		в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч
1	Центральный АО, всего,	0,00	345,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	89,75	215,12
	в том числе районы:																			
1.1	Арбат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40
1.2	Басманный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,00	43,97
1.3	Замоскворечье	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,80	30,91
1.4	Красносельский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,40	32,21
1.5	Мещанский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,01
1.6	Пресненский	0,00	345,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,10	14,86
1.7	Таганский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,86	26,22
1.8	Тверской	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,59	36,98
1.9	Хамовники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,07
1.10	Якиманка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,49

Наименование		Присоединенная тепловая нагрузка																
		Когенерационные источники других организаций															Котельные других организаций	
		ТЭЦ МЭИ	ТЭС "Между-народная"	ПГУ ТЭС «Тереш-ково»	ПГУ ТЭС «Кожу-хово»	ГТЭС «Коло-менское»	ГТЭС «Щербинка» I ПК	ГТЭС «Внуково»	Энергокомплекс "СРК "Легенды хоккея"	Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	Энергоцентр АПК "Московский"	Энергоцентр ООО "Вороновский завод по производству солода"	Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	Энергоцентр ООО "Нетканые Материалы"	Энергоцентр ООО "СИНИКОН"		
		в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч
2	Северный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,52	273,67
2.1	Аэропорт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,25	4,61
2.2	Беговой	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,18	54,61
2.3	Бескудниковский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70
2.4	Войковский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,50	33,77
2.5	Восточное Дегунино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	27,74
2.6	Головинский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,70	29,61
2.7	Дмитровский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	9,95
2.8	Западное Дегунино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,40	12,19
2.9	Коптево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	7,14
2.10	Левобережный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,48	19,10
2.11	Молжаниновский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,40
2.12	Савеловский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,00	11,76
2.13	Сокол	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,80	39,86
2.14	Тимирязевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,51
2.15	Хорошевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,51	17,72
3	Северо-Восточный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,35	327,86
3.1	Алексеевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	26,66
3.2	Алтуфьевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,50	14,54
3.3	Бабушкинский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	3,81
3.4	Бибирево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,01
3.5	Бутырский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,00	66,15
3.6	Лианозово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56
3.7	Лосиноостровский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,38
3.8	Марфино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	7,48
3.9	Марьина Роща	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,15	56,22
3.10	Останкинский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,60	55,12
3.11	Отрадное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,22	18,48
3.12	Ростокино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,50	18,62
3.13	Свиблово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,00	37,76
3.14	Северное Медведково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,83	0,90
3.15	Северный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,15
3.16	Ярославский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,10	10,02
4	Восточный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	98,30	283,40
4.1	Богородское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,12
4.2	Вешняки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,90	9,82
4.3	Гольяново	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,23

Наименование		Присоединенная тепловая нагрузка																
		Когенерационные источники других организаций															Котельные других организаций	
		ТЭЦ МЭИ	ТЭС "Между-народная"	ПГУ ТЭС «Тереш-ково»	ПГУ ТЭС «Кожу-хово»	ГТЭС «Коло-менское»	ГТЭС «Щербинка» I ПК	ГТЭС «Внуково»	Энергокомплекс "СРК "Легенды хоккея"	Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	Энергоцентр АПК "Московский"	Энергоцентр ООО "Вороновский завод по производству солода"	Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	Энергоцентр ООО "Нетканые Материалы"	Энергоцентр ООО "СИНИКОН"		
		в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч
4.4	Ивановское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,97
4.5	Косино-Ухтомский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,01
4.6	Метрогородок	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,50	46,24
4.7	Новогиреево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,20	7,68
4.8	Новокосино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	27,36
4.9	Перово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,52
4.10	Преображенское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,92	54,31
4.11	Соколиная Гора	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,55
4.12	Сокольники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,54	33,59
5	Юго-Восточный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	320,59	321,42
5.1	Выхино-Жулебино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,48	1,60
5.2	Капотня	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	150,00	8,37
5.3	Лефортово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,05	58,28
5.4	Люблино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,20	5,81
5.5	Марьино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,10	0,84
5.6	Некрасовка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71,22
5.7	Нижегородский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,56	40,58
5.8	Печатники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,60	94,45
5.9	Рязанский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,60	25,28
5.10	Текстильщики	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00	10,48
5.11	Южнопортовый	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	4,51
6	Южный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	120,09	260,51
6.1	Бирюлево Восточное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00	12,67
6.2	Бирюлево Западное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,30	3,25
6.3	Даниловский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,90	47,08
6.4	Донской	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,42
6.5	Москворечье-Сабурово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	74,80	68,39
6.6	Нагатино-Садовники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,70	44,86
6.7	Нагорный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	28,25
6.8	Царицыно	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,82	25,47
6.9	Чертаново Центральное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,47
6.10	Чертаново Южное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,42	4,64
7	Юго-Западный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,76	54,44
7.1	Академический	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,47
7.2	Гагаринский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08
7.3	Зюзино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,72
7.4	Коньково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,17	12,32

Наименование		Присоединенная тепловая нагрузка																
		Когенерационные источники других организаций															Котельные других организаций	
		ТЭЦ МЭИ	ТЭС "Между-народная"	ПГУ ТЭС «Тереш-ково»	ПГУ ТЭС «Кожу-хово»	ГТЭС «Коло-менское»	ГТЭС «Щербинка» I ПК	ГТЭС «Внуково»	Энергокомплекс "СРК "Легенды хоккея"	Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	Энергоцентр АПК "Московский"	Энергоцентр ООО "Вороновский завод по производству солода"	Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	Энергоцентр ООО "Нетканые Материалы"	Энергоцентр ООО "СИНИКОН"		
		в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч
7.5	Котловка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,04
7.6	Северное Бутово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	1,12
7.7	Теплый Стан	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
7.8	Черемушки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,57
7.9	Южное Бутово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,59	6,30
7.10	Ясенево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,62
8	Западный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128,20	375,24
8.1	Внуково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	14,48
8.2	Дорогомилово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,60
8.3	Крылатское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,31
8.4	Кунцево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,45	52,49
8.5	Можайский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,17	73,23
8.6	Ново-Переделкино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,01
8.7	Очаково-Матвеевское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,30	28,62
8.8	Проспект Вернадского	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34
8.9	Солнцево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	11,64
8.10	Филевский парк	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,98	151,64
8.11	Фили-Давыдково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	10,88
9	Северо-Западный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,31	119,91
9.1	Куркино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,35
9.2	Митино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40
9.3	Покровское-Стрешнево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,04	71,81
9.4	Строгино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,28
9.5	Хорошево-Мневники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,90	13,50
9.6	Щукино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,65	12,50
9.7	Южное Тушино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,72	7,08
10	Зеленоградский АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	4,80
10.1	Крюково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,75
10.2	Матушкино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,31
10.3	Савелки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15
10.4	Силино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,59
10.5	Старое Крюково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Новомосковский АО, всего, в том числе поселения:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,69	16,65	0,00	0,00	0,00	0,00	12,87	776,97
11.1	г.о. Щербинка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,15
11.2	пос. Внуковское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,46
11.3	пос. Воскресенское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,67	46,31

Наименование		Присоединенная тепловая нагрузка																
		Когенерационные источники других организаций															Котельные других организаций	
		ТЭЦ МЭИ	ТЭС "Между-народная"	ПГУ ТЭС «Тереш-ково»	ПГУ ТЭС «Кожу-хово»	ГТЭС «Коло-менское»	ГТЭС «Щербинка» I ПК	ГТЭС «Внуково»	Энергокомплекс "СРК "Легенды хоккея"	Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	Энергоцентр АПК "Московский"	Энергоцентр ООО "Вороновский завод по производству солода"	Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	Энергоцентр ООО "Нетканые Материалы"	Энергоцентр ООО "СИНИКОН"		
		в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч
11.4	пос. Десеновское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,48
11.5	пос. Марушкинское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,71
11.6	пос. Московский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,65	0,00	0,00	0,00	0,00	9,20	230,92
11.7	пос. Мосрентген	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,28
11.8	пос. Рязановское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,32
11.9	пос. Сосенское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	156,32
11.10	пос. Филимонковское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,00
12	Троицкий АО, всего, в том числе поселения:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81	4,41	7,38	0,95	14,34	295,69
12.1	г.о. Троицк	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	5,70	173,93
12.2	пос. Вороновское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	30,80
12.3	пос. Киевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,66
12.4	пос. Кленовское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,41	0,00	0,00	0,00	1,60
12.5	пос. Краснопахорское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82	9,93
12.6	пос. Михайлово-Ярцевское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,78
12.7	пос. Новофедоровское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,83	9,13
12.8	пос. Первомайское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	15,18
12.9	пос. Роговское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,38	0,00	0,00	8,39
12.10	пос. Щаповское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	15,29
	Итого:	0,00	345,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,77	7,73	4,69	16,65	0,81	4,41	7,38	0,95	1 137,87	3 309,03
	в том числе:																	
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 119,82	54,78
	отопление	0,00	122,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,53	3,09	2,58	9,16	0,33	1,76	2,95	0,52	18,05	2 191,86
	вентиляция	0,00	174,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,25	1,88	6,66	0,45	2,42	4,06	0,38	0,00	705,14
	горячее водоснабжение (ср. час.)	0,00	49,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,24	0,39	0,23	0,83	0,04	0,22	0,37	0,05	0,00	357,25
	жилая застройка	0,00	39,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	569,44
	общественно-деловая застройка	0,00	302,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,00	686,15
	производственная застройка	0,00	3,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,73	0,00	16,65	0,81	4,41	7,38	0,00	1 137,87	2 053,44
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	31,00	420,00	150,00	270,00	171,00	43,00	260,00	27,90	49,02	29,10	62,80	2,00	9,30	9,00	8,60		9 178,85
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	30,38	411,60	147,00	264,60	167,58	42,05	254,80	27,34	47,87	26,90	61,40	1,90	9,10	8,80	8,40		8 266,72
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	30,38	65,98	147,00	264,60	167,58	42,05	254,80	18,57	40,14	22,20	44,80	1,10	4,60	1,50	7,50		4 957,69

Таблица Б.10 – Баланс тепловой нагрузки по новым источникам тепловой энергии на 01.01.2027

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																																								Итого по новым котельным
		Новые котельные																																								
		Новая котельная "Ауди центр Калужский"	Новая котельная "Верескино"	Новая котельная "Гипермаркет Леруа"	Новая котельная "ПНК-Внуково"	Новая котельная "Технопарк Мамыри"	Новая котельная "ТК Декатлон"	Новая котельная "ТРК Мега"	Новая котельная "УК Константа" вблизи д. Никульское	Новая котельная "УК Константа" вблизи д. Студенцы	Новая котельная "УК Константа" вблизи п. Знамя Октября	Новая котельная "УК Константа" вблизи с. Остафьево	Новая котельная № 1 ИП "Индиго"	Новая котельная № 2 ИП "Индиго"	Новая котельная № 3 ИП "Индиго"	Новая котельная № 4 ИП "Индиго"	Новая котельная вблизи дер. Кривошеино	Новая котельная вблизи дер. Сенькино-Секерино	Новая котельная вблизи дер. Середнево	Новая котельная вблизи пос. Минзаг	Новая котельная ЖК "Испанские кварталы"	Новая котельная ЖК "Кленовые аллеи"	Новая котельная ЖК "Марьино Град"	Новая котельная ЖК "Медовая Долина"	Новая котельная ЖК "Москвичка"	Новая котельная ЖК "Ново-Никольское"	Новая котельная ЖК "Первомайское"	Новая котельная ЖК "Рассказово"	Новая котельная ЖК "Южное Бунино"	Новая котельная НТЦ "Техноспарк"	Новая котельная ОНО ОПХ "Толстопальцево"	Новая котельная ООО "Транс-Гамма"	Новая котельная п. Коммунарка	Новая котельная ПСК "Сотрудничество"	Новая котельная ПСК вблизи п. Курилово	Новая котельная ТЦ "Ремо"	Новая котельная ГКУ "УКРиС"	Новая котельная "Школа"	Новая котельная д. Ликова	Новый АИТ МКР.2Е	РТС "Саларьево"	
1	Северный АО, всего,	0,00	3,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,08
	в том числе районы:																																									
1.1	Молжаниновский	0,00	3,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,08
2	Западный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе районы:																																									
2.1	Кунцево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Северо-Западный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,20
	в том числе районы:																																									
3.1	Куркино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,20
4	Новомосковский АО, всего,	2,26	0,00	0,89	10,22	6,62	9,45	14,63	38,80	21,81	19,22	29,01	1,91	0,38	0,91	2,09	0,00	0,00	45,48	0,00	23,45	16,83	8,04	8,75	3,42	0,00	0,00	25,73	33,18	0,00	6,01	1,27	152,98	0,00	0,00	0,00	0,17	6,21	0,86	0,00	253,15	743,72
	в том числе поселения:																																									
4.1	пос. Внуковское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,73	0,00	0,00	6,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86	0,00	0,00	32,61
4.2	пос. Десеновское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	16,99
4.3	пос. Марушкинское	0,00	0,00	0,00	10,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,97
4.4	пос. Московский	0,00	0,00	0,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	253,15	254,04
4.5	пос. Мосрентген	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27
4.6	пос. Рязановское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,80	21,81	19,22	29,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108,84
4.7	пос. Сосенское	2,26	0,00	0,00	0,00	6,62	9,45	14,63	0,00	0,00	0,00	0,00	1,91	0,38	0,91	2,09	0,00	0,00	0,00	0,00	23,45	0,00	0,00	0,00	3,42	0,00	0,00	0,00	33,18	0,00	0,00	0,00	152,98	0,00	0,00	0,00	0,00	6,21	0,00	0,00	0,00	257,49
4.8	пос. Филимонковское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,48	0,00	0,00	0,00	8,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,52
5	Троицкий АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,74	20,28	0,00	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,26	5,92	0,00	0,00	6,35	0,00	0,00	0,00	4,53	0,81	1,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,21
	в том числе поселения:																																									
5.1	г.о. Троицк	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,53
5.2	пос. Краснопахорское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15
5.3	пос. Михайлово-Ярцевское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,28
5.4	пос. Первомайское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,26	5,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,45
5.5	пос. Щаповское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81
	Итого,	2,26	3,08	0,89	10,22	6,62	9,45	14,63	38,80	21,81	19,22	29,01	1,91	0,38	0,91	2,09	0,00	4,74	20,28	0,00	23,45	16,83	8,04	8,75	3,42	14,26	5,92	25,73	33,18	6,35	6,01	1,27	152,98	4,53	0,81	1,18	0,17	6,21	0,86	0,20	253,15	759,60
	в том числе:																																									
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление	0,82	1,11	0,32	1,68	2,37	3,41	5,29	21,00	16,24	11,48	17,64	0,32	0,14	0,33	0,76	0,00	3,53	4,46	0,00	17,65	12,53	6,05	6,51	2,55	9,08	4,41	19,33	25,24	2,29	2,38	0,46	80,42	0,74	0,13	0,43	0,06	3,78	0,31	0,07	160,05	445,38
	вентиляция	1,36	1,85	0,54	8,18	4,05	5,67	8,78	12,36	0,00	4,44	6,19	1,53	0,23	0,56	1,26	0,00	0,00	15,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	0,00	0,00	2,48	3,81	2,87	0,77	52,43	3,62	0,65	0,71	0,10	1,07	0,53	0,12	59,04	202,70
	горячее водоснабжение (ср. час.)	0,09	0,12	0,03	0,36	0,20	0,37	0,57	5,44	5,57	3,31	5,17	0,06	0,01	0,03	0,08	0,00	1,21	0,78	0,00	5,80	4,30	2,00	2,23	0,87	2,69	1,51	6,40	5,46	0,25	0,76	0,04	20,13	0,16	0,03	0,05	0,01	1,37	0,02	0,01	34,05	111,51
	жилая застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,20	21,81	11,83	18,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,74	0,00	0,00	23,45	16,83	8,04	8,75	3,42	10,75	5,92	25,73	28,06	0,00	2,42	0,00	65,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	154,19	428,52
	общественно-деловая застройка	2,26	3,08	0,89	0,00	6,62	9,45	14,63	20,60	0,00	7,39	10,32	0,00	0,38	0,91	2,09	0,00	0,00	5,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,66	0,00	0,00	5,12	6,35	0,00	1,27	87,09	0,00	0,00	1,18	0,17	6,21	0,86	0,20	79,66	274,35
	производственная застройка	0,00	0,00	0,00	10,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,85	0,00	0,00	0,00	0,00	3,59	0,00	0,18	4,53	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,30	56,74
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,00	4,68	1,68	13,92	8,55	12,30	18,49	50,08	50,00	30,00	38,70	2,58	0,69	1,72	2,85	6,02	30,78	80,00	2,00	30,00	26,62	13,41	11,61	4,50	21,00	6,88	30,90	37,20	8,43	7,31	1,63	240,00	6,13	1,50	2,07	0,29	7,56	1,29	0,36	361,20	1 177,91
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,93	4,57	1,64	13,61	8,36	12,03	18,08	48,98	48,90	29,34	37,85	2,52	0,67	1,68	2,79	5,89	30,10	78,24	1,96	29,34	26,03	13,11	11,35	4,40	20,54	6,73	30,22	36,38	8,24	7,15	1,59	234,72	5,99	1,46	2,02	0,28	7,39	1,26	0,35	353,25	1 151,99
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	0,68	1,49	0,75	3,39	1,74	2,58	3,45	10,18	27,09	10,12	8,84	0,61	0,29	0,77	0,69	1,15	9,83	32,76	0,81	5,89	9,21	5,07	2,61	0,98	6,27	0,81	4,49	3,20	1,89	1,14	0,32	81,74	1,46	0,65	0,84	0,11	1,18	0,40	0,15	100,11	345,77

ПРИЛОЖЕНИЕ В

Баланс тепловой нагрузки по источникам тепловой энергии на 01.01.2033

Таблица В.1 – Баланс тепловой нагрузки по ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» на 01.01.2033

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка																									
		ТЭЦ ПАО "Мосэнерго"																									
		ГЭС-1		ТЭЦ-8		ТЭЦ-9		ТЭЦ-11		ТЭЦ-12		ТЭЦ-16		ТЭЦ-20		ТЭЦ-21		ТЭЦ-22		ТЭЦ-23		ТЭЦ-25		ТЭЦ-26		ТЭЦ-27		Всего по ТЭЦ	
		пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч
1	Центральный АО, всего, в том числе районы:	0,00	522,35	0,00	311,40	0,00	99,87	0,00	234,46	0,00	1 278,75	0,00	37,01	0,00	337,91	0,00	186,20	0,00	0,00	0,00	657,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 665,03
1.1	Арбат	0,00	26,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	185,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	212,10
1.2	Басманный	0,00	80,83	0,00	15,16	0,00	0,00	0,00	234,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	184,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	514,66
1.3	Замоскворечье	0,00	105,06	0,00	11,47	0,00	98,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	99,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	314,61
1.4	Красносельский	0,00	15,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	264,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280,39
1.5	Мещанский	0,00	57,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,64	0,00	0,00	0,00	76,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	184,22
1.6	Пресненский	0,00	31,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	405,89	0,00	13,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	450,86
1.7	Таганский	0,00	27,10	0,00	284,78	0,00	1,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	314,79
1.8	Тверской	0,00	142,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	115,25	0,00	23,41	0,00	0,12	0,00	135,56	0,00	0,00	0,00	129,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	547,02
1.9	Хамовники	0,00	16,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	572,12	0,00	0,00	0,00	3,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	592,52
1.10	Якиманка	0,00	19,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	234,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	253,84
2	Северный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	700,69	0,00	0,00	0,00	2 426,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,28	0,00	3 137,65
2.1	Аэропорт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,63	0,00	0,00	0,00	212,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	267,59
2.2	Беговой	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	282,63	0,00	0,00	0,00	17,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	300,12
2.3	Бескудниковский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	151,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	151,01
2.4	Войковский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	203,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	203,79
2.5	Восточное Дегунино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	147,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,28	0,00	158,15
2.6	Головинский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	294,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	294,79
2.7	Дмитровский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	182,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	182,12
2.8	Западное Дегунино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	246,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	246,08
2.9	Коптево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	214,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	214,65
2.10	Левобережный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	172,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	172,38
2.11	Савеловский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	161,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	161,08
2.12	Сокол	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,51
2.13	Тимирязевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	238,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	238,72
2.14	Ховрино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	182,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	182,47
2.15	Хорошевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	227,92	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	229,15
3	Северо-Восточный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,51	0,00	0,00	0,00	1 048,40	0,00	0,00	0,00	553,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 026,79	0,00	2 635,31
3.1	Алексеевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,64	0,00	0,00	0,00	0,37	0,00	0,00	0,00	180,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	181,55
3.2	Алтуфьевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,96	0,00	123,49
3.3	Бабушкинский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,55	0,00	135,42
3.4	Бибирево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	237,85	0,00	237,85
3.5	Бутырский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,00	0,00	0,00	159,02	0,00	0,00	0,00	2,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	161,76
3.6	Лианозово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119,31	0,00	161,84
3.7	Лосиноостровский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90,17	0,00	147,41
3.8	Марфино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	77,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	77,83
3.9	Марьина Роща	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,38	0,00	0,00	0,00	172,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	178,09
3.10	Останкинский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	109,98	0,00	0,00	0,00	3,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,94
3.11	Отрадное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	185,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,49	0,00	187,63
3.12	Ростокино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,52
3.13	Свиблово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,68

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка																									
		ТЭЦ ПАО "Мосэнерго"																									
		ГЭС-1		ТЭЦ-8		ТЭЦ-9		ТЭЦ-11		ТЭЦ-12		ТЭЦ-16		ТЭЦ-20		ТЭЦ-21		ТЭЦ-22		ТЭЦ-23		ТЭЦ-25		ТЭЦ-26		ТЭЦ-27		Всего по ТЭЦ	
		пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч
3.14	Северное Медведково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	256,29	0,00	298,06
3.15	Северный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	109,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	109,18
3.16	Южное Медведково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	91,34	0,00	0,00	0,00	3,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,74	0,00	145,64
3.17	Ярославский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	198,44	0,00	211,45
4	Восточный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,23	359,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	792,61	0,00	2 031,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,23	3 184,03
4.1	Богородское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	210,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	210,05
4.2	Вешняки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	192,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	192,23
4.3	Восточное Измайлово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,03
4.4	Восточный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,70
4.5	Гольяново	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	413,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	413,06
4.6	Ивановское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119,15	0,00	47,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	166,18
4.7	Измайлово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	241,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	241,62
4.8	Косино-Ухтомский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,22
4.9	Метрогородок	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	112,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	112,71
4.10	Новогиреево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	188,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	188,44
4.11	Перово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,24	144,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	262,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,24	407,32
4.12	Преображенское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	200,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	205,60
4.13	Северное Измайлово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	256,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	256,99
4.14	Соколиная Гора	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,99	210,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	188,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,99	398,66
4.15	Сокольники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	197,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	197,21
5	Юго-Восточный, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	23,00	758,39	0,00	14,08	14,77	248,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,51	1 749,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	140,84	0,00	0,00	193,28	2 911,84
5.1	Выхино-Жулебино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	288,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	288,77
5.2	Капотня	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,51	85,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,51	85,80
5.3	Кузьминки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	257,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	257,64
5.4	Лефортово	0,00	0,00	0,00	90,36	0,00	0,00	14,77	243,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,77	334,00
5.5	Люблино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	359,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	359,43
5.6	Марьино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	140,84	0,00	0,00	0,00	260,39
5.7	Некрасовка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,21
5.8	Нижегородский	0,00	0,00	23,00	181,66	0,00	0,00	0,00	5,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,00	186,91
5.9	Печатники	0,00	0,00	0,00	93,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	152,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	245,59
5.10	Рязанский	0,00	0,00	0,00	39,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	239,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	278,10
5.11	Текстильщики	0,00	0,00	0,00	105,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	180,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	285,84
5.12	Южнопортовый	0,00	0,00	0,00	249,07	0,00	14,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	263,15
6	Южный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	280,22	0,00	375,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	267,08	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	2 136,10	0,00	0,00	2,00	3 059,92
6.1	Бирюлево Восточное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	295,91	0,00	0,00	0,00	295,91
6.2	Бирюлево Западное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	161,80	0,00	0,00	2,00	161,80
6.3	Братеево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125,61	0,00	0,00	0,00	127,10
6.4	Даниловский	0,00	0,00	0,00	199,94	0,00	259,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	527,41
6.5	Донской	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	198,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	235,68
6.6	Зябликово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	154,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	154,18
6.7	Москворечье-Сабурово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119,33
6.8	Нагатино-Садовники	0,00	0,00	0,00	22,51	0,00	69,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92,30
6.9	Нагатинский затон	0,00	0,00	0,00	53,10	0,00	9,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,26
6.10	Нагорный	0,00	0,00	0,00	4,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108,07
6.11	Нижегородский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.12	Орехово-Борисово Северное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	201,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	201,66

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка																									
		ТЭЦ ПАО "Мосэнерго"																									
		ГЭС-1		ТЭЦ-8		ТЭЦ-9		ТЭЦ-11		ТЭЦ-12		ТЭЦ-16		ТЭЦ-20		ТЭЦ-21		ТЭЦ-22		ТЭЦ-23		ТЭЦ-25		ТЭЦ-26		ТЭЦ-27		Всего по ТЭЦ	
		пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч
6.13	Орехово-Борисово Южное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	242,71	0,00	0,00	0,00	242,71
6.14	Царицыно	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	146,36	0,00	0,00	0,00	146,36
6.15	Чертаново Северное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,93	0,00	0,00	0,00	69,93
6.16	Чертаново Центральное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	142,72	0,00	0,00	0,00	142,72
6.17	Чертаново Южное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	372,51	0,00	0,00	0,00	372,51
7	Юго-Западный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,62	0,00	0,00	0,00	1 120,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	343,96	0,00	1 144,47	0,00	0,00	0,00	2 610,27
7.1	Академический	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	224,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	224,81
7.2	Гагаринский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,62	0,00	0,00	0,00	221,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	251,64
7.3	Зюзино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,98	0,00	0,00	0,00	201,66
7.4	Коньково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,10	0,00	324,45	0,00	0,00	0,00	419,32
7.5	Котловка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	121,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	121,34
7.6	Ломоносовский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	72,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	139,38
7.7	Обручевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	124,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	168,52	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	294,36
7.8	Северное Бутово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	152,57	0,00	0,00	0,00	152,57
7.9	Теплый Стан	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,62
7.10	Черемушки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	267,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,79	0,00	0,00	0,00	299,11
7.11	Южное Бутово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	217,45	0,00	0,00	0,00	217,45
7.12	Ясенево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	261,00	0,00	0,00	0,00	261,00
8	Западный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	213,71	0,00	0,00	0,00	12,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 576,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 802,91
8.1	Дорогомилово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	183,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	157,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	341,62
8.2	Крылатское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,14
8.3	Кунцево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	89,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	89,05
8.4	Можайский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	276,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	276,22
8.5	Очаково-Матвеевское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	443,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	443,73
8.6	Проспект Вернадского	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	196,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	196,87
8.7	Раменки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,76	0,00	0,00	0,00	12,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	542,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	584,81
8.8	Тропарево-Никулино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	295,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	295,34
8.9	Филевский парк	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	304,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	304,94
8.10	Фили-Давыдково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	244,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	244,20
9	Северо-Западный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	464,39	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	246,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	710,83
9.1	Покровское-Стрешнево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85
9.2	Хорошево-Мневники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	194,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	212,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	407,75
9.3	Щукино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	268,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	302,23
10	Московская обл., всего, в том числе муниципальные образования:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	393,02	4,49	641,85	0,00	41,51	0,00	107,39	0,00	1,48	0,00	170,83	4,49	1 356,08
10.1	г.о. Балашиха	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,51
10.2	г.о. Дзержинский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,49	340,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,49	340,03
10.3	г.о. Котельники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	201,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	201,18
10.4	г.о. Мытищи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	170,83	0,00	170,83
10.5	г.о. Химки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	393,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	393,02
10.6	г.п. Заречье	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,87
10.7	г.п. Люберцы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,63
10.8	г.п. Новоивановское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,51
10.9	с.п. Развилковское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,48	0,00	0,00	0,00	1,48
	Итого, в том числе:	0,00	522,35	23,00	1 348,78	0,00	488,98	39,00	843,30	0,00	1 495,31	0,00	1 208,60	0,00	1 737,77	0,00	4 054,53	160,00	3 185,60	0,00	3 283,67	0,00	3 274,20	0,00	3 422,89	0,00	1 207,90	224,00	26 073,87

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка																									
		ТЭЦ ПАО "Мосэнерго"																									
		ГЭС-1		ТЭЦ-8		ТЭЦ-9		ТЭЦ-11		ТЭЦ-12		ТЭЦ-16		ТЭЦ-20		ТЭЦ-21		ТЭЦ-22		ТЭЦ-23		ТЭЦ-25		ТЭЦ-26		ТЭЦ-27		Всего по ТЭЦ	
		пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч
	технология	0,00	0,00	23,00	34,48	0,00	0,25	39,00	0,00	0,00	0,01	0,00	27,86	0,00	0,00	0,00	9,17	160,00	2,97	0,00	4,79	0,00	4,35	0,00	16,68	0,00	0,72	224,00	101,29
	отопление	0,00	228,46	0,00	646,13	0,00	240,22	0,00	431,28	0,00	704,96	0,00	565,67	0,00	902,92	0,00	2 253,22	0,00	1 912,33	0,00	1 825,79	0,00	1 932,08	0,00	1 909,39	0,00	728,16	0,00	14 280,61
	вентиляция	0,00	194,18	0,00	493,33	0,00	169,56	0,00	257,11	0,00	532,45	0,00	374,54	0,00	530,52	0,00	1 036,20	0,00	569,25	0,00	846,86	0,00	880,49	0,00	870,35	0,00	264,35	0,00	7 019,19
	горячее водоснабжение (ср. час.)	0,00	99,71	0,00	174,84	0,00	78,95	0,00	154,91	0,00	257,88	0,00	240,54	0,00	304,32	0,00	755,94	0,00	701,05	0,00	606,24	0,00	457,27	0,00	626,47	0,00	214,67	0,00	4 672,79
	жилые здания	0,00	68,65	0,00	412,36	0,00	150,06	0,00	232,76	0,00	388,06	0,00	405,05	0,00	698,42	0,00	1 968,32	0,00	1 843,85	0,00	1 485,94	0,00	1 547,02	0,00	1 897,59	0,00	761,07	0,00	11 859,16
	общественные здания	0,00	431,71	0,00	628,19	0,00	240,47	0,00	340,59	0,00	1 051,66	0,00	545,70	0,00	889,79	0,00	1 581,78	0,00	968,23	0,00	1 397,17	0,00	1 464,50	0,00	1 166,23	0,00	366,46	0,00	11 072,48
	промышленность	0,00	22,00	23,00	308,23	0,00	98,44	39,00	269,95	0,00	55,58	0,00	257,85	0,00	149,56	0,00	504,43	160,00	373,52	0,00	400,56	0,00	262,67	0,00	359,06	0,00	80,37	224,00	3 142,24
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		624		1 892		577		1 011		1 921		1 408		2 495		5 002		3 732		4 587		4 088		4 194		1 876		33 407,00
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч		563,0		1 681		559		868		1 538		1 313		2 217		4 398		3 506		3 734		3 563		3 672		1 507		29 119,24
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч		40,7		332,4		70,3		24,7		42,7		104,4		479,2		343,3		320,4		450,8		288,8		248,6		299,1		3 045,35

Таблица В.2 – Баланс тепловой нагрузки по котельным ПАО «Мосэнерго» на 01.01.2033

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																							
		Котельные ПАО "Мосэнерго"																							
		Мини ТЭС ПАО "Мосэнерго"	РТС ПАО "Мосэнерго"																			КТС ПАО "Мосэнерго"		Итого по котельным
		Мини ТЭС "Измайлово"	РТС "Бабушкино-1"	РТС "Жулебино"	РТС «Коломенская»	РТС "Красная Пресня"	РТС "Крылатское"	РТС "Кунцево"	РТС "Нагатино"	РТС "Некрасовка"	РТС "Новомосковская"	РТС "Отрадное"	РТС "Переяславская"	РТС "Перово"	РТС "Ростокино"	РТС "Рублево"	РТС "Теплый Стан"	РТС "Фрезер"	РТС "Чертаново"	РТС "Южное Бутово"	РТЭС "Курьяново"	КТС-18	КТС-54	
1	Центральный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	89,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	147,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	237,16
	в том числе районы:																								
1.1	Красносельский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,58
1.2	Мещанский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,30
1.3	Пресненский	0,00	0,00	0,00	0,00	89,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	89,27
1.4	Якиманка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
2	Северный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	126,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	126,70
	в том числе районы:																								
2.1	Хорошевский	0,00	0,00	0,00	0,00	126,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	126,70
3	Северо-Восточный АО, всего,	0,00	111,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125,75	206,63	0,00	0,00	101,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	545,17
	в том числе районы:																								
3.1	Алексеевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,80
3.2	Бабушкинский	0,00	108,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108,13
3.3	Лосиноостровский	0,00	3,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,52
3.4	Останкинский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,95	33,88	0,00	0,00	4,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	122,63
3.5	Отрадное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	172,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	172,75
3.6	Ростокино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96,33
4	Восточный АО, всего,	3,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	319,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	322,92

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																					
		Котельные ПАО "Мосэнерго"																					
		Мини ТЭС ПАО "Мосэнерго"	РТС ПАО "Мосэнерго"																		КТС ПАО "Мосэнерго"		Итого по котельным
		Мини ТЭС "Измайлово"	РТС "Бабушкино-1"	РТС "Жулебино"	РТС «Коломенская»	РТС "Красная Пресня"	РТС "Крылатское"	РТС "Кунцево"	РТС "Нагатино"	РТС "Некрасовка"	РТС "Новомосковская"	РТС "Отрадное"	РТС "Переяславская"	РТС "Перово"	РТС "Ростокино"	РТС "Рублево"	РТС "Теплый Стан"	РТС "Фрезер"	РТС "Чертаново"	РТС "Южное Бутово"	РТЭС "Курьяново"	КТС-18	КТС-54	
	в том числе районы:																						
4.1	Вешняки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46
4.2	Измайлово	3,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,60
4.3	Косино-Ухтомский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	169,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	169,16
4.4	Новокосино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	149,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	149,71
5	Юго-Восточный АО, всего,	0,00	0,00	196,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	214,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	85,59	0,00	0,00	210,14	0,00	0,00	707,52
	в том числе районы:																						
5.1	Выхино-Жулебино	0,00	0,00	196,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	196,82
5.2	Лефортово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,69
5.3	Люблино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,06	0,00	0,00	3,06
5.4	Марьино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,26	0,00	0,00	179,26
5.5	Некрасовка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	214,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	214,98
5.6	Нижегородский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,90
5.7	Печатники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,82	0,00	0,00	27,82
6	Южный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	287,36	0,00	0,00	0,00	189,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	300,05	0,00	0,00	85,77	21,68	883,89
	в том числе районы:																						
6.1	Бирюлево Восточное	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20
6.2	Москворечье-Сабурово	0,00	0,00	0,00	43,94	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,65
6.3	Нагатино-Садовники	0,00	0,00	0,00	104,45	0,00	0,00	0,00	1,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	106,36
6.4	Нагатинский затон	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	186,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	186,50
6.5	Нагорный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	85,68	21,68	107,36
6.6	Царицыно	0,00	0,00	0,00	137,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	137,77
6.7	Чертаново Северное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	130,03	0,00	0,00	0,00	0,00	130,03
6.8	Чертаново Центральное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	170,02	0,00	0,00	0,00	0,00	170,02
7	Юго-Западный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	235,46	0,00	3,58	138,89	0,00	0,00	45,29	423,22
	в том числе районы:																						
7.1	Зюзино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,58	0,00	0,00	0,00	45,29	48,87
7.2	Коньково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,32
7.3	Теплый Стан	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	202,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	202,89
7.4	Южное Бутово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,89	0,00	0,00	0,00	138,89
7.5	Ясенево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,25
8	Западный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	231,52	336,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	170,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	738,37
	в том числе районы:																						
8.1	Крылатское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	174,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	174,58
8.2	Кунцево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	170,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	224,05
8.3	Можайский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	315,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	315,24
8.4	Очаково-Матвеевское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,94
8.5	Филевский парк	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	3,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,55
9	Северо-Западный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	45,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,33
	в том числе районы:																						
9.1	Хорошево-Мневники	0,00	0,00	0,00	0,00	45,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,33

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																					
		Котельные ПАО "Мосэнерго"																					
		Мини ТЭС ПАО "Мосэнерго"	РТС ПАО "Мосэнерго"																		КТС ПАО "Мосэнерго"		Итого по котельным
		Мини ТЭС "Измайлово"	РТС "Бабушкино-1"	РТС "Жулебино"	РТС «Коломенская»	РТС "Красная Пресня"	РТС "Крылатское"	РТС "Кунцево"	РТС "Нагатино"	РТС "Некрасовка"	РТС "Новомосковская"	РТС "Отрадное"	РТС "Переяславская"	РТС "Перово"	РТС "Ростокино"	РТС "Рублево"	РТС "Теплый Стан"	РТС "Фрезер"	РТС "Чертаново"	РТС "Южное Бутово"	РТЭС "Курьяново"	КТС-18	КТС-54	
10	Новомосковский АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	268,98	0,00	0,00	0,00	268,98
	в том числе районы:																							
10.1	пос. Воскресенское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,10	0,00	0,00	0,00	7,10
10.2	пос. Сосенское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	261,88	0,00	0,00	0,00	261,88
11	Московская обл., всего,	0,00	0,00	26,13	0,00	0,00	0,00	30,08	0,00	4,39	0,00	0,00	0,00	7,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,13
	в том числе муниципальные образования:																							
11.1	г.о. Балашиха	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,54
11.2	г.п. Люберцы	0,00	0,00	26,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,51
11.3	г.п. Новоивановское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,86
11.4	дер. Марфино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,22
	Итого,	3,60	111,65	222,95	287,36	261,39	231,52	366,27	189,03	219,36	125,75	206,63	147,87	326,86	101,13	170,58	235,46	85,59	303,64	407,87	210,14	85,77	66,97	4 367,39
	в том числе:																							
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,98	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	1,63
	отопление	3,60	74,40	138,35	142,55	135,25	116,04	224,40	127,63	128,32	70,64	110,61	76,25	208,33	55,47	104,11	124,18	35,62	185,98	285,15	125,69	43,16	44,26	2 559,99
	вентиляция	0,00	19,69	33,93	81,86	83,91	56,41	82,34	27,24	34,81	37,93	60,65	48,29	73,75	30,72	46,10	63,58	45,05	60,17	33,39	42,08	33,01	6,29	1 001,20
	горячее водоснабжения (ср. час.)	0,00	17,57	50,67	62,95	41,85	58,08	59,28	34,16	56,23	17,18	35,37	23,33	44,78	14,95	20,36	47,70	4,92	57,48	89,30	42,37	9,60	16,41	804,56
	жилые здания	3,09	74,95	155,27	131,43	107,34	132,35	215,92	138,43	158,16	36,56	109,39	47,72	200,70	38,72	82,28	121,38	8,88	194,17	338,95	129,61	30,28	44,85	2 500,44
	общественные здания	0,51	36,71	65,32	124,18	132,24	75,86	131,22	49,39	48,55	84,09	85,52	96,26	116,30	60,20	71,64	91,04	32,34	107,87	66,98	69,55	54,54	22,09	1 622,40
	промышленность	0,00	0,00	2,35	31,75	21,81	23,31	19,13	1,20	12,65	5,11	11,72	3,89	9,86	2,21	16,66	23,04	44,37	1,61	1,93	10,97	0,95	0,02	244,55
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,51	150,00	420,00	390,00	640,00	600,00	600,00	240,00	240,00	240,00	400,00	240,00	400,00	150,00	240,00	400,00	300,00	600,00	440,00	480,00	90,00	120,00	7 384,51
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,41	146,70	410,76	373,91	625,92	586,80	586,80	234,72	234,72	234,72	391,20	234,72	391,20	146,70	234,72	391,20	293,40	586,80	430,32	469,44	88,02	117,36	7 214,54
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	0,81	35,05	187,81	86,55	364,53	355,28	220,53	45,69	15,36	108,97	184,57	86,85	64,34	45,57	64,14	155,74	207,81	283,16	22,45	259,30	2,25	50,39	2 847,16

Таблица В.3 – Баланс тепловой нагрузки по РТС, КТС ПАО «МОЭК» на 01.01.2033

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																					
		Котельные ПАО "МОЭК"																					
		РТС ПАО "МОЭК"																КТС ПАО "МОЭК"					Итого по котельным
		РТС "Внуково"	РТС "Митино"	РТС "Пенягино"	РТС "Переделкино"	РТС "Солнцево"	РТС "Строгино"	РТС "Терешково"	РТС "Тушино-1"	РТС "Тушино-2"	РТС "Тушино-3"	РТС "Тушино-4"	РТС "Тушино-5"	КТС "Акулово"	КТС "Захарьино"	КТС "Нижние Котлы"	КТС "Покровское-Стрешнево"	КТС-40	КТС-58	
1	Восточный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,48	0,00	0,00	0,00	3,01	0,00	8,49
	в том числе районы																			
1.1	Восточный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,48
1.2	Сокольники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,01	0,00	3,01
2	Южный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	2,00
	в том числе районы:																			
2.1	Нагорный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	2,00

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																		
		Котельные ПАО "МОЭК"																		Итого по котельным
		РТС ПАО "МОЭК"												КТС ПАО "МОЭК"						
		РТС "Внуково"	РТС "Митино"	РТС "Пенягино"	РТС "Переделкино"	РТС "Солнцево"	РТС "Строгино"	РТС "Терешково"	РТС "Тушино-1"	РТС "Тушино-2"	РТС "Тушино-3"	РТС "Тушино-4"	РТС "Тушино-5"	КТС "Акулово"	КТС "Захарьино"	КТС "Нижние Котлы"	КТС "Покровское-Стрешнево"	КТС-40	КТС-58	
3	Западный АО, всего,	97,52	0,00	0,00	320,81	0,00	53,89	235,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,03	714,42
	в том числе районы:																			
3.1	Внуково	97,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,52
3.2	Кунцево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,89
3.3	Ново-Переделкино	0,00	0,00	0,00	208,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,03	215,64
3.4	Солнцево	0,00	0,00	0,00	112,20	0,00	0,00	235,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	347,38
4	Северо-Западный АО, всего,	0,00	234,39	157,10	0,00	0,00	272,95	0,00	97,45	116,93	297,53	117,93	124,36	0,00	3,04	0,00	24,97	0,00	0,00	1 446,65
	в том числе районы:																			
4.1	Куркино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,04	0,00	0,00	0,00	0,00	3,04
4.2	Митино	0,00	234,39	157,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	391,49
4.3	Покровское-Стрешнево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	259,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,97	0,00	0,00	284,96
4.4	Северное Тушино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94,63	12,43	0,00	0,00	124,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	231,42
4.5	Строгино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	272,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	272,95
4.6	Южное Тушино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,82	104,51	37,55	117,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	262,80
5	Новомосковский АО, всего,	80,42	0,00	0,00	96,90	0,00	0,00	97,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	274,87
	в том числе районы:																			
5.1	пос. Внуковское	51,79	0,00	0,00	96,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	148,68
5.2	пос. Марушкинское	28,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,63
5.3	пос. Московский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,55
6	Московская обл., всего,	0,00	0,00	9,59	0,00	0,00	67,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	77,49
	в том числе муниципальные образования:																			
6.1	г.п. Красногорск	0,00	0,00	9,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,59
6.2	с.п. Барвихинское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,90
	Итого,	177,94	234,39	166,69	417,70	0,00	394,74	332,73	97,45	116,93	297,53	117,93	124,36	5,48	3,04	2,00	24,97	3,01	7,03	2 523,93
	в том числе:																			
	технология	0,00	1,23	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,26
	отопление	81,21	130,80	96,82	237,23	0,00	236,71	189,12	61,30	85,59	152,41	71,90	74,56	4,30	1,31	1,94	15,81	2,17	4,98	1 448,14
	вентиляция	72,38	61,47	36,05	98,38	0,00	92,60	77,90	18,01	8,58	95,53	22,76	25,03	0,30	1,23	0,06	4,59	0,84	0,84	616,57
	горячее водоснабжение (ср. час.)	24,34	40,89	33,82	81,09	0,00	65,43	65,71	18,11	22,76	49,60	23,27	24,76	0,89	0,51	0,00	4,57	0,00	1,21	456,96
	жилые здания	58,30	128,89	104,93	243,40	0,00	239,80	196,54	65,03	95,45	128,42	69,49	78,56	3,09	0,00	0,00	13,10	0,00	2,16	1 427,18
	общественные здания	111,94	84,65	54,94	134,03	0,00	144,50	125,78	27,55	21,48	164,07	48,28	45,60	2,39	3,04	2,00	10,63	3,01	4,88	988,77
	промышленность	7,70	20,84	6,82	40,27	0,00	10,44	10,41	4,87	0,00	5,04	0,15	0,20	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	107,98
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	163,0	480,0	400,0	480,0	90,0	600,0	240,0	240,0	180,0	480,0	180,0	240,0	10,1	5,9	4,3	59,5	3,9	9,0	3 865,7
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	146,3	469,4	391,2	469,4	87,8	585,0	234,7	234,7	176,0	469,4	176,0	234,7	9,9	5,8	4,2	58,0	3,8	8,8	3 765,2
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	-31,7	235,0	224,5	51,7	87,8	190,3	-98,0	137,3	59,1	171,9	58,1	110,4	4,4	2,7	2,2	33,0	0,8	1,8	1 241,3

Таблица В.4 – Баланс тепловой нагрузки по МК ПАО «МОЭК» на 01.01.2033

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																				Итого по МК
		МК ПАО "МОЭК"																				
		МК "Михалковская"	МК "Новобратцево"	МК "Оранжерейная"	МК "Пансионат", ПК "Правобережная"	МК "Толстопальцево"	МК "Школа-интернат"	МК Перовского райсуда	МК-107	МК-131	МК-133	МК-137	МК-223	МК-233	МК-237	МК-309	МК-314	МК-322	МК-339	МК-344	МК-345	
1	Центральный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,82	0,00	0,00	8,08	0,41	0,70	0,47	0,48	0,35	0,26	0,00	0,00	12,06
	в том числе районы:																					
1.1	Красносельский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82
1.2	Мещанский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49
1.3	Таганский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,48	0,35	0,26	0,00	0,00	1,56
1.4	Тверской	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,08	0,41	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,19
2	Северный АО, всего,	1,05	0,00	0,00	2,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,50
	в том числе районы:																					
2.1	Коптево	1,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05
2.2	Левобережный	0,00	0,00	0,00	2,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,45
3	Восточный АО, всего,	0,00	0,00	3,03	0,00	0,00	0,90	0,33	0,00	0,00	1,07	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,30	1,03	10,54
	в том числе районы:																					
3.1	Косино-Ухтомский	0,00	0,00	3,03	0,00	0,00	0,90	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,26
3.2	Соколиная Гора	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,30	1,03	4,33
3.3	Сокольники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,07	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,95
4	Западный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20
	в том числе районы:																					
4.1	Внуково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20
5	Северо-Западный АО, всего,	0,00	4,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,27
	в том числе районы:																					
5.1	Митино	0,00	4,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,27
	Итого:	1,05	4,27	3,03	2,45	0,20	0,90	0,33	0,49	0,82	1,07	0,88	8,08	0,41	0,70	0,47	0,48	0,35	0,26	3,30	1,03	30,57
	в том числе:																					
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление	0,77	2,95	2,41	1,30	0,07	0,60	0,12	0,49	0,64	1,07	0,85	7,05	0,41	0,68	0,44	0,48	0,35	0,26	2,68	0,93	24,55
	вентиляция	0,00	0,50	0,00	0,50	0,05	0,30	0,20	0,00	0,03	0,00	0,00	0,25	0,00	0,02	0,03	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	1,87
	горячее водоснабжение (ср. час.)	0,28	0,82	0,62	0,66	0,09	0,00	0,02	0,00	0,15	0,00	0,03	0,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,10	4,15
	жилые здания	0,82	2,68	2,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,58	0,44	0,00	5,71	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,21	0,71	17,13
	общественные здания	0,23	0,59	0,34	2,45	0,20	0,90	0,33	0,38	0,24	0,64	0,88	2,22	0,20	0,70	0,47	0,48	0,35	0,26	0,09	0,32	12,27
	промышленность	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,16
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,2	8,6	4,3	6,9	1,3	2,0	1,1	1,1	1,8	1,3	1,5	13,4	0,9	1,4	1,0	1,1	0,9	0,4	5,7	1,3	62,0
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,0	8,4	4,2	6,7	1,3	1,9	1,1	1,1	1,7	1,3	1,5	13,1	0,9	1,4	1,0	1,1	0,9	0,4	5,5	1,3	60,7
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	5,0	4,1	1,2	4,3	1,1	1,0	0,7	0,6	0,9	0,2	0,6	5,0	0,4	0,7	0,5	0,6	0,5	0,2	2,2	0,3	30,1

Таблица В.5 – Баланс тепловой нагрузки по АИТ ПАО «МОЭК» на 01.01.2033

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																																					Итого по АИТ
		АИТ ПАО "МОЭК"																																						
		АИТ № 1 АБВ	АИТ № 10	АИТ № 11-1	АИТ № 11-2	АИТ № 12-1	АИТ № 12-2	АИТ № 12-3	АИТ № 13	АИТ № 14	АИТ № 15-1	АИТ № 15-2	АИТ № 15-3	АИТ № 16	АИТ № 2А	АИТ № 31А	АИТ № 31Б	АИТ № 31В	АИТ № 32А	АИТ № 32Б	АИТ № 32В	АИТ № 3АБ-1	АИТ № 3АБ-2	АИТ № 4-1	АИТ № 4-2	АИТ № 5	АИТ № 5А-1	АИТ № 5А-2	АИТ № 6	АИТ № 7А	АИТ № 7Б	АИТ № 8А	АИТ № 9-1	АИТ № 9-2	АИТ №8	АИТ К.З. Соколово-Мещерская ул. 20, к. 1, с. 1	АИТ Юровская ул. 97 с.2	
1	Северо-Западный АО, всего,	1,60	5,05	3,23	2,83	2,13	1,91	2,27	2,26	2,25	2,18	2,83	2,79	1,77	2,11	0,32	0,41	0,23	0,51	0,32	0,71	2,49	2,98	1,48	2,41	2,71	2,01	1,10	3,09	2,27	2,79	1,78	1,83	0,13	2,50	2,24	2,38	71,88
	в том числе районы:																																					
1.1	Район Куркино	1,60	5,05	3,23	2,83	2,13	1,91	2,27	2,26	2,25	2,18	2,83	2,79	1,77	2,11	0,32	0,41	0,23	0,51	0,32	0,71	2,49	2,98	1,48	2,41	2,71	2,01	1,10	3,09	2,27	2,79	1,78	1,83	0,13	2,50	2,24	2,38	71,88
	Итого:	1,60	5,05	3,23	2,83	2,13	1,91	2,27	2,26	2,25	2,18	2,83	2,79	1,77	2,11	0,32	0,41	0,23	0,51	0,32	0,71	2,49	2,98	1,48	2,41	2,71	2,01	1,10	3,09	2,27	2,79	1,78	1,83	0,13	2,50	2,24	2,38	71,88
	в том числе:																																					
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14
	отопление	0,48	3,74	2,21	1,27	1,59	1,60	1,46	1,56	1,49	1,86	2,03	2,49	0,94	1,69	0,26	0,29	0,14	0,40	0,24	0,33	1,88	2,36	0,90	1,37	1,73	1,19	0,81	1,79	1,28	2,16	0,57	1,25	0,04	1,82	0,61	0,80	46,64
	вентиляция	0,88	0,00	0,00	0,87	0,00	0,00	0,21	0,09	0,38	0,11	0,46	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,22	0,11	0,06	0,90	0,76	0,34	0,00	0,61	0,66	0,09	1,15	0,00	0,07	0,11	1,47	1,47	11,60
	горячее водоснабжение (ср. час.)	0,24	1,31	1,02	0,68	0,54	0,31	0,59	0,61	0,38	0,21	0,34	0,30	0,53	0,42	0,06	0,12	0,09	0,11	0,08	0,11	0,39	0,51	0,52	0,14	0,22	0,48	0,29	0,54	0,32	0,54	0,07	0,58	0,01	0,58	0,17	0,12	13,49
	жилые здания	0,00	5,05	3,23	1,23	2,13	1,91	1,82	1,89	1,32	1,92	2,12	2,79	1,30	2,11	0,32	0,41	0,23	0,51	0,32	0,27	2,13	2,53	1,28	0,91	1,33	1,58	1,10	1,72	1,11	2,49	0,02	1,83	0,00	2,27	0,00	0,00	51,18
	общественные здания	1,60	0,00	0,00	1,60	0,00	0,00	0,45	0,36	0,93	0,26	0,71	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,36	0,45	0,20	1,50	1,37	0,00	0,00	0,72	1,16	0,30	1,76	0,00	0,13	0,23	2,24	2,38	19,35
	промышленность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,35
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	8,60	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,05	4,30	4,30	4,30	7,74	2,58	4,30	1,41	1,41	1,11	1,11	1,41	1,41	4,30	4,30	3,44	3,44	3,44	2,58	1,72	4,30	4,30	4,30	3,44	0,34	4,30	4,30	4,30	3,44	130,07
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,21	8,41	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	3,96	4,21	4,21	4,21	7,57	2,52	4,21	1,38	1,38	1,09	1,09	1,38	1,38	4,21	4,21	3,36	3,36	3,36	2,52	1,68	4,21	4,21	4,21	3,36	0,33	4,21	4,21	4,21	3,36	127,21
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	2,61	3,36	0,98	1,38	2,08	2,30	1,94	1,70	1,96	2,03	1,38	4,78	0,75	2,10	1,06	0,97	0,86	0,58	1,06	0,67	1,72	1,23	1,88	0,95	0,66	0,51	0,58	1,12	1,94	1,42	1,53	0,20	1,71	2,42	1,96	0,98	55,33

Таблица В.6 – Баланс тепловой нагрузки по котельным ООО «ТСК Мосэнерго» на 01.01.2033

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч							
		Котельные ООО ТСК "Мосэнерго"							
		РТС-1 г. Зеленоград	РТС-2 г. Зеленоград	РТС-4 г. Зеленоград	РТЭС-3 г. Зеленоград	МК Роддома	ПК Больничный комплекс	АИТ Хоспис	Итого по котельным
1	Зеленоградский АО, всего,	96,80	348,85	305,70	147,06	0,00	0,00	0,00	898,41
	в том числе районы:								
1.1	Крюково	0	0,97	305,06	0,32	0,00	0,00	0,00	306,35
1.2	Матушкино	78,79	38,35	0,00	29,61	0,00	0,00	0,00	146,74
1.3	Савелки	15,05	0,64	0,00	93,73	0,00	0,00	0,00	109,41
1.4	Силино	2,97	195,47	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	198,48
1.5	Старое Крюково	0,00	113,42	0,64	23,36	0,00	0,00	0,00	137,42
2	Московская обл., всего,	0,00	0,00	64,95	0,00	0,00	0,00	0,00	64,95
	в том числе муниципальное образование:								

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч							
		Котельные ООО ТСК "Мосэнерго"							
		РТС-1 г. Зеленоград	РТС-2 г. Зеленоград	РТС-4 г. Зеленоград	РТЭС-3 г. Зеленоград	МК Роддома	ПК Больничный комплекс	АИТ Хоспис	Итого по котельным
2.1	Солнечногорский район	0,00	0,00	64,95	0,00	0,00	0,00	0,00	64,95
	Итого,	96,80	348,85	370,65	147,06	0,00	0,00	0,00	963,36
	в том числе:								
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление	36,48	138,84	240,26	54,23	0,00	0,00	0,00	469,80
	вентиляция	39,67	164,46	53,22	68,56	0,00	0,00	0,00	325,91
	горячее водоснабжение (ср. час.)	20,65	45,55	77,17	24,28	0,00	0,00	0,00	167,65
	жилая застройка	37,51	98,28	281,58	45,44	0,00	0,00	0,00	462,81
	общественно-деловая застройка	59,27	231,89	72,73	99,15	0,00	0,00	0,00	463,04
	производственная застройка	0,02	18,68	16,33	2,47	0,00	0,00	0,00	37,51
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	300,00	600,00	432,60	400,00	5,16	2,15	0,22	1 740,13
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	292,23	584,46	388,80	389,64	5,03	2,09	0,21	1 662,46
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	195,43	235,61	18,15	242,58	5,03	2,09	0,21	699,10

Таблица В.7 – Баланс тепловой нагрузки по КТС ООО «ТСК Новая Москва» на 01.01.2033

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																					
		КТС ООО ТСК "Новая Москва"																					
		КТС "Былово"	КТС "Вороново"	КТС "Знамя Октября"	КТС "Кленово"	КТС п. Кокошкино	КТС "Красная Пахра"	КТС "Красное"	КТС "Мосрентген"	КТС "Остафьево"	КТС "Рогово"	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	КТС "Шишкин Лес"	КТС "Щапово"	КТС "Яковлево"	КТС № 18 "Киевский"	КТС № 36 "Птичное"	КТС № 38 "Птичное"	КТС № 51 "Яковлевское"	КТС № 8 "Кокошкино"	КТС-1 "Московский"	КТС-1 "Щербинка"	КТС-3 "Щербинка"	Итого по КТС
1	Юго-Западный АО, всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	124,60	0,00	124,60
	в том числе поселения:																							
1.1	Южное Бутово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	124,60	0,00	124,59
2	Новомосковский АО, всего,	0,00	0,00	17,84	0,00	3,22	0,00	0,00	25,93	4,80	0,00	10,66	0,00	0,00	1,51	0,00	0,00	0,00	0,00	20,39	78,36	89,22	5,31	257,26
	в том числе поселения:																							
2.1	г.о. Щербинка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	89,22	5,31	94,53
2.2	пос. Десеновское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,51
2.3	пос. Кокошкино	0,00	0,00	0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,39	0,00	0,00	0,00	23,61
2.4	пос. Московский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	78,36	0,00	0,00	78,36
2.5	пос. Мосрентген	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,93
2.6	пос. Рязановское	0,00	0,00	17,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,80	0,00	10,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,30
3	Троицкий АО, всего,	1,80	14,74	0,00	7,73	0,00	6,12	3,66	0,00	0,00	4,84	0,00	18,60	14,28	0,00	17,53	10,17	10,44	13,75	0,00	0,00	0,00	0,00	123,66
	в том числе поселения:																							
3.1	пос. Вороновское	0,00	14,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,73
3.2	пос. Киевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,53
3.3	пос. Кленовское	0,00	0,00	0,00	7,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,73
3.4	пос. Краснопахорское	1,80	0,00	0,00	0,00	0,00	6,12	3,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,58
3.5	пос. Михайлово-Ярцевское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,6
3.6	пос. Новофедоровское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,75	0,00	0,00	0,00	0,00	13,75
3.7	пос. Первомайское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,17	10,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,61
3.8	пос. Роговское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,84
3.9	пос. Щаповское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,27
4	Московская обл., всего,	0,00	0,00	5,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,89
	в том числе муниципальное образование:																							

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																						
		КТС ООО ТСК "Новая Москва"																						
		КТС "Былово"	КТС "Вороново"	КТС "Знамя Октября"	КТС "Кленово"	КТС п. Кокошкино	КТС "Красная Пахра"	КТС "Красное"	КТС "Мосрентген"	КТС "Остафьево"	КТС "Рогово"	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	КТС "Шишкин Лес"	КТС "Щапово"	КТС "Яковлево"	КТС № 18 "Киевский"	КТС № 36 "Птичное"	КТС № 38 "Птичное"	КТС № 51 "Яковлевское"	КТС № 8 "Кокошкино"	КТС-1 "Московский"	КТС-1 "Щербинка"	КТС-3 "Щербинка"	Итого по КТС
4.1	г.о. Подольск	0,00	0,00	5,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,89
	Итого,	1,80	14,74	23,72	7,73	3,22	6,12	3,66	25,93	4,80	4,84	10,66	18,60	14,28	1,51	17,53	10,17	10,44	13,75	20,39	78,36	213,82	5,31	511,41
	в том числе:																							
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление	1,39	11,35	17,26	5,81	2,75	4,80	2,34	15,16	3,50	3,79	7,81	13,16	11,13	1,28	12,46	7,79	7,29	10,37	14,44	60,43	131,19	4,05	349,58
	вентиляция	0,18	0,36	1,55	0,54	0,00	0,23	0,60	7,13	0,17	0,18	0,82	2,07	0,29	0,01	1,45	1,27	0,21	0,40	0,75	5,46	46,20	0,00	69,91
	горячее водоснабжение (ср. час.)	0,24	3,03	4,91	1,38	0,47	1,09	0,72	3,64	1,12	0,87	2,03	3,37	2,85	0,22	3,62	1,11	2,94	2,97	5,20	12,46	36,42	1,26	91,92
	жилая застройка	1,32	10,46	18,24	4,83	3,17	4,67	0,61	13,08	3,53	3,87	6,25	12,96	12,39	1,03	13,70	2,80	7,44	10,55	17,92	64,21	124,88	3,91	341,81
	общественно-деловая застройка	0,49	4,28	4,06	2,38	0,05	1,45	2,99	7,72	1,27	0,97	4,41	5,27	1,89	0,48	3,42	7,38	3,00	3,19	2,47	13,89	48,69	0,08	119,83
	производственная застройка	0,00	0,00	1,43	0,52	0,00	0,00	0,05	5,13	0,00	0,00	0,00	0,37	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	0,02	0,00	0,26	40,26	1,31	49,77
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,44	19,50	29,00	12,00	10,15	6,88	5,16	30,00	6,00	5,81	12,00	22,08	16,60	1,94	24,00	21,00	12,69	19,50	26,00	82,00	240,00	6,45	612,19
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,36	19,07	28,10	11,74	9,66	6,73	5,05	29,10	5,87	5,68	11,74	21,59	16,23	1,89	23,25	20,06	12,39	19,07	25,43	80,20	234,72	6,31	597,23
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	1,56	4,33	4,37	4,00	6,44	0,61	1,39	3,17	1,07	0,84	1,07	2,99	1,96	0,38	5,72	9,88	1,95	5,32	5,03	1,83	20,90	1,00	85,82

Таблица В.8 – Баланс тепловой нагрузки по МК ООО «ТСК Новая Москва» на 01.01.2033

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																										
		МК ООО ТСК "Новая Москва"																										
		МК "БКУ-350"	МК "Бор"	МК "Внуковская гимназия"	МК "Внуковская больница"	МК "Гора"	МК "ДРП-3"	МК "Изварино"	МК "Ильино"	МК "Каменка"	МК "Марьино"	МК "Минзаг"	МК "Михайловское"	МК "Ознобишино"	МК "Переделкино"	МК "Пожарное депо"	МК "Радиоцентр"	МК "Рассказовка"	МК "Секерино"	МК № 21 (х. Ильичевка)	МК № 22 (п. Крекшино)	МК № 27 (д. Кузнецово)	МК № 32 (п. Толстопальцево)	МК № 33 (п. Первомайский)	МК № 34 (д. Шеломово)	МК № 46 (д. Акиньшино)	МК Спорт база Щапово	МК-4	МК-5	Итого по МК
1	Новомосковский АО, всего,	0,00	2,79	0,25	0,26	1,79	0,00	1,35	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,73	0,00	0,51	0,25	0,00	0,00	0,11	0,00	5,12	0,00	0,00	0,00	0,19	6,05	1,77	21,61
	в том числе поселения:																													
1.1	г.о. Щербинка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,05	1,77	7,82
1.2	пос. Внуковское	0,00	0,00	0,25	0,26	0,00	0,00	1,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,73	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,84
1.3	пос. Десеновское	0,00	2,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,79
1.4	пос. Марушкинское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	5,12	0,00	0,00	0,00	0,19	0,00	0,00	0,00	5,42
1.5	пос. Рязановское	0,00	0,00	0,00	0,00	1,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,79
1.6	пос. Филимонковское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95
2	Троицкий АО, всего,	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,07	0,07	0,00	0,78	0,18	0,12	0,00	0,05	0,00	0,00	0,61	2,80	0,00	1,80	0,00	0,29	5,36	1,15	0,00	0,00	0,00	13,57
	в том числе поселения:																													
2.1	пос. Киевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	0,00	0,00	0,00	1,15
2.2	пос. Краснопахорское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,78
2.3	пос. Михайлово-Ярцевское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80
2.4	пос. Новофедоровское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34
2.5	пос. Первомайское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80	0,00	0,00	5,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,16
2.6	пос. Роговское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14
2.7	пос. Щаповское	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,21
	Итого:	0,15	2,79	0,25	0,26	1,79	0,14	1,35	0,07	0,07	0,44	0,78	0,18	0,12	0,73	0,05	0,51	0,25	0,61	2,80	0,11	1,80	5,12	0,29	5,36	1,15	0,19	6,05	1,77	35,18
	в том числе:																													
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч																											
		МК ООО ТСК "Новая Москва"																											
		МК "БКУ-350"	МК "Бор"	МК "Внуковская гимназия"	МК "Внуковская больница"	МК "Гора"	МК "ДРП-3"	МК "Изварино"	МК "Ильино"	МК "Каменка"	МК "Марьино"	МК "Минзаг"	МК "Михайловское"	МК "Ознобишино"	МК "Переделкино"	МК "Пожарное депо"	МК "Радиоцентр"	МК "Рассказовка"	МК "Секерино"	МК № 21 (х. Ильичевка)	МК № 22 (п. Крекшино)	МК № 27 (д. Кузнецово)	МК № 32 (п. Толстопальцево)	МК № 33 (п. Первомайский)	МК № 34 (д. Шеломово)	МК № 46 (д. Акиньшино)	МК Спорт база Щапово	МК-4	МК-5	Итого по МК
	отопление	0,13	2,34	0,22	0,26	1,53	0,13	0,93	0,07	0,07	0,39	0,71	0,18	0,12	0,68	0,01	0,46	0,23	0,59	2,46	0,10	1,68	4,15	0,27	4,35	1,02	0,17	5,66	1,71	30,62
	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	1,16
	горячее водоснабжение (ср. час.)	0,02	0,45	0,03	0,00	0,18	0,01	0,11	0,00	0,00	0,05	0,07	0,00	0,00	0,05	0,00	0,05	0,02	0,02	0,34	0,01	0,12	0,49	0,02	0,76	0,13	0,02	0,39	0,06	3,41
	жилая застройка	0,15	2,70	0,03	0,06	0,76	0,14	0,16	0,07	0,07	0,44	0,70	0,18	0,00	0,44	0,00	0,39	0,19	0,54	0,99	0,11	1,68	3,67	0,29	4,02	0,89	0,18	5,19	0,10	24,13
	общественно-деловая застройка	0,00	0,09	0,22	0,20	1,03	0,00	1,19	0,00	0,00	0,00	0,08	0,01	0,12	0,29	0,00	0,12	0,06	0,08	1,75	0,00	0,12	1,08	0,00	0,94	0,26	0,01	0,86	1,67	10,18
	производственная застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,37	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,88
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,33	3,44	0,28	0,60	3,44	0,19	1,62	0,08	0,19	0,65	1,93	0,45	0,13	1,29	0,26	0,86	0,53	1,13	2,58	5,40	0,60	0,17	6,88	3,44	0,43	6,00	6,43	2,02	51,33
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,32	3,36	0,27	0,59	3,36	0,19	1,58	0,07	0,18	0,63	1,88	0,44	0,13	1,26	0,25	0,84	0,52	1,11	2,52	5,28	0,59	0,17	6,73	3,36	0,42	5,87	6,29	1,98	50,20
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	0,17	0,57	0,01	0,34	1,57	0,05	0,23	0,01	0,11	0,19	1,10	0,25	0,00	0,53	0,20	0,33	0,27	0,49	0,72	0,16	0,30	0,06	1,37	2,21	0,23	3,07	0,24	0,21	15,02

Таблица В.9 – Баланс тепловой нагрузки по когенерационным источникам и котельным других организаций на 01.01.2033

	Наименование	Присоединенная тепловая нагрузка															
		Когенерационные источники других организаций														Котельные других организаций	
		ТЭЦ МЭИ	ТЭС "Междуна-родная"	ПГУ ТЭС "Тереш-ково"	ПГУ ТЭС "Кожухо-во"	ГТЭС "Коломен-ское»	ГТЭС "Щербинка" I ПК	ГТЭС "Внуково'	Энергоком-плекс "СРК "Легенды хоккея"	Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	Энергоцентр АПК "Московский"	Энергоцентр ООО "Вороновский завод по производству солода"	Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	Энергоцентр ООО "Нетканые Материалы"	Энергоцентр ООО "СИНИКОН"	
		в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч
1	Центральный АО, всего, в том числе районы:	0,00	379,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	89,75	215,12
1.1	Арбат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40
1.2	Басманный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,00	43,97
1.3	Замоскворечье	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,80	30,91
1.4	Красносельский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,40	32,21
1.5	Мещанский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,01
1.6	Пресненский	0,00	379,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,10	14,86
1.7	Таганский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,86	26,22
1.8	Тверской	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,59	36,98
1.9	Хамовники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,07
1.10	Якиманка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,49
2	Северный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,52	273,67
2.1	Аэропорт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,25	4,61
2.2	Беговой	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,18	54,61

Наименование		Присоединенная тепловая нагрузка																
		Когенерационные источники других организаций															Котельные других организаций	
		ТЭЦ МЭИ	ТЭС "Междуна-родная"	ПГУ ТЭС "Тереш-ково"	ПГУ ТЭС "Кожухо-во"	ГТЭС "Коломен-ское»	ГТЭС "Щербинка" I ПК	ГТЭС "Внуково'	Энергоком-плекс "СРК "Легенды хоккея"	Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	Энергоцентр АПК "Московский"	Энергоцентр ООО "Вороновский завод по производству солода"	Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	Энергоцентр ООО "Нетканые Материалы"	Энергоцентр ООО "СИНИКОН"		
		в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч
2.3	Бескудниковский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70
2.4	Войковский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,50	33,77
2.5	Восточное Дегунино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	27,74
2.6	Головинский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,70	29,61
2.7	Дмитровский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	9,95
2.8	Западное Дегунино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,40	12,19
2.9	Коптево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	7,14
2.10	Левобережный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,48	19,10
2.11	Молжаниновский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,40
2.12	Савеловский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,00	11,76
2.13	Сокол	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,80	39,86
2.14	Тимирязевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,51
2.15	Хорошевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,51	17,72
3	Северо-Восточный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,35	327,79
3.1	Алексеевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	26,66
3.2	Алтуфьевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,50	14,54
3.3	Бабушкинский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	3,73
3.4	Бибирево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,01
3.5	Бутырский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,00	66,15
3.6	Лианозово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56
3.7	Лосиноостровский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,38
3.8	Марфино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	7,48
3.9	Марьина Роща	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,15	56,22
3.10	Останкинский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,60	55,12
3.11	Отрадное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,22	18,48
3.12	Ростокино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,50	18,62
3.13	Свиблово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,00	37,76
3.14	Северное Медведково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,83	0,90
3.15	Северный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,15
3.16	Ярославский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,10	10,02
4	Восточный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	98,30	283,65
4.1	Богородское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,12
4.2	Вешняки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,90	9,82
4.3	Гольяново	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,23
4.4	Ивановское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,97
4.5	Косино-Ухтомский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,01
4.6	Метрогородок	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,50	46,24
4.7	Новогиреево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,20	7,68
4.8	Новокосино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	27,36

Наименование		Присоединенная тепловая нагрузка																
		Когенерационные источники других организаций															Котельные других организаций	
		ТЭЦ МЭИ	ТЭС "Междуна-родная"	ПГУ ТЭС "Терешково"	ПГУ ТЭС "Кожухово"	ГТЭС "Коломенское»	ГТЭС "Щербинка" I ПК	ГТЭС "Внуково'	Энергоком-плекс "СРК "Легенды хоккея"	Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	Энергоцентр АПК "Московский"	Энергоцентр ООО "Вороновский завод по производству солода"	Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	Энергоцентр ООО "Нетканые Материалы"	Энергоцентр ООО "СИНИКОН"		
		в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч
4.9	Перово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,52
4.10	Преображенское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,92	54,31
4.11	Соколиная Гора	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,55
4.12	Сокольники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,54	33,85
5	Юго-Восточный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	320,59	321,42
5.1	Выхино-Жулебино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,48	1,60
5.2	Капотня	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	150,00	8,37
5.3	Лефортово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,05	58,28
5.4	Люблино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,20	5,81
5.5	Марьино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,10	0,84
5.6	Некрасовка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71,22
5.7	Нижегородский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,56	40,58
5.8	Печатники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,60	94,45
5.9	Рязанский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,60	25,28
5.10	Текстильщики	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00	10,48
5.11	Южнопортовый	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	4,51
6	Южный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	120,09	260,51
6.1	Бирюлево Восточное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00	12,67
6.2	Бирюлево Западное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,30	3,25
6.3	Даниловский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,90	47,08
6.4	Донской	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,42
6.5	Москворечье-Сабурово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	74,80	68,39
6.6	Нагатино-Садовники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,70	44,86
6.7	Нагорный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	28,25
6.8	Царицыно	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,82	25,47
6.9	Чертаново Центральное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,47
6.10	Чертаново Южное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,42	4,64
7	Юго-Западный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,76	54,44
7.1	Академический	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,47
7.2	Гагаринский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08
7.3	Зюзино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,72
7.4	Коньково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,17	12,32
7.5	Котловка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,04
7.6	Северное Бутово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	1,12
7.7	Теплый Стан	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
7.8	Черемушки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,57
7.9	Южное Бутово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,59	6,30
7.10	Ясенево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,62

Наименование		Присоединенная тепловая нагрузка																
		Когенерационные источники других организаций															Котельные других организаций	
		ТЭЦ МЭИ	ТЭС "Междуна-родная"	ПГУ ТЭС "Тереш-ково"	ПГУ ТЭС "Кожухо-во"	ГТЭС "Коломен-ское»	ГТЭС "Щербинка" I ПК	ГТЭС "Внуково'	Энергоком-плекс "СРК "Легенды хоккея"	Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	Энергоцентр АПК "Московский"	Энергоцентр ООО "Вороновский завод по производству солода"	Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	Энергоцентр ООО "Нетканые Материалы"	Энергоцентр ООО "СИНИКОН"		
		в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч
8	Западный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128,20	375,24
8.1	Внуково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	14,48
8.2	Дорогомилово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,60
8.3	Крылатское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,31
8.4	Кунцево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,45	52,49
8.5	Можайский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,17	73,23
8.6	Ново-Переделкино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,01
8.7	Очаково-Матвеевское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,30	28,62
8.8	Проспект Вернадского	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34
8.9	Солнцево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	11,64
8.10	Филевский парк	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,98	151,64
8.11	Фили-Давыдково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	10,88
9	Северо-Западный АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,31	119,91
9.1	Куркино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,35
9.2	Митино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40
9.3	Покровское-Стрешнево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,04	71,81
9.4	Строгино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,28
9.5	Хорошево-Мневники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,90	13,50
9.6	Щукино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,65	12,50
9.7	Южное Тушино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,72	7,08
10	Зеленоградский АО, всего, в том числе районы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	4,80
10.1	Крюково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,75
10.2	Матушкино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,31
10.3	Савелки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15
10.4	Силино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,59
10.5	Старое Крюково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Новомосковский АО, всего, в том числе поселения:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,69	16,65	0,00	0,00	0,00	0,00	12,87	784,37
11.1	г.о. Щербинка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,15
11.2	пос. Внуковское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,46
11.3	пос. Воскресенское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,67	46,31
11.4	пос. Десеновское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,48
11.5	пос. Марушкинское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,71
11.6	пос. Московский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,65	0,00	0,00	0,00	0,00	9,20	238,32
11.7	пос. Мосрентген	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,28
11.8	пос. Рязановское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,32
11.9	пос. Сосенское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	156,32
11.10	пос. Филимонковское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,00

Наименование		Присоединенная тепловая нагрузка																
		Когенерационные источники других организаций															Котельные других организаций	
		ТЭЦ МЭИ	ТЭС "Междуна-родная"	ПГУ ТЭС "Терешково"	ПГУ ТЭС "Кожухово"	ГТЭС "Коломенское»	ГТЭС "Щербинка" I ПК	ГТЭС "Внуково'	Энергоком-плекс "СРК "Легенды хоккея"	Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	Энергоцентр АПК "Московский"	Энергоцентр ООО "Вороновский завод по производству солода"	Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	Энергоцентр ООО "Нетканые Материалы"	Энергоцентр ООО "СИНИКОН"		
		в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч
12	Троицкий АО, всего, в том числе поселения:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81	4,41	7,38	0,95	14,34	295,69
12.1	г.о. Троицк	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	5,70	173,93
12.2	пос. Вороновское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	30,80
12.3	пос. Киевский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,66
12.4	пос. Кленовское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,41	0,00	0,00	0,00	1,60
12.5	пос. Краснопахорское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82	9,93
12.6	пос. Михайлово-Ярцевское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,78
12.7	пос. Новофедоровское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,83	9,13
12.8	пос. Первомайское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	15,18
12.9	пос. Роговское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,38	0,00	0,00	8,39
12.10	пос. Щаповское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	15,29
	Итого:	0,00	379,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,77	7,73	4,69	16,65	0,81	4,41	7,38	0,95	1 137,87	3 316,62
	в том числе:																	
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 119,82	54,78
	отопление	0,00	140,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,53	3,09	2,58	9,16	0,33	1,76	2,95	0,52	18,05	2 197,39
	вентиляция	0,00	184,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,25	1,88	6,66	0,45	2,42	4,06	0,38	0,00	705,30
	горячее водоснабжение (ср. час.)	0,00	54,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,24	0,39	0,23	0,83	0,04	0,22	0,37	0,05	0,00	359,15
	жилая застройка	0,00	54,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	576,80
	общественно-деловая застройка	0,00	319,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,00	686,38
	производственная застройка	0,00	4,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,73	0,00	16,65	0,81	4,41	7,38	0,00	1 137,87	2 053,44
	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	31,00	420,00	150,00	270,00	171,00	43,00	260,00	27,90	49,02	29,10	62,80	2,00	9,30	9,00	8,60		9 196,05
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	30,38	411,60	147,00	264,60	167,58	42,05	254,80	27,34	47,87	26,90	61,40	1,90	9,10	8,80	8,40		8 283,55
	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	30,38	32,37	147,00	264,60	167,58	42,05	254,80	18,57	40,14	22,20	44,80	1,10	4,60	1,50	7,50		4 966,93

Таблица В.10 – Баланс тепловой нагрузки по новым источникам тепловой энергии на 01.01.2033

| № п/п | Наименование | Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | | |

ПРИЛОЖЕНИЕ Г

Перечень потребителей г. Зеленограда, системы горячего теплоснабжения которых необходимо перевести на закрытую схему горячего водоснабжения до 01.01.2022

Таблица Г.1 - Перечень потребителей г. Зеленограда, системы горячего теплоснабжения которых необходимо перевести на закрытую схему горячего водоснабжения до 01.01.2022, с указанием назначений зданий и структуры тепловой нагрузки

№ п/п	Адрес строения	Наименование объекта	Источник теплоснаб-жения	Коли-чество строений	Этажность	Структура тепловой нагрузки, Гкал/ч						Тип системы ГВС (закрытая/открытая) и схемы подключения системы централизованного отопления (ЦО)			
												до реконструкции (факт)		после реконструкции	
						Отопле-ние	Венти-ляция	ГВС ср. ч.	ГВС макс.	Всего (с учетом ГВС ср. ч.)	Всего (с учетом ГВС макс.)	Тип системы ГВС	Схема подключения системы ЦО	Тип системы ГВС	Схема подключения системы ЦО
1	Корпус 145	Жилой дом	РТС-1	1	9	0,17	0,00	0,21	0,50	0,38	0,67	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
2	Корпус 146	Жилой дом	РТС-1	1	9	0,17	0,00	0,21	0,50	0,38	0,67	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
3	Корпус 147	Жилой дом	РТС-1	1	9	0,17	0,00	0,21	0,50	0,38	0,67	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
4	Корпус 148	Жилой дом	РТС-1	1	9	0,17	0,00	0,21	0,50	0,38	0,67	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
5	Корпус 158	Жилой дом	РТС-1	1	12	1,99	0,00	1,29	3,11	3,28	5,09	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
6	Корпус 162	Жилой дом	РТС-1	1	12	1,26	0,00	1,12	2,69	2,38	3,95	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
7	Корпус 164	Жилой дом	РТС-1	1	14	0,62	0,00	0,61	1,46	1,23	2,08	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
8	Корпус 165 А	Жилой дом	РТС-1	1	14	0,31	0,00	0,30	0,73	0,62	1,04	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
9	Корпус 165 Б	Жилой дом	РТС-1	1	14	0,31	0,00	0,30	0,73	0,62	1,04	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
10	Корпус 166 А, Б	Жилой дом	РТС-1	1	14	0,62	0,00	0,61	1,46	1,23	2,08	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
11	п. Юности, д. 3	Жилой дом	РТС-1	1	14	0,37	0,00	0,20	0,47	0,57	0,84	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
12	п. Юности, д. 4	Жилой дом	РТС-1	1	14	0,37	0,00	0,20	0,47	0,57	0,84	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
13	п. Юности, д. 5	Жилой дом	РТС-1	1	14	0,37	0,00	0,20	0,47	0,57	0,84	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
14	Корпус 200 а	Жилой дом	РТС-1	1	9	0,48	0,00	0,42	1,00	0,90	1,48	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
15	Корпус 200 б	Жилой дом	РТС-1	1	9	0,48	0,00	0,42	1,00	0,90	1,48	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
16	Корпус 200 в	Жилой дом	РТС-1	1	9	0,48	0,00	0,42	1,00	0,90	1,48	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
17	Корпус 200 г	Жилой дом	РТС-1	1	9	0,48	0,00	0,42	1,00	0,90	1,48	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
18	Корпус 348	Жилой дом	РТС-1	1	12	0,26	0,00	0,23	0,56	0,49	0,82	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
19	Корпус 349	Жилой дом	РТС-1	1	12	0,26	0,00	0,23	0,56	0,49	0,82	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
20	Корпус 350	Жилой дом	РТС-1	1	12	0,26	0,00	0,23	0,56	0,49	0,82	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
21	Корпус 401	Жилой дом	РТС-1	1	17	0,37	0,82	0,33	0,78	1,51	1,96	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
22	Корпус 402	Жилой дом	РТС-1	1	17	0,37	0,10	0,33	0,78	0,79	1,25	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
23	Корпус 403	Жилой дом	РТС-1	1	9	0,47	0,00	0,56	1,34	1,03	1,81	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
24	Корпус 405	Жилой дом	РТС-1	1	9	0,91	0,00	0,97	2,32	1,88	3,23	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
25	Корпус 406	Жилой дом	РТС-1	1	17	0,37	1,00	0,33	0,78	1,69	2,15	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
26	Корпус 407	Жилой дом	РТС-1	1	17	0,37	0,10	0,33	0,78	0,79	1,25	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
27	Корпус 409	Жилой дом	РТС-1	1	9	0,38	0,00	0,42	1,00	0,80	1,38	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
28	Корпус 410	Жилой дом	РТС-1	1	9	0,38	0,00	0,42	1,00	0,80	1,38	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
29	Корпус 424 а	Жилой дом	РТС-1	1	9	0,40	0,00	0,42	1,00	0,82	1,40	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
30	Корпус 424 б	Жилой дом	РТС-1	1	9	0,40	0,00	0,42	1,00	0,82	1,40	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
31	Корпус 424 в	Жилой дом	РТС-1	1	9	0,40	0,00	0,42	1,00	0,82	1,40	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
32	Корпус 426	Жилой дом	РТС-1	1	12	0,16	0,00	0,26	0,62	0,42	0,78	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
33	Корпус 427	Жилой дом	РТС-1	1	12	0,16	0,00	0,26	0,62	0,42	0,78	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
34	Корпус 428	Жилой дом	РТС-1	1	12	0,26	0,00	0,26	0,62	0,52	0,88	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
35	Корпус 429	Жилой дом	РТС-1	1	12	0,16	0,00	0,26	0,62	0,42	0,78	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
36	Корпус 431	Жилой дом	РТС-1	1	9	0,38	0,00	0,42	1,00	0,80	1,38	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
37	Корпус 432	Жилой дом	РТС-1	1	9	0,38	0,00	0,42	1,00	0,80	1,38	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
38	Корпус 433	Жилой дом	РТС-1	1	9	0,91	0,00	0,97	2,32	1,88	3,23	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
39	Корпус 435	Жилой дом	РТС-1	1	17	0,37	0,62	0,33	0,78	1,31	1,77	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
40	Корпус 436	Жилой дом	РТС-1	1	17	0,37	0,23	0,33	0,78	0,92	1,37	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
41	Корпус 440	Жилой дом	РТС-1	1	9	0,92	0,00	0,97	2,32	1,89	3,24	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
42	Березовая аллея, д. 1	Жилой дом	РТС-1	1	12	0,26	0,00	0,23	0,56	0,49	0,82	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
43	Березовая аллея, д. 2	Жилой дом	РТС-1	1	12	0,26	0,00	0,23	0,56	0,49	0,82	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
44	Березовая аллея, д. 3	Жилой дом	РТС-1	1	12	0,26	0,00	0,23	0,56	0,49	0,82	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
45	Березовая аллея, д. 8	Жилой дом	РТС-1	1	14	0,40	0,00	0,23	0,55	0,63	0,95	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
46	Корпус 801	Жилой дом	РТС-2	1	9	1,25	0,00	0,80	1,92	2,05	3,17	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
47	Корпус 802	Жилой дом	РТС-2	1	9	1,22	0,00	0,80	1,92	2,02	3,14	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
48	Корпус 803	Жилой дом	РТС-2	1	9	1,22	0,00	0,80	1,92	2,02	3,14	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
49	Корпус 807	Жилой дом	РТС-2	1	12	0,50	0,00	0,45	1,08	0,95	1,58	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
50	Корпус 808	Жилой дом	РТС-2	1	12	0,50	0,00	0,45	1,08	0,95	1,58	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
51	Корпус 810	Жилой дом	РТС-2	1	9	0,75	0,00	0,56	1,34	1,31	2,09	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
52	Корпус 811	Жилой дом	РТС-2	1	9	0,75	0,00	0,56	1,34	1,31	2,09	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая

№ п/п	Адрес строения	Наименование объекта	Источник теплоснаб-жения	Коли-чество строений	Этажность	Структура тепловой нагрузки, Гкал/ч						Тип системы ГВС (закрытая/открытая) и схемы подключения системы централизованного отопления (ЦО)			
												до реконструкции (факт)		после реконструкции	
						Отопле-ние	Венти-ляция	ГВС ср. ч.	ГВС макс.	Всего (с учетом ГВС ср. ч.)	Всего (с учетом ГВС макс.)	Тип системы ГВС	Схема подключения системы ЦО	Тип системы ГВС	Схема подключения системы ЦО
53	Корпус 812	Жилой дом	РТС-2	1	9	0,75	0,00	0,60	1,44	1,35	2,19	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
54	Корпус 813	Жилой дом	РТС-2	1	9	0,60	0,00	0,40	0,96	1,00	1,56	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
55	Корпус 814	Жилой дом	РТС-2	1	9	0,45	0,00	0,23	0,55	0,68	1,00	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
56	Корпус 815	Жилой дом	РТС-2	1	9	0,86	0,00	0,96	2,30	1,82	3,17	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
57	Корпус 831	Жилой дом	РТС-2	1	12	0,16	0,00	0,23	0,55	0,39	0,71	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
58	Корпус 832	Жилой дом	РТС-2	1	12	0,18	0,00	0,23	0,55	0,41	0,73	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
59	Корпус 833	Жилой дом	РТС-2	1	12	0,18	0,00	0,23	0,55	0,41	0,73	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
60	Корпус 834 а	Жилой дом	РТС-2	1	12	0,19	0,00	0,30	0,72	0,49	0,91	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
61	Корпус 834 б	Жилой дом	РТС-2	1	12	0,23	0,00	0,30	0,72	0,53	0,95	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
62	Корпус 834 в	Жилой дом	РТС-2	1	12	0,26	0,00	0,30	0,72	0,56	0,98	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
63	Корпус 837	Жилой дом	РТС-2	1	12	0,26	0,00	0,23	0,55	0,49	0,81	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
64	Корпус 901	Жилой дом	РТС-2	1	12	0,73	0,00	0,42	1,00	1,15	1,74	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
65	Корпус 902 а	Жилой дом	РТС-2	1	12	0,36	0,00	0,42	1,00	0,78	1,36	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
66	Корпус 902	Жилой дом	РТС-2	1	12	1,26	0,00	0,84	2,00	2,09	3,26	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
67	Корпус 903	Жилой дом	РТС-2	1	12	1,22	0,00	0,98	2,34	2,20	3,56	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
68	Корпус 904	Жилой дом	РТС-2	1	12	0,99	0,00	0,83	2,00	1,82	2,99	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
69	Корпус 918	Жилой дом	РТС-2	1	12	0,53	0,00	0,84	2,00	1,37	2,53	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
70	Корпус 919	Жилой дом	РТС-2	1	12	0,75	0,00	0,84	2,00	1,58	2,75	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
71	Корпус 920	Жилой дом	РТС-2	1	12	0,51	0,00	0,84	2,00	1,34	2,51	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
72	Корпус 921	Жилой дом	РТС-2	1	12	0,61	0,00	0,84	2,00	1,44	2,61	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
73	Корпус 1001	Жилой дом	РТС-2	1	22	0,64	0,00	0,62	1,48	1,25	2,11	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
74	Корпус 1002	Жилой дом	РТС-2	1	22	0,64	0,00	0,62	1,48	1,25	2,11	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
75	Корпус 1003	Жилой дом	РТС-2	1	22	1,27	0,00	1,23	2,96	2,50	4,23	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
76	Корпус 1004	Жилой дом	РТС-2	1	12	1,53	0,00	1,46	3,50	2,99	5,03	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
77	Корпус 1005	Жилой дом	РТС-2	1	22	1,27	0,00	1,23	2,96	2,50	4,23	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
78	Корпус 1006	Жилой дом	РТС-2	1	22	1,27	0,00	1,23	2,96	2,50	4,23	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
79	Корпус 1007	Жилой дом	РТС-2	1	12	0,61	0,00	0,54	1,30	1,15	1,90	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
80	Корпус 1106	Жилой дом	РТС-2	1	12	2,92	1,07	2,60	6,24	6,59	10,23	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
81	Корпус 1107	Жилой дом	РТС-2	1	22	0,80	0,00	0,61	1,47	1,42	2,28	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
82	Корпус 1108	Жилой дом	РТС-2	1	22	0,80	0,00	0,61	1,47	1,42	2,28	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
83	Корпус 1110	Жилой дом	РТС-2	1	22	0,80	0,00	0,61	1,47	1,42	2,28	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
84	Корпус 1111	Жилой дом	РТС-2	1	22	0,80	0,00	0,61	1,47	1,42	2,28	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
85	Корпус 1113	Жилой дом	РТС-2	1	22	0,80	0,00	0,61	1,47	1,42	2,28	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
86	Корпус 1114	Жилой дом	РТС-2	1	22	0,80	0,00	0,61	1,47	1,42	2,28	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
87	Корпус 1116	Жилой дом	РТС-2	1	22	0,80	0,00	0,61	1,47	1,42	2,28	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
88	Корпус 1117	Жилой дом	РТС-2	1	22	0,80	0,00	0,61	1,47	1,42	2,28	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
89	Корпус 1118	Жилой дом	РТС-2	1	22	0,80	0,00	0,61	1,47	1,42	2,28	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
90	Корпус 1131	Жилой дом	РТС-2	1	14	2,77	0,00	2,34	5,61	5,11	8,38	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
91	Корпус 1132	Жилой дом	РТС-2	1	14	2,02	0,00	1,81	4,35	3,83	6,37	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
92	Корпус 1133	Жилой дом	РТС-2	1	14	1,29	0,00	1,05	2,53	2,34	3,82	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
93	Корпус 1134 ЖСК	Жилой дом	РТС-2	1	22	0,77	0,00	0,64	1,52	1,40	2,29	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
94	Корпус 1135 ЖСК	Жилой дом	РТС-2	1	22	0,77	0,00	0,64	1,52	1,40	2,29	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
95	Корпус 1136	Жилой дом	РТС-2	1	22	0,77	0,00	0,64	1,52	1,40	2,29	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
96	Корпус 1101	Жилой дом	РТС-2	1	22	0,80	0,00	0,61	1,47	1,42	2,28	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
97	Корпус 1102	Жилой дом	РТС-2	1	22	0,80	0,00	0,61	1,47	1,42	2,28	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
98	Корпус 1103	Жилой дом	РТС-2	1	22	0,80	0,00	0,61	1,47	1,42	2,28	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
99	Корпус 1201	Жилой дом	РТС-2	1	22	0,80	0,00	0,61	1,47	1,42	2,28	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
100	Корпус 1202	Жилой дом	РТС-2	1	22	0,80	0,00	0,61	1,47	1,42	2,28	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
101	Корпус 1203	Жилой дом	РТС-2	1	22	0,80	0,00	0,61	1,47	1,42	2,28	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
102	Корпус 1204	Жилой дом	РТС-2	1	12	1,38	0,00	1,17	2,80	2,55	4,18	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
103	Корпус 1205	Жилой дом	РТС-2	1	12	0,52	0,00	0,42	1,01	0,94	1,53	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
104	Корпус 1206	Жилой дом	РТС-2	1	12	1,09	0,00	1,00	2,40	2,09	3,49	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
105	Корпус 1207	Жилой дом	РТС-2	1	12	0,62	0,00	0,59	1,41	1,21	2,03	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
106	Корпус 1208	Жилой дом	РТС-2	1	12	0,47	0,00	0,36	0,86	0,83	1,33	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
107	Корпус 1209	Жилой дом	РТС-2	1	12	0,94	0,00	0,72	1,74	1,66	2,68	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
108	Корпус 1210	Жилой дом	РТС-2	1	22	0,80	0,00	0,61	1,47	1,42	2,28	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
109	Корпус 1211	Жилой дом	РТС-2	1	22	0,80	0,00	0,61	1,47	1,42	2,28	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
110	Корпус 1212	Жилой дом	РТС-2	1	22	0,80	0,00	0,61	1,47	1,42	2,28	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
111	Корпус 1213	Жилой дом	РТС-2	1	22	0,80	0,00	0,61	1,47	1,42	2,28	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
112	Корпус 351	Жилой дом	РТЭС-3	1	12	0,26	0,00	0,23	0,56	0,49	0,82	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая

№ п/п	Адрес строения	Наименование объекта	Источник теплоснаб-жения	Коли-чество строений	Этажность	Структура тепловой нагрузки, Гкал/ч						Тип системы ГВС (закрытая/открытая) и схемы подключения системы централизованного отопления (ЦО)			
												до реконструкции (факт)		после реконструкции	
						Отопле-ние	Венти-ляция	ГВС ср. ч.	ГВС макс.	Всего (с учетом ГВС ср. ч.)	Всего (с учетом ГВС макс.)	Тип системы ГВС	Схема подключения системы ЦО	Тип системы ГВС	Схема подключения системы ЦО
113	Корпус 352	Жилой дом	ртс	1	12	0,16	0,00	0,23	0,56	0,39	0,71	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
114	Корпус 360	Жилой дом	РТЭС-3	1	9	2,54	0,00	1,98	4,76	4,52	7,30	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
115	Корпус 438	Жилой дом	РТЭС-3	1	17	0,37	0,81	0,33	0,78	1,50	1,96	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
116	Корпус 439	Жилой дом	РТЭС-3	1	17	0,37	0,11	0,33	0,78	0,80	1,25	Открытая схема ГВС	Независимая	Закрытая схема ГВС	
117	Корпус 441	Жилой дом	РТЭС-3	1	9	0,40	0,00	0,42	1,00	0,81	1,39	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
118	Корпус 442	Жилой дом	РТЭС-3	1	9	0,40	0,00	0,42	1,00	0,81	1,39	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
119	Корпус 445	Жилой дом	РТЭС-3	1	9	0,92	0,00	1,30	3,13	2,23	4,05	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
120	Корпус 446	Жилой дом	РТЭС-3	1	9	0,40	0,00	0,42	1,00	0,81	1,39	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
121	Корпус 447	Жилой дом	РТЭС-3	1	9	0,40	0,00	0,42	1,00	0,81	1,39	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
122	Корпус 501	Жилой дом	РТЭС-3	1	14	0,36	0,00	0,32	0,78	0,68	1,14	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
123	Корпус 510	Жилой дом	РТЭС-3	1	14	0,36	0,00	0,32	0,78	0,68	1,14	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
124	Корпус 511	Жилой дом	РТЭС-3	1	14	0,36	0,00	0,32	0,78	0,68	1,14	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
125	Корпус 512	Жилой дом	РТЭС-3	1	14	0,36	0,00	0,32	0,78	0,68	1,14	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
126	Корпус 513	Жилой дом	РТЭС-3	1	14	0,36	0,00	0,32	0,78	0,68	1,14	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
127	Корпус 515	Жилой дом	РТЭС-3	1	14	0,36	0,00	0,32	0,78	0,68	1,14	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
128	Корпус 516	Жилой дом	РТЭС-3	1	14	0,36	0,00	0,32	0,78	0,68	1,14	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
129	Корпус 518	Жилой дом	РТЭС-3	1	14	0,36	0,00	0,32	0,78	0,68	1,14	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
130	Корпус 519	Жилой дом	РТЭС-3	1	14	0,36	0,00	0,32	0,78	0,68	1,14	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
131	Корпус 520	Жилой дом	РТЭС-3	1	14	0,36	0,00	0,32	0,78	0,68	1,14	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
132	Корпус 521	Жилой дом	РТЭС-3	1	14	0,36	0,00	0,32	0,78	0,68	1,14	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
133	Корпус 612	Жилой дом	РТЭС-3	1	9	0,49	0,00	0,34	0,83	0,83	1,31	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
134	Корпус 613	Жилой дом	РТЭС-3	1	14	0,90	0,00	0,91	2,19	1,81	3,09	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
135	Корпус 701	Жилой дом	РТЭС-3	1	6	0,39	0,00	0,42	1,00	0,80	1,39	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
136	Корпус 702	Жилой дом	РТЭС-3	1	9	0,39	0,00	0,42	1,00	0,80	1,39	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
137	Корпус 703	Жилой дом	РТЭС-3	1	9	0,39	0,00	0,42	1,00	0,80	1,39	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
138	Корпус 704	Жилой дом	РТЭС-3	1	9	0,39	0,00	0,42	1,00	0,80	1,39	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
139	Корпус 705	Жилой дом	РТЭС-3	1	9	0,39	0,00	0,42	1,00	0,80	1,39	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
140	Корпус 706	Жилой дом	РТЭС-3	1	12	0,26	0,00	0,26	0,62	0,52	0,89	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
141	Корпус 707	Жилой дом	РТЭС-3	1	12	0,26	0,00	0,26	0,62	0,52	0,89	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
142	Корпус 708	Жилой дом	РТЭС-3	1	12	0,26	0,00	0,26	0,62	0,52	0,89	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
143	Корпус 709	Жилой дом	РТЭС-3	1	12	0,26	0,00	0,26	0,62	0,52	0,89	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
144	Корпус 710	Жилой дом	РТЭС-3	1	12	0,26	0,00	0,26	0,62	0,52	0,89	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
145	ул. Юности, д.7	Общежитие	РТС-1	1	5	0,38	0,11	0,59	1,43	1,09	1,92	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
146	ул. Юности, д.9	Общежитие	РТС-1	1	5	0,38	0,11	0,59	1,43	1,09	1,92	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
147	ул. Юности, д.11	Общежитие	РТС-1	1	5	0,38	0,11	0,59	1,43	1,09	1,92	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
148	ул. Юности, д.13	Общежитие	РТС-1	1	5	0,38	0,11	0,59	1,43	1,09	1,92	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
149	ул. Юности, д.15	Общежитие	РТС-1	1	5	0,38	0,11	0,59	1,43	1,09	1,92	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
Итого по жилым домам				*149*		*92,4*	*5,4*	*83,4*	*200,1*	*181,2*	*297,9*				
150	Корпус 104 (ДОУ № 214)	Социальная сфера	РТС-1	1	2	0,22	0,00	0,13	0,46	0,35	0,67	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
151	Корпус 163 (школа№ 804)	Социальная сфера	РТС-1	1	3	0,18	0,64	0,19	0,67	1,01	1,49	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
152	Корпус 142 (школа№ 842)	Социальная сфера	РТС-1	1	3	0,22	0,36	0,15	0,54	0,74	1,12	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
153	ул. Юности, д.7 (ДМШ-53)	Социальная сфера	РТС-1	1	3	0,18	0,08	0,01	0,03	0,26	0,28	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
154	Корпус 222 б (ДОУ № 322)	Социальная сфера	РТС-1	1	2	0,22	0,00	0,13	0,46	0,35	0,67	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
155	Корпус 205 б (ДОУ № 538)	Социальная сфера	РТС-1	1	2	0,09	0,00	0,13	0,46	0,22	0,55	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
156	Корпус 355А (д/с № 511)	Социальная сфера	РТС-1	1	3	0,18	0,00	0,15	0,52	0,33	0,70	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
157	Корпус 331А (д/с № 1126)	Социальная сфера	РТС-1	1	3	0,18	0,00	0,15	0,52	0,33	0,70	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
158	Корпус 348б (ГУ "ДСРЭСЗС")	Социальная сфера	РТС-1	1	1	0,36	0,28	0,26	0,89	0,90	1,53	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
159	Корпус 404 А (ДОУ № 524)	Социальная сфера	РТС-1	1	3	0,18	0,00	0,15	0,52	0,33	0,70	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
160	Корпус 430 А ОМЦ	Социальная сфера	РТС-1	1	2	0,18	0,00	0,15	0,52	0,33	0,70	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
161	Корпус 411А ОУО ДО	Социальная сфера	РТС-1	1	3	0,18	0,00	0,15	0,52	0,33	0,70	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
162	Березовая аллея, д. 8А (школа № 1353)	Социальная сфера	РТС-1	1	3	0,18	0,92	0,19	0,67	1,29	1,77	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
163	Березовая аллея, д. 7А (школа № 617)	Социальная сфера	РТС-1	1	3	0,18	0,67	0,19	0,67	1,04	1,52	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
164	Березовая аллея, д. 9А (школа № 1703)	Социальная сфера	РТС-1	1	3	0,18	0,00	0,15	0,52	0,33	0,70	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
165	Корпус 425 А МГПУ филиал	Социальная сфера	РТС-1	1	3	0,30	0,55	0,19	0,67	1,04	1,52	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
166	Корпус 429 А (школа № 618)	Социальная сфера	РТС-1	1	3	0,18	0,67	0,19	0,67	1,04	1,52	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
167	Корпус 428А (школа№ 1710)	Социальная сфера	РТС-1	1	3	0,18	0,67	0,19	0,67	1,04	1,52	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
168	Корпус 827 (ДОУ № 513)	Социальная сфера	РТС-2	1	3	0,18	0,00	0,15	0,53	0,33	0,71	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
169	Корпус 1004А (НШДС № 1853)	Социальная сфера	РТС-2	1	3	0,21	0,04	0,15	0,52	0,40	0,78	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
170	Корпус 1005А (НШДС № 1853)	Социальная сфера	РТС-2	1	3	0,21	0,04	0,15	0,52	0,40	0,78	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
171	Корпус 1016 (школа № 1692)	Социальная сфера	РТС-2	1	3	0,18	0,92	0,19	0,67	1,29	1,77	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая

№ п/п	Адрес строения	Наименование объекта	Источник теплоснаб-жения	Коли-чество строений	Этажность	Структура тепловой нагрузки, Гкал/ч						Тип системы ГВС (закрытая/открытая) и схемы подключения системы централизованного отопления (ЦО)			
												до реконструкции (факт)		после реконструкции	
						Отопле-ние	Венти-ляция	ГВС ср. ч.	ГВС макс.	Всего (с учетом ГВС ср. ч.)	Всего (с учетом ГВС макс.)	Тип системы ГВС	Схема подключения системы ЦО	Тип системы ГВС	Схема подключения системы ЦО
172	Корпус 1017 (школа № 602)	Социальная сфера	РТС-2	1	3	0,25	1,36	0,15	0,51	1,76	2,12	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
173	Корпус 1014 А (школа № 1692)	Социальная сфера	РТС-2	1	3	0,22	0,07	0,19	0,67	0,49	0,96	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
174	Корпус 1141 (ДОУ № 2095)	Социальная сфера	РТС-2	1	3	0,22	0,11	0,40	1,41	0,73	1,74	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
175	Корпус 1138(нач. школа № 1701)	Социальная сфера	РТС-2	1	3	0,27	0,12	0,45	1,56	0,83	1,95	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
176	Корпус 1140 (МГИДА)	Социальная сфера	РТС-2	1	3	0,23	1,01	0,11	0,40	1,35	1,63	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
177	Корпус 1112 (ДОУ № 1778)	Социальная сфера	РТС-2	1	3	0,36	0,05	0,27	0,94	0,68	1,36	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
178	Корпус 1119 (ДОУ № 2289)	Социальная сфера	РТС-2	1	3	0,30	0,05	0,19	0,68	0,55	1,04	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
179	Корпус 1115 (школа № 852)	Социальная сфера	РТС-2	1	3	0,25	1,42	0,16	0,54	1,83	2,21	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
180	Корпус 1217 (ДОУ № 1405)	Социальная сфера	РТС-2	1	3	0,34	0,05	0,20	0,68	0,59	1,07	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
181	Корпус 1218 (ДОУ № 1329)	Социальная сфера	РТС-2	1	3	0,25	0,00	0,15	0,52	0,40	0,78	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
182	Корпус 1214 (школа № 718)	Социальная сфера	РТС-2	1	3	0,25	1,36	0,15	0,51	1,76	2,12	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
183	Проспект Генерала Алексеева, д.38 (политех. колледж № 50)	Социальная сфера	РТС-2	1	3	0,55	1,20	0,60	2,08	2,34	3,83	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
184	Западный 1-й пр. д.8 (Пром. отд. п-ки 152)	Социальная сфера	РТС-2	2	3	0,20	0,17	0,36	1,24	0,73	1,62	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
185	Корпус 359 (ДЮЦ Орленок)	Социальная сфера	РТЭС-3	1	2	0,10	0,12	0,03	0,12	0,25	0,33	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
186	Корпус 445 А (ДОУ № 860)	Социальная сфера	РТЭС-3	1	3	0,18	0,00	0,15	0,52	0,33	0,70	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
187	Корпус 448 А (ДОУ № 607)	Социальная сфера	РТЭС-3	1	3	0,18	0,00	0,15	0,52	0,33	0,70	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
188	Корпус 442А (школа№618)	Социальная сфера	РТЭС-3	1	3	0,18	0,00	0,15	0,52	0,33	0,70	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
189	Корпус 517 (ДОУ № 1226)	Социальная сфера	РТЭС-3	1	3	0,23	0,00	0,18	0,63	0,41	0,86	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
190	Никольский проезд, д.1, стр.2 ПНД	Социальная сфера	РТЭС-3	1	2	0,10	0,07	0,04	0,14	0,21	0,31	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
191	Корпус 621А (школа № 616)	Социальная сфера	РТЭС-3	1	3	0,20	0,64	0,19	0,67	1,04	1,52	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
192	Корпус 621Б (д/санаторий № 67)	Социальная сфера	РТЭС-3	1	3	0,20	0,00	0,15	0,52	0,35	0,72	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
193	Корпус 711 (УВК № 1630)	Социальная сфера	РТЭС-3	1	3	0,20	0,00	0,15	0,52	0,35	0,72	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
194	Каштановая аллея д.2А (д/санаторий № 70)	Социальная сфера	РТЭС-3	1	2	0,24	0,24	0,45	1,58	0,93	2,06	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
195	Каштановая аллея, д.2, с.7 (Поликлиника №65)	Социальная сфера	РТЭС-3	1	4	0,19	0,39	0,44	1,54	1,03	2,13	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
196	Каштановая аллея, д.2, с.8 (Стомотол. п-ка № 31)	Социальная сфера	РТЭС-3	1	3	0,15	0,47	0,01	0,02	0,62	0,64	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
197	Каштановая аллея д.4 (мед.колледж № 8)	Социальная сфера	РТЭС-3	1	3	0,18	0,92	0,19	0,67	1,29	1,77	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
198	Каштановая аллея, д.8, с.1,2(НД –10)	Социальная сфера	РТЭС-3	2	2	0,23	0,00	0,27	0,95	0,50	1,18	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
199	Каштановая аллея, д.1, с.2 (ПНД - 22)	Социальная сфера	РТЭС-3	1	2	0,10	0,07	0,15	0,53	0,32	0,69	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
200	Каштановая аллея, д.2, с.12,13 (ГБ № 3)	Социальная сфера	РТЭС-3	2	5	2,65	4,26	2,56	8,97	9,47	15,88	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
201	Пл. Шокина, д.1 (МГИЭТ)	Социальная сфера	РТЭС-3	13	6	2,98	9,80	4,27	14,96	17,05	27,73	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
Итого по социальной сфере				*67*		*16,3*	*29,8*	*16,4*	*57,3*	*62,5*	*103,5*				
202	Корпус 165, с.1 хок. раздевалка	Прочее	РТС-1	1	1	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
203	Корпус 234 А ТЦ 2	Прочее	РТС-1	1	1	0,01	0,30	0,27	0,93	0,57	1,24	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
204	Корпус 233 х/б	Прочее	РТС-1	1	2	0,10	0,00	0,00	0,01	0,11	0,11	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
205	ул. Юности д.5	Прочее	РТС-1	1	5	0,27	0,00	0,22	0,76	0,49	1,03	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
206	Корпус 164А	Прочее	РТС-1	1	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
207	Корпус 403 а т/ц № 4	Прочее	РТС-1	1	2	0,44	0,44	0,25	0,88	1,13	1,76	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
208	Корпус 426 а т/ц № 6	Прочее	РТС-1	1	1	0,28	0,54	0,12	0,42	0,94	1,24	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
209	Корпус 322	Прочее	РТС-1	1	3	0,15	0,15	0,01	0,04	0,31	0,34	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
210	Корпус 322А	Прочее	РТС-1	1	4	0,12	0,17	0,02	0,07	0,31	0,36	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
211	Западный 2-й пр. д.3, с. 9 ООО "КРИОГАЗ"	Прочее	РТС-1	1	1	0,10	0,00	0,00	0,00	0,10	0,10	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
212	Западный 2-й пр., д.2 Кооператив "Бережливость"	Прочее	РТС-1	1	2	0,12	0,00	0,11	0,39	0,23	0,51	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
213	корпус 313а ЗАО"ТАСИС", ЗАО "Интерсмарт"	Прочее	РТС-1	1	2	0,22	0,00	0,13	0,46	0,35	0,67	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
214	площадь Юности, д.2, с.1 ООО" ЦБА-Капитал"	Прочее	РТС-1	1	2	0,52	1,47	0,85	2,98	2,84	4,96	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
215	Панфиловский,просп., д.1 МТД "Зеленоград"	Прочее	РТС-1	1	2	0,31	0,14	0,04	0,15	0,49	0,60	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
216	Ул.Юности, д.3, с.1, 2 ООО "Томь"	Прочее	РТС-1	2	2	0,14	0,79	0,31	1,07	1,23	1,99	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
217	Западный 2-й пр. д. 4, с.1, 2 ОАО "Зеленоградское РСУ"	Прочее	РТС-1	1	2	0,33	0,00	0,10	0,35	0,44	0,69	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
218	корпус 435А "Моспроект"	Прочее	РТС-1	1	3	0,23	0,35	0,20	0,70	0,78	1,28	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
219	Западный 4-й пр., д. 1а, с.1 МГПУ "Мосводоканал" вод. уз. № 11	Прочее	РТС-2	1	1	0,15	0,00	0,02	0,07	0,17	0,22	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
220	Алабушевская улица, д.5, с.1 МВК 4 уз.	Прочее	РТС-2	1	1	0,04	0,00	0,00	0,01	0,05	0,05	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
221	Алабушевская улица, д.2, с.1 МВК 7 уз.	Прочее	РТС-2	1	1	0,09	0,00	0,00	0,02	0,09	0,10	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
222	Западный 1-й пр., д. 6	Прочее	РТС-2	1	3	0,06	0,00	0,05	0,17	0,10	0,22	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая

№ п/п	Адрес строения	Наименование объекта	Источник теплоснаб-жения	Коли-чество строений	Этажность	Структура тепловой нагрузки, Гкал/ч						Тип системы ГВС (закрытая/открытая) и схемы подключения системы централизованного отопления (ЦО)			
												до реконструкции (факт)		после реконструкции	
						Отопле-ние	Венти-ляция	ГВС ср. ч.	ГВС макс.	Всего (с учетом ГВС ср. ч.)	Всего (с учетом ГВС макс.)	Тип системы ГВС	Схема подключения системы ЦО	Тип системы ГВС	Схема подключения системы ЦО
223	Западный 1-й пр., д.7	Прочее	РТС-2	1	3	0,22	0,00	0,04	0,13	0,25	0,35	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
224	Западный 1-й пр., д.1, стр.1, 2 ООО "Диалог"	Прочее	РТС-2	2	2	0,14	0,00	0,25	0,88	0,40	1,03	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
225	Западный 1-й пр., д.2 ТОО "Березка - 15"	Прочее	РТС-2	1	2	0,20	0,03	0,07	0,25	0,29	0,47	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
226	Корпус 1013 Б х/б	Прочее	РТС-2	1	1	0,05	0,09	0,00	0,00	0,14	0,14	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
227	Корпус 1006 а,б х/б	Прочее	РТС-2	2	2	0,26	1,08	0,25	0,89	1,59	2,22	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
228	Корпус 1005Б	Прочее	РТС-2	1	1	0,06	0,00	0,01	0,02	0,07	0,09	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
229	Корпус 1137 х/б	Прочее	РТС-2	1	2	0,11	0,10	0,08	0,28	0,30	0,50	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
230	Корпус 1106Е	Прочее	РТС-2	1	2	0,38	0,00	0,06	0,21	0,44	0,59	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
231	Корпус 1105 Х/Б	Прочее	РТС-2	1	2	0,07	0,06	0,05	0,18	0,17	0,30	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
232	Корпус 1206 А х/б	Прочее	РТС-2	1	1	0,07	0,00	0,05	0,18	0,12	0,24	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
233	Корпус 1123 х/б	Прочее	РТС-2	1	2	0,07	0,08	0,05	0,18	0,19	0,32	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
234	Западный пр., д.10 ПЧ -61 ОГПС	Прочее	РТС-2	1	1	0,09	0,00	0,04	0,13	0,13	0,23	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
235	Западный 1-й пр., д.9, с.1 ОВД	Прочее	РТС-2	2	2	0,25	0,00	0,14	0,48	0,39	0,73	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
236	Западный 1-й пр., д.7, стр.1-3 ОАО "Зел Авар. служба"	Прочее	РТС-2	3	3	0,22	0,00	0,04	0,13	0,25	0,35	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
237	корпус 836 УДХиБ	Прочее	РТС-2	1	2	0,13	0,00	0,02	0,07	0,15	0,20	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
238	Панфилова 28 А УВД	Прочее	РТС-2	3	5	0,44	0,55	0,19	0,68	1,18	1,67	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
239	Панфилова д.21, стр.39	Прочее	РТС-2	1	3	0,12	0,00	0,11	0,40	0,24	0,52	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
240	Корпус 1101А ГО	Прочее	РТС-2	1	1	0,06	0,00	0,02	0,06	0,08	0,12	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
241	Корпус 1201А ГО	Прочее	РТС-2	1	1	0,05	0,09	0,00	0,00	0,14	0,14	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
242	Корпус 1124 х/б ЦСО "Ковчег"	Прочее	РТС-2	1	2	0,12	0,07	0,06	0,21	0,25	0,40	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
243	ул. Конструктора Гуськова, д.6 с.1 ООО "Элас–Полет Ф"	Прочее	РТС-2	1	3	0,14	0,00	0,02	0,08	0,17	0,22	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
244	ул. Конструктора Гуськова, д.10 ООО "Элас–Полет Ф" (Западный 4-й пр.)	Прочее	РТС-2	1	3	0,14	0,00	0,02	0,08	0,17	0,22	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
245	ул. Конструктора Гуськова, д.12, с.1,4 ООО "Элас–Полет Ф" (Западный 4-й пр.)	Прочее	РТС-2	2	3	0,29	0,00	0,05	0,16	0,33	0,45	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
246	ул. Конструктора Гуськова, д.8, с.2 ФГУП "ГНП РКЦ "ЦСКБ-Прогресс"	Прочее	РТС-2	1	3	0,34	0,00	0,05	0,18	0,39	0,52	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
247	Западный 4-й пр., д.8, с.1 ЗАО "Элерад"	Прочее	РТС-2	1	3	0,18	0,92	0,06	0,21	1,16	1,30	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
248	Западный 4-й пр., д.8, с.7 ООО "Протор – М1"	Прочее	РТС-2	1	2	0,08	0,00	0,02	0,06	0,10	0,14	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
249	Западный 3-й пр., д.17, с.1,2,4-6 ООО "ЭВЕСТИА"	Прочее	РТС-2	5	2	0,16	0,00	0,03	0,09	0,19	0,25	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
250	Западный 3-й пр., д.9 ОАО "Смальта–2"	Прочее	РТС-2	4	2	0,95	2,37	1,24	4,33	4,55	7,65	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
251	Проспект Генерала Алексеева д. 42 с. 1, 2, 6-9,11,13-15 ОАО "ЦАНЦ" (Западный 3-й пр., д.8)	Прочее	РТС-2	10	7	0,62	3,10	0,38	1,34	4,11	5,06	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
252	Западный 1-й пр., д.11 стр1-19 ГУП "Мосгортранс"	Прочее	РТС-2	18	4	2,19	13,16	1,56	5,45	16,91	20,80	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
253	Западный 3-й пр., д.3а, стр.1,4 ООО "Квант - Вега"	Прочее	РТС-2	5	2	0,04	0,00	0,01	0,03	0,04	0,06	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
254	Западный 1-й пр., д.12, с,1-7,0-12 ОАО "НИИМЭ и Микрон"	Прочее	РТС-2	14	17	7,54	43,56	7,88	27,58	58,97	78,67	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
255	ул. Конструктора Гуськова, д.1, стр.1-7 ОАО "Завод "Компонент" (Западный 4-й пр.)	Прочее	РТС-2	6	3	2,13	14,07	1,72	6,02	17,92	22,22	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
256	Панфиловский пр., д.10, стр.3,4 ЗАО "Радиус Автоматика"	Прочее	РТС-2	2	5	0,36	0,00	0,01	0,04	0,37	0,40	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
257	Панфиловский пр., д.8, стр.5-11,13,16,17 ОАО "Стелмет"	Прочее	РТС-2	14	5	1,09	0,08	0,47	1,63	1,63	2,79	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
258	Панфиловский пр., 10. стр. 1 ООО "РАКАС М"	Прочее	РТС-2	1	5	0,48	0,06	0,24	0,85	0,78	1,39	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
259	Панфиловский пр., д.8, стр.1 ООО "ФОРС" ("ЛПСК")	Прочее	РТС-2	1	2	0,31	0,00	0,05	0,18	0,36	0,48	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
260	Панфиловский пр., д.4, стр.1,3 ОАО "Элион"	Прочее	РТС-2	2	1	2,94	24,55	2,37	8,30	29,85	35,78	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
261	Панфиловский пр., д.10 ОАО "Элпа"	Прочее	РТС-2	1	5	0,48	1,35	0,61	2,15	2,44	3,98	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
262	Панфиловский пр., д.10 НИИ "Зенит"	Прочее	РТС-2	1	5	0,95	5,77	1,22	4,26	7,95	10,99	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
263	Западный 1-й пр., д. 4 ЗАО НПЦ "Спурт"	Прочее	РТС-2	2	3	0,37	0,25	0,13	0,44	0,74	1,05	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
264	Западный 1-й пр., д. 14, с.1 СКБ "Спурт"	Прочее	РТС-2	1	3	0,17	0,00	0,02	0,07	0,19	0,24	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
265	Западный 3-й пр., д.1, с. 1, 3 ООО "Чимерсод"	Прочее	РТС-2	3	3	0,12	0,00	0,04	0,14	0,16	0,26	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
266	Проезд 5371, д.8, с.1,2,4,5 ЗАО "МАРЕНГО"	Прочее	РТС-2	4	3	0,09	0,00	0,04	0,14	0,13	0,23	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая

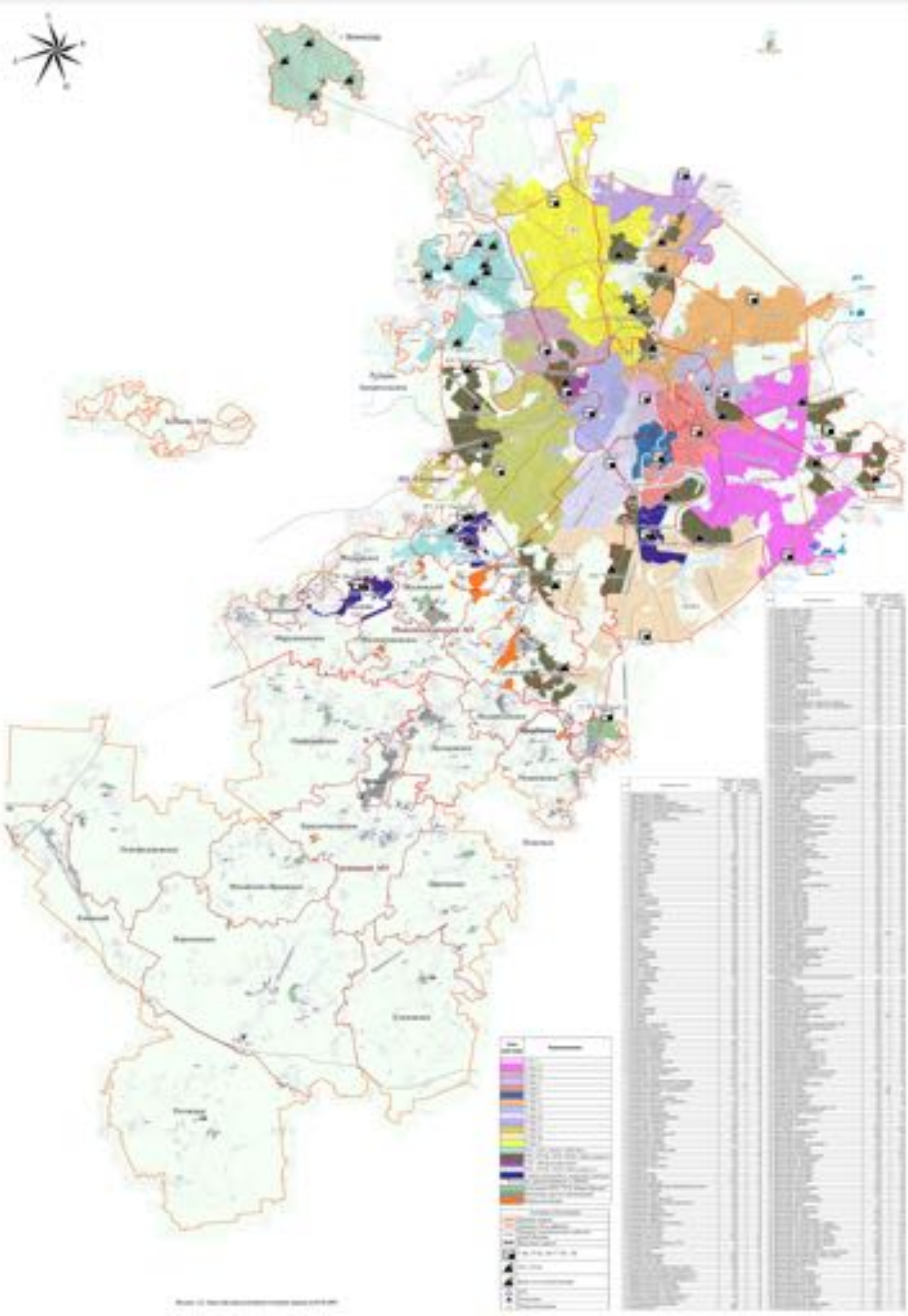
№ п/п	Адрес строения	Наименование объекта	Источник теплоснаб-жения	Коли-чество строений	Этажность	Структура тепловой нагрузки, Гкал/ч						Тип системы ГВС (закрытая/открытая) и схемы подключения системы централизованного отопления (ЦО)			
												до реконструкции (факт)		после реконструкции	
						Отопле-ние	Венти-ляция	ГВС ср. ч.	ГВС макс.	Всего (с учетом ГВС ср. ч.)	Всего (с учетом ГВС макс.)	Тип системы ГВС	Схема подключения системы ЦО	Тип системы ГВС	Схема подключения системы ЦО
267	Западный 3-й пр., д.10 стр.1 ГУП "Мосгортранс"	Прочее	РТС-2	1	2	0,04	0,00	0,01	0,04	0,05	0,08	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
268	Западный 4-й пр., д.5, стр.1,3 ФГУП НИИФП	Прочее	РТС-2	2	4	1,46	7,65	0,26	0,91	9,37	10,02	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
269	Западный 3-й пр., д.5, стр.1,2 ООО "Химки"	Прочее	РТС-2	2	2	0,37	0,00	0,01	0,04	0,38	0,41	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
270	к. 813А, с.1 ООО "Русь- 25"	Прочее	РТС-2	1	1	0,04	0,21	0,08	0,28	0,33	0,53	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
271	Корпус 900 ООО "Копейка девелопмент"	Прочее	РТС-2	1	2	0,49	1,34	0,14	0,49	1,96	2,31	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
272	Корпус 1003 А ООО "Русское поле"	Прочее	РТС-2	1	1	0,04	0,00	0,03	0,11	0,07	0,14	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
273	Корпус 1104 м-н "Ольга"	Прочее	РТС-2	1	2	0,18	0,86	0,21	0,75	1,25	1,78	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
274	Западный 3-й пр., д.11, с.1-13 ООО"Зел.строй" УМИС	Прочее	РТС-2	19	2	2,61	10,65	1,13	3,96	14,39	17,22	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
275	Западный 3-й пр., д.15, стр.1, 2, 5, 8 ОАО "Центрхмонтаж"	Прочее	РТС-2	4	4	0,68	0,00	0,13	0,44	0,81	1,12	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
276	Западный 3-й пр., д.13, стр. 1-6 ООО 1МУ Промвентиляция	Прочее	РТС-2	6	3	0,18	0,11	0,05	0,16	0,33	0,44	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
277	Западный 1-й пр., д.5 ООО "Фирма Зеленоградстрой"	Прочее	РТС-2	1	4	0,46	0,18	0,05	0,18	0,70	0,83	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
278	корпус 1215 Партнер	Прочее	РТС-2	1	2	0,15	0,00	0,05	0,18	0,20	0,33	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
279	корпус 1100 ОАО"Зинвест"	Прочее	РТС-2	1	2	0,09	0,10	0,05	0,18	0,23	0,36	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
280	Солнечная ал. д.1, с.5,6 МКС -филиал ОАО "МОЭСК"	Прочее	РТЭС-3	2	3	0,19	0,00	0,15	0,53	0,34	0,71	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
281	Сосновая ал., д.6 с.1-3,5,14,15,17 МГПУ "Мосводоканал" (закрытая с. 2,3,15,17)	Прочее	РТЭС-3	3	2	0,54	1,41	0,38	1,33	2,33	3,28	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
282	Сосновая ал., д.5 с.1 (закрытая) , стр. 2 МГПУ "Мосводоканал"	Прочее	РТЭС-3	1	4	0,54	1,41	0,38	1,33	2,33	3,28	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
283	корпус 514А х/б	Прочее	РТЭС-3	1	1	0,06	0,00	0,03	0,11	0,10	0,18	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
284	Сосновая ал.. д.3 ГУ "Мосветобъединение"	Прочее	РТЭС-3	1	1	0,01	0,00	0,01	0,02	0,01	0,03	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
285	Сосновая ал.,4,с.2,3 НУ ЦАМК "РОСТО"	Прочее	РТЭС-3	2	3	0,49	1,00	0,67	2,35	2,17	3,85	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
286	Проезд 4921, д.7, с.1,4,6,7,9,10,11 ОАО УДХБ	Прочее	РТЭС-3	7	3	1,09	2,98	0,80	2,80	4,87	6,87	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
287	Проезд 4921, д.4, с1,2,4,5 ГУ Спецлесхоз "Зеленоградский"	Прочее	РТЭС-3	4	1	0,20	0,00	0,00	0,01	0,20	0,21	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
288	Проезд 4806, д,10 "Зел. Таможня"	Прочее	РТЭС-3	1	3	0,24	0,21	0,07	0,25	0,52	0,70	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
289	Солнечная ал., д.2 ОГПС (ПЧ - 11)	Прочее	РТЭС-3	1	1	0,13	0,00	0,60	2,11	0,73	2,24	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
290	Озерная аллея, д.2А	Прочее	РТЭС-3	1	2	0,06	0,00	0,01	0,04	0,07	0,10	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
291	Проезд 4806, д.6 ФГУП НИИФП	Прочее	РТЭС-3	1	4	0,65	1,33	0,00	0,00	1,98	1,98	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
292	проезд 4807, д.2, с.1-5 ОАО "Новый импульс"	Прочее	РТЭС-3	5	2	0,45	1,06	0,11	0,38	1,62	1,89	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
293	Проезд 4807, д.3, с.1-10,12 ООО " ЭЛМОС"	Прочее	РТЭС-3	11	2	0,94	2,00	1,56	5,47	4,50	8,40	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
294	Проезд 4807, д.1, с.1,2,4,6,7 ООО "Компонент Восток"	Прочее	РТЭС-3	5	3	0,63	0,51	0,20	0,68	1,34	1,83	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
295	Проезд 4921, д.7, с.17 ООО "Крико- Пласт"	Прочее	РТЭС-3	1	3	0,13	0,00	0,01	0,02	0,14	0,15	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
296	Проезд 4921, д.7, стр.1,3 ООО "Авто-Рекорс"	Прочее	РТЭС-3	2	3	0,09	0,00	0,00	0,01	0,10	0,10	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
297	Проезд 4806, д.7, с.1 ОАО "Ситроникс"	Прочее	РТЭС-3	1	4	0,09	0,06	0,04	0,14	0,19	0,29	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
298	Проезд 4806, д.4, с.2 ЗАО НИИМВ	Прочее	РТЭС-3	1	3	1,21	6,97	0,70	2,45	8,88	10,63	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
299	Проезд 4806, д.4, с.3-9 ОАО "Ангстрем"	Прочее	РТЭС-3	5	3	6,51	53,98	7,94	27,77	68,42	88,26	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
300	Проезд 4922, д.4, с.3-5 ОАО "Элма"	Прочее	РТЭС-3	3	3	3,70	35,23	3,23	11,31	42,16	50,24	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
301	Проезд 4806, д.4, с.4 ООО "Зеленпол"	Прочее	РТЭС-3	1	2	0,04	0,08	0,06	0,19	0,17	0,31	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
302	Проезд 4806, д.4, с.10 "Элма-Паст"	Прочее	РТЭС-3	1	4	0,14	0,58	0,18	0,62	0,90	1,34	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
303	Проезд 4806, д.4, с.6 ООО "Падис"	Прочее	РТЭС-3	1	2	0,26	0,96	0,12	0,42	1,34	1,64	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
304	солнечная ал., д.3 ЗАО "ОРГА-Зеленоград"	Прочее	РТЭС-3	1	3	0,25	0,69	0,06	0,21	1,00	1,15	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
305	Проезд 4922, д.3, с.1 ООО"Хорст"	Прочее	РТЭС-3	1	1	0,09	0,08	0,03	0,11	0,20	0,28	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
306	Проезд 4806, д.4, с.1-10,13 "Логика"	Прочее	РТЭС-3	7	4	1,91	5,38	0,98	3,42	8,26	10,70	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
307	Проезд 4806, д.5, с.6 ОАО "Завод-Протон"	Прочее	РТЭС-3	1	3	0,96	4,26	0,49	1,70	5,70	6,92	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
308	проезд 4806, д.5, с. 9 ООО "ИЦНТ"	Прочее	РТЭС-3	1	3	0,13	0,00	0,00	0,01	0,13	0,14	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
309	сосновая ал., д.7 ОАО " Антарес"	Прочее	РТЭС-3	1	3	0,22	0,00	0,11	0,39	0,34	0,62	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
310	Сосновая ал., д.9 ООО "Атланта"	Прочее	РТЭС-3	1	1	0,27	0,91	0,10	0,35	1,28	1,53	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
311	Проезд 4921, д.6 ГУП "ШКП"	Прочее	РТЭС-3	1	2	0,09	0,55	0,50	1,74	1,13	2,37	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
312	Проезд 4921, д.3, с.1,2 КРО №7 ГУП "Ритуал"	Прочее	РТЭС-3	2	2	0,11	0,00	0,00	0,01	0,11	0,12	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
313	ООО ОПК "Витязь" Сосновая ал., д.8	Прочее	РТЭС-3	1	1	0,14	0,00	0,05	0,18	0,19	0,31	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
314	ОАО "Сервис Быт" Сосновая ал,. Д.10 с. 1	Прочее	РТЭС-3	1	2	0,37	1,32	2,27	7,94	3,96	9,63	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
315	Центральная пл., д.3 ЗАО "ТД Зеленоград"	Прочее	РТЭС-3	1	2	0,30	1,25	0,26	0,91	1,81	2,46	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая

№ п/п	Адрес строения	Наименование объекта	Источник теплоснаб-жения	Коли-чество строений	Этажность	Структура тепловой нагрузки, Гкал/ч						Тип системы ГВС (закрытая/открытая) и схемы подключения системы централизованного отопления (ЦО)			
												до реконструкции (факт)		после реконструкции	
						Отопле-ние	Венти-ляция	ГВС ср. ч.	ГВС макс.	Всего (с учетом ГВС ср. ч.)	Всего (с учетом ГВС макс.)	Тип системы ГВС	Схема подключения системы ЦО	Тип системы ГВС	Схема подключения системы ЦО
316	Савелкинский пр., д.12 ОАО "Коммерсант"	Прочее	ОАО	1	2	0,16	0,00	0,18	0,62	0,33	0,77	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
317	корпус 514 ООО "ДЗЕТА" (стр. 1-3)	Прочее	РТЭС-3	1	1	0,29	0,51	0,23	0,80	1,03	1,60	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
318	Центральная площадь, д. 1 ГУК Дворец культуры (ГБОУ культуры г. Москвы "Центр культуры и досуга "Зеленоград")	Прочее	РТЭС-3	1	3	0,70	2,09	0,35	1,23	3,14	4,01	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
319	ВКЗ, стр.2 ПК ГСК "Спутник-ВКЗ"	Прочее	РТЭС-3	1	2	0,20	0,00	0,01	0,02	0,21	0,22	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
320	Проезд 4921, д.4, с.1 ОАО "Зеленоградское Спецавтохозяйство"	Прочее	РТЭС-3	1	3	0,59	4,12	0,84	2,95	5,54	7,65	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
321	ВКЗ, д. Елино, Авторемонтная ул., д.3 ОАО "Зеленоград–Лада"	Прочее	РТЭС-3	1	1	0,63	1,43	0,36	1,24	2,41	3,30	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
322	ВКЗ Ленинградское шоссе 36 км. АНО ММЦ "Журналистская деревня"	Прочее	РТЭС-3	3	3	0,04	0,00	0,26	0,92	0,31	0,96	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
323	Проезд 5500, д.3, с.1-4, 6, 7, б/н ООО Фирма "БСУ"	Прочее	РТЭС-3	8	2	0,24	0,00	0,07	0,25	0,31	0,49	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
324	Проезд 5500, д,15, с.1, 2 ОГМ "Фирма Зеленоградстрой"	Прочее	РТЭС-3	2	3	0,12	0,07	0,09	0,33	0,29	0,52	Открытая схема ГВС	Зависимая	Закрытая схема ГВС	Независимая
Итого прочее				*291*	-	*61,9*	*269,2*	*49,1*	*171,9*	*380,2*	*503,0*	-		-	-
Итого Зеленоградский АО				*507*	-	*170,7*	*304,4*	*148,9*	*429,4*	*624,0*	*904,5*	-		-	-

Примечание - Необходимые капитальные вложения в реализацию мероприятий на изменение схемы ЦО и ГВС уточняются на последующих стадиях проектирования с учетом результатов обследования систем теплоснабжения зданий и сооружений.

ПРИЛОЖЕНИЕ Д

Зоны действия источников тепловой энергии на 01.01.2033



ПРИЛОЖЕНИЕ Е
Предложения по обеспечению тепловых нагрузок присоединенных территорий до 2035 года в соответствии с утвержденным Генеральным планом города Москвы (в редакции от 27.12.2017)

Основные положения

В соответствии с замечаниями и предложениями Комитета по архитектуре и градостроительству города Москвы (письма от 26.06.2018 № МКА-02-18979/8-1 и от 03.07.2018 № МКА-02-23038/8-1) в «Актуализации Схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2032 года» подготовлены предложения по обеспечению тепловых нагрузок присоединенных территорий (Троицкий и Новомосковский административные округа города Москвы, эксклавы Рублево-Успенское и Рублево-Архангельское Западного административного округа города Москвы) и максимального развития территории района Молжаниновский Северного административного округа в период до 2035 года согласно внесенным в Генеральный план города изменениям (закон г. Москвы от 15.03.2017 № 10 «О внесении изменений в закон города Москвы от 05.05.2010 года № 17 «О Генеральном плане города Москвы»).

Развитие рассматриваемых территорий принято по данным установленных максимальных значений прогнозируемого фонда застройки функциональных зон (п. 2.1.2 раздела 2 «Параметры функциональных зон, сведения о планируемых для размещения в указанных зонах объектах» книги 4 и раздела 2 «Параметры планируемого развития функциональных зон (приложение к карте «Функциональные зоны»)» книги 2 утверждённого Генерального плана города Москвы).

В основу формирования балансов покрытия тепловых нагрузок максимального развития присоединенных территорий приняты предложения по новому строительству и реконструкции источников теплоснабжения настоящей Актуализации Схемы теплоснабжения с учетом корректировки установленной мощности и присоединённой тепловой нагрузки до 2035 года, а также строительства дополнительных новых источников теплоснабжения.

Прогнозируемый фонд застройки функциональных зон присоединенных территорий до 2035 года

По состоянию на 2017 год общая площадь застройки присоединенных территорий составляет 31 млн м^2, в том числе 20 млн м^2 располагается на территории Новомосковского административного округа, общая площадь застройки района Молжаниновский составляет 0,3 млн м^2.

В соответствии с типом функциональной зоны для выполнения прогноза тепловых нагрузок застройка зон была разделена на комплексную (многоквартирную, общественно-деловую, производственную) и на индивидуальную.

На основании данных по максимальным значениям прогнозируемого фонда застройки функциональных зон на присоединённых территориях прирост общей площади составит 150 млн м^2, в том числе:

- Новомосковский АО – 102,0 млн м^2;
- Троицкий АО – 39,0 млн м^2;
- эксклавы Западного АО – 9,0 млн м^2.
- Новомосковский АО – 102,0 млн м^2;
- Троицкий АО – 39,0 млн м^2;
- эксклавы Западного АО – 9,0 млн м^2.

Прирост общей площади застройки района Молжаниновский составит 5,2 млн м^2.

Таким образом при реализации максимального варианта развития Генерального плана г. Москвы общая площадь застройки присоединенных территорий составит 181 млн м^2, в том числе:

- для территорий комплексной застройки – 136 млн м^2;
- для территорий индивидуальной застройки - 45 млн м^2.

Общая площадь застройки района Молжаниновский при реализации мкаксимального развития составит 5,5 млн м^2.

В таблице Е.2 представлены прогнозные показатели прироста общей площади с разделением по функциональным зонам каждого района и поселения.

Оценка перспективных тепловых нагрузок присоединенных территорий до 2035 года

Оценка перспективных тепловых нагрузок выполнена на основании действующих единых норм потребления тепловой энергии на нужды отопления и вентиляции, расходов горячей воды в соответствии со следующими нормативными документами:

1) СП 50.13330.2012 Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003 (утв. приказом Министерства регионального развития РФ от 30.06.2012 № 265), регламентирующий нормы удельных расходов тепловой энергии на отопление и вентиляцию зданий (таблица 14 СП 50.13330.2012);

2) СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 (утв. приказом Министерства регионального развития РФ от 30.06.2012 № 280), согласно которым приняты рекомендуемые значения удельного расхода тепла на 1 м^2 общей площади

для климатических условий города Москвы (приложение В СП 124.13330.2012) и нормы расхода тепла на нужды горячего водоснабжения (приложение Г СП 124.13330.2012);

3) СП 30.13330.2016 Внутренний водопровод и канализация зданий СНиП 2.04.01 85* (утв. приказом Минстроя России от 16.12.2016 № № 951/пр), согласно которым приняты суточные нормы расхода горячей воды.

Для укрупненного расчета тепловых нагрузок приняты, приведенные в таблице Е.1, удельные величины расхода тепла на отопление и вентиляцию, горячее водоснабжение 1 м^2 общей площади.

Таблица Е.1 - Значения удельного расхода тепла на 1 м^2 общей площади

Функциональное назначение	Наименование потребности	Удельная величина расхода тепла на отопление и вентиляцию, горячее водоснабжение 1 м^2 общей площади	
		Территории комплексной застройки	Территории индивидуальной застройки
Жилые помещения	Всего, в том числе: - отопление и вентиляция - горячее водоснабжение (ср. час.)	45,6 35 10,6	58,3 46,9 11,4
Нежилые помещения	Всего, в том числе: - отопление и вентиляция - горячее водоснабжение (ср. час.)	48,9 47 1,9	- - -

Общий прирост тепловой нагрузки присоединенных территорий составит 7 565 Гкал/ч, в том числе:

- для территорий комплексной застройки – 5 565 Гкал/ч;

- для территорий индивидуальной застройки – 2 000 Гкал/ч.

Прирост тепловой нагрузки района Молжаниновский составит 250 Гкал/ч, в том числе для территорий комплексной застройки 243 Гкал/ч.

Общая тепловая нагрузка присоединённых территорий при реализации максимального варианта развития Генерального плана г. Москвы составит 10 365 Гкал/ч, в том числе:

- Новомосковский АО – 7 050 Гкал/ч;

- Троицкий АО - 2 855 Гкал/ч;

- эксклавы Западного АО – 460 Гкал/ч.

Общая тепловая нагрузка района Молжаниновский при реализации максимального развития составит 280 Гкал/ч.

Прогнозные показатели прироста тепловой нагрузки с разделением по функциональным зонам каждого района и поселения г. Москвы представлены в таблице Е.2..

Таблица Е.2 – Прогнозные показатели прироста общей площади застройки и тепловой нагрузки присоединенных территорий

Округ	Поселение, район	Номер функциональной зоны	Тип функциональной зоны	№ типа функциональной зоны	Прогнозируемый прирост застройки функциональной зоны, тыс. м^2	Прогнозируемый прирост тепловой нагрузки функциональной зоны, Гкал/ч	Тип застройки функциональной зоны
НАО	пос. Внуковское	1101001	Общественно-жилая зона	120	719,0	35,2	Комплексная застройка
НАО	пос. Внуковское	1101003	Жилая зона	200	570,0	33,2	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Внуковское	1101004	Общественная зона	100	11,0	0,6	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Внуковское	1101005	Жилая зона	200	195,0	11,4	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Внуковское	1101006	Природно-жилая зона	240	756,0	44,1	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Внуковское	1101010	Общественно-производственная зона	130	329,0	16,1	Комплексная застройка
НАО	пос. Внуковское	1101011	Природно-жилая зона	240	99,0	5,8	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Внуковское	1101012	Жилая зона	200	155,0	7,3	Комплексная застройка
НАО	пос. Внуковское	1101013	Жилая зона	200	116,0	6,8	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Внуковское	1101014	Общественно-жилая зона	120	1 330,5	65,1	Комплексная застройка
НАО	пос. Внуковское	1101016	Производственная зона	300	1,0	0,1	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Внуковское	11010171	Общественно-производственная зона	130	18,0	0,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Внуковское	11010172	Общественно-производственная зона	130	299,0	14,6	Комплексная застройка
НАО	пос. Внуковское	1101018	Жилая зона	200	308,0	14,5	Комплексная застройка
НАО	пос. Внуковское	1101019	Природно-общественная зона	140	38,0	1,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Внуковское	1101020	Жилая зона	200	15,0	0,9	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Воскресенское	1102001	Жилая зона	200	69,6	4,1	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Воскресенское	1102002	Жилая зона	200	59,2	3,5	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Воскресенское	1102003	Общественно-жилая зона	120	250,0	12,2	Комплексная застройка
НАО	пос. Воскресенское	1102004	Жилая зона	200	249,9	14,6	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Воскресенское	1102005	Природно-общественная зона	140	553,0	27,0	Комплексная застройка
НАО	пос. Воскресенское	1102006	Природно-жилая зона	240	110,6	6,4	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Воскресенское	1102007	Общественно-жилая зона	120	660,6	32,3	Комплексная застройка
НАО	пос. Воскресенское	1102008	Природно-жилая зона	240	49,0	2,9	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Воскресенское	1102009	Общественная зона	100	75,6	3,7	Комплексная застройка
НАО	пос. Воскресенское	1102010	Природно-общественная зона	140	312,0	15,3	Комплексная застройка
НАО	пос. Воскресенское	1102011	Природно-общественная зона	140	324,0	15,8	Комплексная застройка
НАО	пос. Воскресенское	1102012	Производственная зона	300	53,0	2,6	Комплексная застройка
НАО	пос. Воскресенское	1102013	Общественно-жилая зона	120	262,9	12,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Воскресенское	1102014	Природно-жилая зона	240	53,0	3,1	Индивидуальная застройка

Округ	Поселение, район	Номер функциональной зоны	Тип функциональной зоны	№ типа функци-ональ-ной зоны	Прогнози-руемый прирост застройки функцио-нальной зоны, тыс. м^2	Прогнози-руемый прирост тепловой нагрузки функци-ональной зоны, Гкал/ч	Тип застройки функциональной зоны
НАО	пос. Воскресенское	1102015	Жилая зона	200	53,0	3,1	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Воскресенское	1102016	Производственная зона	300	71,0	3,5	Комплексная застройка
НАО	пос. Воскресенское	1102017	Природно-общественная зона	140	80,0	4,7	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Воскресенское	1102019	Жилая зона	200	139,0	6,5	Комплексная застройка
НАО	пос. Воскресенское	1102021	Природно-общественно-жилая зона	124	415,0	20,3	Комплексная застройка
НАО	пос. Воскресенское	11020231	Общественная зона	100	66,6	3,9	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Воскресенское	11020232	Общественная зона	100	29,0	1,5	Комплексная застройка
НАО	пос. Воскресенское	1102024	Общественно-жилая зона	120	831,3	40,7	Комплексная застройка
НАО	пос. Воскресенское	1102025	Природно-жилая зона	240	85,0	5,0	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Воскресенское	1102026	Общественно-жилая зона	120	49,0	2,4	Комплексная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103001	Природно-жилая зона	240	37,0	2,2	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103003	Общественно-жилая зона	120	1 061,9	51,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103004	Производственная зона	300	64,0	3,1	Комплексная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103005	Общественно-жилая зона	120	811,0	39,7	Комплексная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103006	Жилая зона	200	19,2	1,1	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103008	Производственная зона	300	99,0	5,8	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103009	Общественно-производственная зона	130	526,0	25,7	Комплексная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103010	Природно-жилая зона	240	93,0	5,4	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103012	Жилая зона	200	1 296,0	60,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103013	Жилая зона	200	9,0	0,5	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103014	Жилая зона	200	104,0	6,1	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103015	Общественно-жилая зона	120	2 743,0	134,1	Комплексная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103016	Природно-жилая зона	240	62,0	3,6	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103017	Природно-жилая зона	240	92,0	5,4	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103020	Жилая зона	200	1 403,0	65,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103021	Жилая зона	200	747,0	35,1	Комплексная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103022	Жилая зона	200	316,7	14,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103023	Производственно-жилая зона	230	124,1	6,1	Комплексная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103024	Общественная зона	100	78,0	3,8	Комплексная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103025	Жилая зона	200	771,0	36,2	Комплексная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103026	Общественно-жилая зона	120	451,0	22,1	Комплексная застройка

Округ	Поселение, район	Номер функциональной зоны	Тип функциональной зоны	№ типа функци-ональ-ной зоны	Прогнози-руемый прирост застройки функцио-нальной зоны, тыс. м^2	Прогнози-руемый прирост тепловой нагрузки функци-ональной зоны, Гкал/ч	Тип застройки функциональной зоны
НАО	пос. Десеновское	1103027	Природно-жилая зона	240	211,0	12,3	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103028	Общественно-производственная зона	130	53,0	2,6	Комплексная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103030	Общественно-жилая зона	120	956,0	46,7	Комплексная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103031	Природно-жилая зона	240	197,0	11,5	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103032	Жилая зона	200	634,0	29,8	Комплексная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103033	Природно-жилая зона	240	157,0	9,2	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103034	Общественно-производственная зона	130	222,0	10,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103036	Жилая зона	200	38,0	2,2	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103037	Жилая зона	200	34,0	2,0	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103038	Общественная зона	100	26,0	1,3	Комплексная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103040	Жилая зона	200	36,0	2,1	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103041	Производственная зона	300	13,0	0,8	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103042	Жилая зона	200	114,6	6,7	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103043	Жилая зона	200	1 057,0	49,7	Комплексная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103044	Жилая зона	200	150,4	8,8	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103045	Жилая зона	200	411,0	19,3	Комплексная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103049	Жилая зона	200	179,6	10,5	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103050	Общественно-жилая зона	120	918,0	44,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103051	Жилая зона	200	330,0	15,5	Комплексная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103052	Жилая зона	200	17,0	1,0	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Десеновское	1103053	Природно-общественная зона	140	175,0	8,6	Комплексная застройка
НАО	пос. Кокошкино	1104002	Природно-жилая зона	240	68,0	4,0	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Кокошкино	1104003	Жилая зона	200	392,7	22,9	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Кокошкино	1104005	Жилая зона	200	1 391,0	65,4	Комплексная застройка
НАО	пос. Кокошкино	1104006	Жилая зона	200	63,0	3,7	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Кокошкино	1104007	Жилая зона	200	75,3	4,4	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Кокошкино	1104008	Общественно-производственная зона	130	118,0	5,8	Комплексная застройка
НАО	пос. Кокошкино	1104009	Жилая зона	200	273,3	12,8	Комплексная застройка
НАО	пос. Кокошкино	1104010	Природно-общественно-жилая зона	124	24,0	1,4	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105003	Жилая зона	200	499,0	23,5	Комплексная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105004	Общественно-производственно-жилая зона	123	139,7	6,8	Комплексная застройка

Округ	Поселение, район	Номер функциональной зоны	Тип функциональной зоны	№ типа функци-ональ-ной зоны	Прогнози-руемый прирост застройки функцио-нальной зоны, тыс. м^2	Прогнози-руемый прирост тепловой нагрузки функци-ональной зоны, Гкал/ч	Тип застройки функциональной зоны
НАО	пос. Марушкинское	1105006	Жилая зона	200	592,0	27,8	Комплексная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105007	Природно-общественная зона	140	11,0	0,6	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105008	Жилая зона	200	1 190,0	69,4	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105009	Производственная зона	300	81,0	4,0	Комплексная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105011	Жилая зона	200	87,0	5,1	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105012	Жилая зона	200	232,7	13,6	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105013	Производственная зона	300	99,0	4,8	Комплексная застройка
НАО	пос. Марушкинское	11050142	Жилая зона	200	121,0	5,7	Комплексная застройка
НАО	пос. Марушкинское	11050141	Жилая зона	200	561,0	32,7	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105017	Производственная зона	300	1,0	0,1	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105019	Природно-жилая зона	240	61,0	3,0	Комплексная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105020	Жилая зона	200	482,7	28,1	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105021	Общественно-производственная зона	130	629,7	30,8	Комплексная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105022	Природно-жилая зона	240	43,0	2,5	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105023	Производственная зона	300	70,0	3,4	Комплексная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105024	Жилая зона	200	83,0	3,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105025	Жилая зона	200	17,0	1,0	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105026	Общественно-жилая зона	120	192,0	9,4	Комплексная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105027	Жилая зона	200	772,0	36,3	Комплексная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105028	Жилая зона	200	365,7	17,2	Комплексная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105029	Природно-производственная зона	340	26,0	1,3	Комплексная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105031	Природно-производственная зона	340	19,0	1,1	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105032	Общественно-производственная зона	130	3 112,0	152,2	Комплексная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105033	Природно-жилая зона	240	45,0	2,6	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105034	Общественная зона	100	80,0	3,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105035	Природно-жилая зона	240	107,7	6,3	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105036	Производственная зона	300	32,0	1,9	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105037	Общественно-жилая зона	120	172,0	8,4	Комплексная застройка
НАО	пос. Марушкинское	1105038	Производственная зона	300	18,0	0,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Московский	1106001	Природно-жилая зона	240	181,0	10,6	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Московский	1106003	Жилая зона	200	360,1	16,9	Комплексная застройка

Округ	Поселение, район	Номер функциональной зоны	Тип функциональной зоны	№ типа функци-ональ-ной зоны	Прогнози-руемый прирост застройки функцио-нальной зоны, тыс. м^2	Прогнози-руемый прирост тепловой нагрузки функци-ональной зоны, Гкал/ч	Тип застройки функциональной зоны
НАО	пос. Московский	1106004	Общественная зона	100	20,0	1,0	Комплексная застройка
НАО	пос. Московский	1106005	Жилая зона	200	184,0	10,7	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Московский	1106006	Общественная зона	100	1 110,5	54,3	Комплексная застройка
НАО	пос. Московский	1106007	Общественная зона	100	986,0	48,2	Комплексная застройка
НАО	пос. Московский	1106009	Жилая зона	200	186,1	8,7	Комплексная застройка
НАО	пос. Московский	1106010	Общественная зона	100	359,0	17,6	Комплексная застройка
НАО	пос. Московский	1106012	Природно-общественная зона	140	31,5	1,8	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Московский	1106013	Производственная зона	300	18,0	0,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Московский	1106014	Жилая зона	200	23,0	1,3	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Московский	11060151	Общественная зона	100	191,0	9,3	Комплексная застройка
НАО	пос. Московский	11060152	Общественная зона	100	209,0	10,2	Комплексная застройка
НАО	пос. Московский	1106016	Общественная зона	100	201,0	9,8	Комплексная застройка
НАО	пос. Московский	1106017	Природно-общественная зона	140	357,0	17,5	Комплексная застройка
НАО	пос. Московский	1106020	Жилая зона	200	116,5	6,8	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Московский	1106024	Общественно-производственная зона	130	486,0	23,8	Комплексная застройка
НАО	пос. Московский	11060251	Общественно-жилая зона	120	2 217,0	108,4	Комплексная застройка
НАО	пос. Московский	11060252	Общественно-жилая зона	120	145,0	7,1	Комплексная застройка
НАО	пос. Московский	1106026	Жилая зона	200	38,0	2,2	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Московский	1106027	Жилая зона	200	1 713,0	105,2[1]	Комплексная застройка
НАО	пос. Московский	1106028	Общественно-производственная зона	130	346,0	16,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Московский	1106029	Жилая зона	200	79,0	4,6	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Московский	1106031	Общественно-производственная зона	130	227,0	11,1	Комплексная застройка
НАО	пос. Московский	1106032	Производственная зона	300	218,0	10,7	Комплексная застройка
НАО	пос. Московский	1106033	Жилая зона	200	41,0	2,4	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Московский	1106034	Общественно-жилая зона	120	45,0	2,6	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Московский	1106035	Общественно-жилая зона	120	490,0	24,0	Комплексная застройка
НАО	пос. Московский	1106036	Общественно-производственная зона	130	303,0	14,8	Комплексная застройка
НАО	пос. Московский	1106037	Производственная зона	300	153,0	16,9[1]	Комплексная застройка
НАО	пос. Мосрентген	1107002	Жилая зона	200	26,8	1,6	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Мосрентген	1107003	Общественно-жилая зона	120	168,0	8,2	Комплексная застройка
НАО	пос. Мосрентген	1107004	Жилая зона	200	21,3	1,2	Индивидуальная застройка

Округ	Поселение, район	Номер функциональной зоны	Тип функциональной зоны	№ типа функци-ональ-ной зоны	Прогнози-руемый прирост застройки функцио-нальной зоны, тыс. м^2	Прогнози-руемый прирост тепловой нагрузки функци-ональной зоны, Гкал/ч	Тип застройки функциональной зоны
НАО	пос. Мосрентген	1107005	Общественная зона	100	211,0	10,3	Комплексная застройка
НАО	пос. Мосрентген	1107006	Производственная зона	300	18,7	0,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Мосрентген	1107008	Общественно-жилая зона	120	20,9	1,0	Комплексная застройка
НАО	пос. Мосрентген	1107010	Общественная зона	100	1 074,7	52,6	Комплексная застройка
НАО	пос. Мосрентген	1107011	Природно-жилая зона	240	24,4	1,4	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Мосрентген	1107012	Производственная зона	300	37,9	1,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Мосрентген	1107013	Общественно-производственная зона	130	25,9	1,3	Комплексная застройка
НАО	пос. Мосрентген	1107014	Общественная зона	100	158,0	7,7	Комплексная застройка
НАО	пос. Мосрентген	1107015	Общественная зона	100	53,0	2,6	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108001	Общественно-производственная зона	130	422,0	20,6	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108004	Общественная зона	100	16,0	0,8	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108005	Производственная зона	300	59,9	2,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108006	Производственная зона	300	44,9	2,6	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108007	Производственная зона	300	161,0	7,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108008	Жилая зона	200	70,8	3,3	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108009	Жилая зона	200	68,9	4,0	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108011	Общественная зона	100	26,0	1,3	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108012	Жилая зона	200	28,0	1,6	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108013	Жилая зона	200	1 263,0	59,4	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108014	Природно-жилая зона	240	33,0	1,9	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108015	Жилая зона	200	266,9	12,5	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108016	Жилая зона	200	33,9	2,0	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108017	Жилая зона	200	141,9	6,7	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108018	Жилая зона	200	20,9	1,0	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108019	Жилая зона	200	1 025,0	48,2	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108020	Жилая зона	200	136,9	6,4	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108021	Жилая зона	200	216,0	10,2	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108022	Природно-жилая зона	240	54,0	3,1	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108023	Природно-жилая зона	240	126,0	7,3	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108024	Жилая зона	200	1 359,0	63,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	11080251	Жилая зона	200	885,0	41,6	Комплексная застройка

Округ	Поселение, район	Номер функциональной зоны	Тип функциональной зоны	№ типа функци-ональ-ной зоны	Прогнози-руемый прирост застройки функцио-нальной зоны, тыс. м^2	Прогнози-руемый прирост тепловой нагрузки функци-ональной зоны, Гкал/ч	Тип застройки функциональной зоны
НАО	пос. Рязановское	11080252	Жилая зона	200	298,0	14,0	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108026	Жилая зона	200	487,0	22,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108027	Производственная зона	300	40,0	2,0	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108028	Природно-жилая зона	240	57,0	3,3	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108029	Природно-жилая зона	240	111,9	6,5	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Рязановское	11080311	Жилая зона	200	925,0	43,5	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	11080312	Жилая зона	200	376,0	17,7	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108033	Природно-жилая зона	240	118,9	6,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108034	Природно-жилая зона	240	150,0	8,7	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108038	Производственная зона	300	138,0	6,7	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108039	Производственная зона	300	286,0	14,0	Комплексная застройка
НАО	пос. Рязановское	1108040	Общественно-жилая зона	120	411,0	20,1	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109001	Производственная зона	300	5,0	0,3	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109002	Природно-жилая зона	240	159,0	9,3	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109003	Жилая зона	200	1 518,0	71,3	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109004	Жилая зона	200	953,0	44,8	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109005	Жилая зона	200	1 067,0	50,1	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109006	Производственная зона	300	220,0	18,3[1]	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109007	Производственная зона	300	241,0	14,1	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109009	Жилая зона	200	725,0	34,1	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109010	Жилая зона	200	425,0	24,8	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109012	Природно-жилая зона	240	355,0	12,9[2]	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109014	Природно-жилая зона	240	21,0	1,2	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109016	Природно-жилая зона	240	787,0	38,5	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109018	Производственная зона	300	9,0	0,3	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109019	Природно-общественная зона	140	125,0	6,1	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109022	Природно-жилая зона	240	330,0	19,2	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109024	Природно-общественная зона	140	434,0	21,2	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109026	Общественно-жилая зона	120	357,0	20,8	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109027	Жилая зона	200	599,0	28,2	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109028	Природно-жилая зона	240	132,0	7,7	Индивидуальная застройка

Округ	Поселение, район	Номер функциональной зоны	Тип функциональной зоны	№ типа функци-ональ-ной зоны	Прогнози-руемый прирост застройки функцио-нальной зоны, тыс. м^2	Прогнози-руемый прирост тепловой нагрузки функци-ональной зоны, Гкал/ч	Тип застройки функциональной зоны
НАО	пос. Сосенское	11090291	Общественная зона	100	880,0	43,0	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	11090292	Общественная зона	100	47,0	2,3	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	11090293	Общественная зона	100	195,0	9,5	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	11090301	Жилая зона	200	260,0	15,2	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Сосенское	11090302	Жилая зона	200	135,0	6,3	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109031	Общественно-жилая зона	120	1 195,0	58,4	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	11090321	Общественная зона	100	3 640,0	178,0	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	11090322	Общественная зона	100	345,0	16,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109033	Жилая зона	200	673,0	31,6	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109034	Природно-жилая зона	240	194,0	11,3	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109035	Жилая зона	200	1 635,0	56,9[2]	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109036	Природно-общественно-жилая зона	124	240,0	8,7[2]	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109037	Общественно-производственная зона	130	1 146,0	41,5[2]	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109038	Жилая зона	200	1 137,0	39,6[2]	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	11090391	Жилая зона	200	912,0	42,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	11090392	Жилая зона	200	75,0	3,5	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109040	Общественно-производственная зона	130	133,0	6,5	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109041	Природно-общественно-жилая зона	124	432,0	21,1	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109042	Природно-жилая зона	240	632,0	36,8	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109043	Общественно-жилая зона	120	1 005,0	49,1	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109044	Жилая зона	200	170,0	9,9	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109045	Природно-жилая зона	240	107,0	6,2	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109047	Природно-жилая зона	240	436,0	25,4	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109048	Общественная зона	100	604,0	29,5	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109049	Природно-жилая зона	240	77,0	4,5	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109050	Природно-общественная зона	140	116,0	6,8	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Сосенское	11090511	Природно-жилая зона	240	92,0	5,4	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Сосенское	11090512	Природно-жилая зона	240	120,0	5,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109052	Жилая зона	200	2 212,0	104,0	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109053	Природно-жилая зона	240	158,0	9,2	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109054	Общественно-производственная зона	130	440,0	21,5	Комплексная застройка

Округ	Поселение, район	Номер функциональной зоны	Тип функциональной зоны	№ типа функци-ональ-ной зоны	Прогнози-руемый прирост застройки функцио-нальной зоны, тыс. м^2	Прогнози-руемый прирост тепловой нагрузки функци-ональной зоны, Гкал/ч	Тип застройки функциональной зоны
НАО	пос. Сосенское	1109054	Общественно-производственная зона	130	37,0	1,8	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109054	Общественно-производственная зона	130	9,0	0,4	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109054	Общественно-производственная зона	130	18,0	0,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109054	Общественно-производственная зона	130	40,0	2,0	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109055	Общественная зона	100	404,0	19,8	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	11090561	Общественно-жилая зона	120	891,0	43,6	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	11090562	Общественно-жилая зона	120	26,0	1,3	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109057	Общественно-жилая зона	120	777,0	38,0	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109058	Общественно-жилая зона	120	650,0	23,5[2]	Комплексная застройка
НАО	пос. Сосенское	1109059	Природно-жилая зона	240	187,0	10,9	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Филимонковское	1110002	Природно-жилая зона	240	145,8	8,5	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Филимонковское	1110003	Производственная зона	300	0,0	0,0	Комплексная застройка
НАО	пос. Филимонковское	1110004	Природно-жилая зона	240	62,5	3,6	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Филимонковское	1110007	Общественно-производственно-жилая зона	123	248,0	12,1	Комплексная застройка
НАО	пос. Филимонковское	1110008	Общественно-жилая зона	120	359,5	17,6	Комплексная застройка
НАО	пос. Филимонковское	1110010	Природно-общественная зона	140	111,0	6,5	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Филимонковское	1110011	Производственная зона	300	1,0	0,1	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Филимонковское	1110012	Природно-общественная зона	140	37,0	2,2	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Филимонковское	1110013	Природно-жилая зона	240	75,8	4,4	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Филимонковское	1110014	Жилая зона	200	1 985,0	93,3	Комплексная застройка
НАО	пос. Филимонковское	1110016	Общественно-производственно-жилая зона	123	2 452,0	119,9	Комплексная застройка
НАО	пос. Филимонковское	1110017	Природно-жилая зона	240	156,0	9,1	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Филимонковское	1110018	Общественно-жилая зона	120	742,0	36,3	Комплексная застройка
НАО	пос. Филимонковское	1110019	Общественно-жилая зона	120	158,0	7,7	Комплексная застройка
НАО	пос. Филимонковское	1110020	Общественно-жилая зона	120	297,0	14,5	Комплексная застройка
НАО	пос. Филимонковское	1110021	Природно-жилая зона	240	119,5	7,0	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Филимонковское	1110023	Природно-общественная зона	140	33,0	1,9	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Филимонковское	1110024	Природно-жилая зона	240	162,0	9,4	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Филимонковское	1110025	Природно-жилая зона	240	6,5	0,4	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Филимонковское	1110026	Жилая зона	200	97,0	5,7	Индивидуальная застройка
НАО	пос. Филимонковское	1110027	Природно-производственная зона	340	20,0	1,2	Индивидуальная застройка

Округ	Поселение, район	Номер функциональной зоны	Тип функциональной зоны	№ типа функци-ональ-ной зоны	Прогнози-руемый прирост застройки функцио-нальной зоны, тыс. м^2	Прогнози-руемый прирост тепловой нагрузки функци-ональной зоны, Гкал/ч	Тип застройки функциональной зоны
НАО	г.о. Щербинка	1111001	Производственная зона	300	82,0	4,0	Комплексная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111002	Жилая зона	200	98,9	4,6	Комплексная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111003	Производственная зона	300	78,0	3,8	Комплексная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111004	Общественно-производственная зона	130	36,0	2,1	Индивидуальная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111005	Природно-общественная зона	140	38,0	2,2	Индивидуальная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111007	Жилая зона	200	20,0	0,9	Комплексная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111008	Природно-жилая зона	240	4,0	0,2	Индивидуальная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111009	Природно-общественная зона	140	38,0	1,9	Комплексная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111010	Производственная зона	300	13,0	0,6	Комплексная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111011	Общественно-жилая зона	120	47,5	2,3	Комплексная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111012	Жилая зона	200	46,4	2,7	Индивидуальная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111013	Жилая зона	200	36,0	2,1	Индивидуальная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111016	Жилая зона	200	75,0	4,4	Индивидуальная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111017	Жилая зона	200	105,0	4,9	Комплексная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111018	Общественно-производственная зона	130	137,5	6,7	Комплексная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111019	Производственная зона	300	47,0	2,3	Комплексная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111020	Жилая зона	200	28,0	1,6	Индивидуальная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111021	Жилая зона	200	28,8	1,4	Комплексная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111022	Общественная зона	100	33,0	1,6	Комплексная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111023	Общественно-жилая зона	120	74,0	3,6	Комплексная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111024	Общественная зона	100	22,0	1,1	Комплексная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111025	Производственная зона	300	74,0	3,6	Комплексная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111026	Общественно-жилая зона	120	97,0	4,7	Комплексная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111027	Природно-общественная зона	140	9,0	0,4	Комплексная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111028	Общественно-производственная зона	130	215,0	10,5	Комплексная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111029	Производственная зона	300	55,9	2,7	Комплексная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111030	Общественная зона	100	147,0	7,2	Комплексная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111031	Производственная зона	300	7,0	0,3	Комплексная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111032	Жилая зона	200	17,0	1,0	Индивидуальная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111033	Производственная зона	300	36,0	1,8	Комплексная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111034	Общественная зона	100	14,0	0,7	Комплексная застройка

Округ	Поселение, район	Номер функциональной зоны	Тип функциональной зоны	№ типа функци-ональ-ной зоны	Прогнози-руемый прирост застройки функцио-нальной зоны, тыс. м^2	Прогнози-руемый прирост тепловой нагрузки функци-ональной зоны, Гкал/ч	Тип застройки функциональной зоны
НАО	г.о. Щербинка	1111035	Жилая зона	200	79,8	3,8	Комплексная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111036	Общественно-производственная зона	130	81,0	4,0	Комплексная застройка
НАО	г.о. Щербинка	1111037	Производственная зона	300	106,0	5,2	Комплексная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201001	Природно-жилая зона	240	103,0	6,0	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201002	Природно-жилая зона	240	53,6	3,1	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201005	Жилая зона	200	9,0	0,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201008	Общественно-производственно-жилая зона	123	1 271,0	62,2	Комплексная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201009	Общественная зона	100	2,0	0,1	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201010	Природно-жилая зона	240	20,0	1,2	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201011	Природно-производственная зона	340	47,0	2,7	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201012	Природно-жилая зона	240	60,0	3,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201014	Природно-жилая зона	240	23,2	1,4	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201015	Общественная зона	100	62,0	3,0	Комплексная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201016	Жилая зона	200	29,0	1,7	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201018	Природно-общественная зона	140	76,0	3,7	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201019	Природно-общественно-жилая зона	124	264,0	12,9	Комплексная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201020	Жилая зона	200	66,0	3,1	Комплексная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201022	Жилая зона	200	173,0	8,1	Комплексная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201023	Общественная зона	100	140,0	6,8	Комплексная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201024	Природно-общественно-жилая зона	124	601,0	29,4	Комплексная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201025	Природно-общественно-жилая зона	124	450,0	22,0	Комплексная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201026	Природно-жилая зона	240	95,5	5,6	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201028	Природно-жилая зона	240	26,3	1,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201029	Природно-жилая зона	240	130,0	7,6	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201030	Природно-жилая зона	240	78,0	4,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201032	Природно-производственная зона	340	27,0	1,6	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201034	Общественно-производственная зона	130	280,3	13,7	Комплексная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201037	Природно-жилая зона	240	15,7	0,9	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201038	Природно-жилая зона	240	36,0	2,1	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201041	Жилая зона	200	5,0	0,3	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201043	Природно-жилая зона	240	169,7	9,9	Индивидуальная застройка

Округ	Поселение, район	Номер функциональной зоны	Тип функциональной зоны	№ типа функци-ональ-ной зоны	Прогнози-руемый прирост застройки функцио-нальной зоны, тыс. м^2	Прогнози-руемый прирост тепловой нагрузки функци-ональной зоны, Гкал/ч	Тип застройки функциональной зоны
ТАО	пос. Вороновское	1201044	Общественная зона	100	68,0	3,3	Комплексная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201045	Природно-производственная зона	340	34,0	2,0	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201047	Жилая зона	200	16,0	0,9	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201048	Природно-производственная зона	340	11,0	0,6	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201049	Природно-жилая зона	240	54,0	3,1	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201050	Природно-общественно-жилая зона	124	672,0	32,9	Комплексная застройка
ТАО	пос. Вороновское	1201051	Природно-жилая зона	240	23,0	1,1	Комплексная застройка
ТАО	пос. Киевский	1202003	Природно-жилая зона	240	12,0	0,7	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Киевский	1202004	Природно-жилая зона	240	254,6	14,8	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Киевский	1202005	Общественно-жилая зона	120	169,2	8,3	Комплексная застройка
ТАО	пос. Киевский	1202007	Жилая зона	200	55,6	3,2	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Киевский	1202010	Природно-жилая зона	240	47,5	2,8	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Киевский	1202016	Природно-жилая зона	240	0,5	0,0	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Киевский	1202017	Природно-жилая зона	240	12,0	0,7	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Киевский	1202018	Природно-жилая зона	240	264,6	15,4	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203002	Природно-жилая зона	240	84,0	4,1	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203003	Жилая зона	200	41,0	2,4	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203004	Жилая зона	200	8,0	0,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203006	Природно-жилая зона	240	43,0	2,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203009	Природно-жилая зона	240	24,0	1,4	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203010	Природно-жилая зона	240	66,0	3,8	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203011	Природно-жилая зона	240	15,0	0,9	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203012	Природно-общественно-жилая зона	124	968,9	47,4	Комплексная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203014	Природно-общественная зона	140	38,0	2,2	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203015	Природно-жилая зона	240	17,0	1,0	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203016	Природно-жилая зона	240	23,0	1,3	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203017	Природно-жилая зона	240	2,0	0,1	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203018	Природно-жилая зона	240	43,0	2,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203019	Природно-производственная зона	340	38,0	2,2	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203021	Жилая зона	200	9,0	0,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203022	Природно-жилая зона	240	38,0	2,2	Индивидуальная застройка

Округ	Поселение, район	Номер функциональной зоны	Тип функциональной зоны	№ типа функци-ональ-ной зоны	Прогнози-руемый прирост застройки функцио-нальной зоны, тыс. м^2	Прогнози-руемый прирост тепловой нагрузки функци-ональной зоны, Гкал/ч	Тип застройки функциональной зоны
ТАО	пос. Кленовское	1203023	Жилая зона	200	16,0	0,9	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203024	Природно-жилая зона	240	13,0	0,8	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203025	Производственная зона	300	1,0	0,1	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203026	Природно-жилая зона	240	13,0	0,8	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203027	Общественная зона	100	5,0	0,3	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203029	Жилая зона	200	91,9	5,4	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203030	Природно-жилая зона	240	137,0	8,0	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203033	Природно-жилая зона	240	8,0	0,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203034	Природно-производственная зона	340	8,0	0,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203035	Природно-общественная зона	140	216,0	10,6	Комплексная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203038	Природно-жилая зона	240	145,0	8,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203039	Природно-жилая зона	240	9,0	0,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203044	Природно-производственная зона	340	11,0	0,6	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203046	Жилая зона	200	35,0	2,0	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203047	Природно-производственная зона	340	31,0	1,8	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203048	Жилая зона	200	25,0	1,2	Комплексная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203049	Природно-производственная зона	340	32,0	1,6	Комплексная застройка
ТАО	пос. Кленовское	1203050	Природно-производственная зона	340	22,0	1,1	Комплексная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204001	Жилая зона	200	103,0	4,8	Комплексная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204004	Жилая зона	200	220,0	12,8	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204007	Жилая зона	200	197,0	9,3	Комплексная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204008	Общественно-производственная зона	130	375,0	18,3	Комплексная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204010	Природно-общественная зона	140	115,0	5,6	Комплексная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204011	Жилая зона	200	150,0	7,1	Комплексная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204012	Природно-жилая зона	240	53,0	3,1	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204013	Природно-жилая зона	240	67,0	3,9	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204014	Природно-производственная зона	340	36,0	2,1	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204016	Жилая зона	200	462,3	21,7	Комплексная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204017	Общественно-жилая зона	120	775,0	37,9	Комплексная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204019	Жилая зона	200	317,4	14,9	Комплексная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204020	Природно-жилая зона	240	306,3	17,9	Комплексная застройка

Округ	Поселение, район	Номер функциональной зоны	Тип функциональной зоны	№ типа функци-ональ-ной зоны	Прогнози-руемый прирост застройки функцио-нальной зоны, тыс. м^2	Прогнози-руемый прирост тепловой нагрузки функци-ональной зоны, Гкал/ч	Тип застройки функциональной зоны
ТАО	пос. Краснопахорское	1204022	Природно-общественная зона	140	97,0	5,7	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204023	Природно-общественная зона	140	34,0	2,0	Комплексная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204024	Жилая зона	200	303,3	14,3	Комплексная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204025	Жилая зона	200	225,0	13,1	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204027	Природно-жилая зона	240	71,0	4,1	Комплексная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204029	Жилая зона	200	179,0	10,4	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204030	Жилая зона	200	236,0	13,8	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204031	Природно-жилая зона	240	237,0	13,8	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204032	Производственная зона	300	119,0	6,9	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204034	Жилая зона	200	38,0	2,2	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204035	Природно-жилая зона	240	30,0	1,7	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204040	Природно-жилая зона	240	168,0	9,8	Комплексная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204043	Производственная зона	300	153,0	7,5	Комплексная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204044	Жилая зона	200	452,0	21,2	Комплексная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204045	Природно-производственная зона	340	57,0	2,8	Комплексная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204046	Производственная зона	300	218,0	10,7	Комплексная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204047	Общественно-производственная зона	130	288,0	14,1	Комплексная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204049	Природно-жилая зона	240	546,2	31,8	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204050	Природно-производственная зона	340	87,0	4,3	Комплексная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204052	Природно-производственная зона	340	121,0	7,1	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204053	Жилая зона	200	94,0	5,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Краснопахорское	1204054	Производственная зона	300	161,0	7,9	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205001	Жилая зона	200	239,0	13,9	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205002	Природно-общественно-жилая зона	124	266,0	15,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205004	Производственная зона	300	21,0	1,0	Комплексная застройка
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205005	Производственная зона	300	498,6	24,4	Комплексная застройка
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205006	Жилая зона	200	173,0	10,1	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205007	Природно-общественная зона	140	56,0	2,7	Комплексная застройка
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205008	Природно-жилая зона	240	45,0	2,6	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205009	Природно-жилая зона	240	34,0	2,0	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205010	Производственная зона	300	58,0	2,8	Комплексная застройка

Округ	Поселение, район	Номер функциональной зоны	Тип функциональной зоны	№ типа функци-ональ-ной зоны	Прогнози-руемый прирост застройки функцио-нальной зоны, тыс. м^2	Прогнози-руемый прирост тепловой нагрузки функци-ональной зоны, Гкал/ч	Тип застройки функциональной зоны
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205011	Общественная зона	100	15,0	0,7	Комплексная застройка
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205012	Природно-жилая зона	240	55,0	3,2	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205014	Природно-жилая зона	240	108,0	6,3	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205015	Жилая зона	200	86,0	4,0	Комплексная застройка
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205016	Природно-жилая зона	240	158,1	9,2	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205018	Природно-жилая зона	240	202,1	11,8	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205020	Природно-жилая зона	240	67,0	3,9	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205021	Природно-жилая зона	240	104,5	6,1	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205022	Природно-жилая зона	240	100,0	5,8	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205023	Общественно-производственная зона	130	145,0	7,1	Комплексная застройка
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205024	Общественно-жилая зона	120	28,3	1,4	Комплексная застройка
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205026	Производственная зона	300	70,0	3,4	Комплексная застройка
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205027	Природно-жилая зона	240	69,6	4,1	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205028	Природно-жилая зона	240	51,6	3,0	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205029	Природно-жилая зона	240	66,6	3,9	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205030	Природно-производственная зона	340	38,0	2,2	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Михайлово-Ярцевское	1205031	Общественно-производственная зона	130	59,0	2,9	Комплексная застройка
ТАО	пос. Новофедоровское	1206002	Природно-жилая зона	240	12,0	0,7	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Новофедоровское	1206003	Природно-жилая зона	240	51,0	3,0	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Новофедоровское	1206004	Жилая зона	200	282,0	16,4	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Новофедоровское	1206005	Природно-жилая зона	240	60,0	3,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Новофедоровское	1206007	Жилая зона	200	96,0	5,6	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Новофедоровское	1206008	Жилая зона	200	49,8	2,9	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Новофедоровское	1206010	Природно-жилая зона	240	217,0	12,7	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Новофедоровское	1206011	Природно-общественно-жилая зона	124	117,6	6,9	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Новофедоровское	1206018	Природно-жилая зона	240	77,3	4,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Новофедоровское	1206019	Жилая зона	200	22,0	1,3	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Новофедоровское	1206020	Природно-жилая зона	240	21,0	1,2	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Новофедоровское	1206022	Природно-производственная зона	340	142,0	6,9	Комплексная застройка
ТАО	пос. Новофедоровское	1206023	Природно-жилая зона	240	90,0	5,2	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Новофедоровское	1206025	Природно-производственная зона	340	38,0	1,9	Комплексная застройка

Округ	Поселение, район	Номер функциональной зоны	Тип функциональной зоны	№ типа функци-ональ-ной зоны	Прогнози-руемый прирост застройки функцио-нальной зоны, тыс. м^2	Прогнози-руемый прирост тепловой нагрузки функци-ональной зоны, Гкал/ч	Тип застройки функциональной зоны
ТАО	пос. Новофедоровское	1206026	Природно-общественно-жилая зона	124	1 147,0	56,1	Комплексная застройка
ТАО	пос. Новофедоровское	1206027	Природно-жилая зона	240	25,0	1,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Новофедоровское	1206028	Общественно-производственная зона	130	1 160,0	56,7	Комплексная застройка
ТАО	пос. Новофедоровское	1206030	Природно-общественно-жилая зона	124	371,6	18,2	Комплексная застройка
ТАО	пос. Новофедоровское	1206032	Производственная зона	300	894,0	43,7	Комплексная застройка
ТАО	пос. Новофедоровское	1206033	Жилая зона	200	99,0	4,7	Комплексная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207001	Природно-жилая зона	240	238,0	13,9	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207002	Общественно-производственная зона	130	134,0	6,6	Комплексная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207004	Природно-жилая зона	240	244,0	11,9	Комплексная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207005	Производственная зона	300	19,0	1,1	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207006	Жилая зона	200	319,0	18,6	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207007	Природно-жилая зона	240	160,0	9,3	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207008	Жилая зона	200	63,0	3,7	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207009	Общественно-производственно-жилая зона	123	207,7	10,2	Комплексная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207010	Природно-жилая зона	240	31,0	1,8	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207011	Природно-жилая зона	240	291,3	17,0	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207012	Жилая зона	200	84,0	4,9	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207013	Жилая зона	200	6,0	0,3	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207014	Жилая зона	200	136,0	7,9	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207015	Природно-жилая зона	240	115,0	6,7	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207016	Природно-жилая зона	240	101,0	5,9	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207017	Природно-жилая зона	240	65,0	3,8	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207018	Природно-жилая зона	240	308,7	18,0	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207019	Природно-жилая зона	240	279,7	16,3	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207020	Жилая зона	200	131,0	7,6	Комплексная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207021	Природно-общественная зона	140	70,0	3,4	Комплексная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207022	Жилая зона	200	192,0	11,2	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207024	Жилая зона	200	11,0	0,6	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207025	Жилая зона	200	11,0	0,6	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207028	Общественно-производственная зона	130	69,0	3,4	Комплексная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207029	Природно-жилая зона	240	91,0	4,4	Комплексная застройка

Округ	Поселение, район	Номер функциональной зоны	Тип функциональной зоны	№ типа функци-ональ-ной зоны	Прогнози-руемый прирост застройки функцио-нальной зоны, тыс. м^2	Прогнози-руемый прирост тепловой нагрузки функци-ональной зоны, Гкал/ч	Тип застройки функциональной зоны
ТАО	пос. Первомайское	1207030	Жилая зона	200	284,0	16,6	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207034	Природно-жилая зона	240	76,0	4,4	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207035	Общественно-жилая зона	120	325,7	15,9	Комплексная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207036	Производственная зона	300	88,0	4,3	Комплексная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207037	Жилая зона	200	301,3	14,2	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207039	Общественно-жилая зона	120	256,0	14,9	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207040	Природно-жилая зона	240	234,0	13,6	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207041	Общественно-жилая зона	120	531,0	26,0	Комплексная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207043	Жилая зона	200	50,0	2,9	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207044	Жилая зона	200	194,0	11,3	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207046	Общественно-жилая зона	120	622,0	30,4	Комплексная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207047	Жилая зона	200	249,0	14,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207048	Жилая зона	200	357,0	20,8	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207049	Жилая зона	200	1 256,0	59,0	Комплексная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207050	Природно-жилая зона	240	159,0	9,3	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207051	Природно-жилая зона	240	129,0	7,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Первомайское	1207052	Общественно-жилая зона	120	651,3	31,9	Комплексная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208001	Природно-жилая зона	240	51,8	3,0	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208003	Природно-жилая зона	240	95,0	5,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208004	Природно-жилая зона	240	172,8	10,1	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208005	Природно-жилая зона	240	49,0	2,9	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208006	Природно-жилая зона	240	32,0	1,9	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208007	Производственная зона	300	13,0	0,6	Комплексная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208008	Жилая зона	200	7,0	0,4	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208009	Жилая зона	200	11,0	0,6	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208010	Природно-жилая зона	240	69,0	4,0	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208011	Природно-жилая зона	240	8,0	0,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208012	Жилая зона	200	5,0	0,3	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208013	Жилая зона	200	6,0	0,3	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208014	Жилая зона	200	6,0	0,3	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208016	Природно-жилая зона	240	20,0	1,2	Индивидуальная застройка

Округ	Поселение, район	Номер функциональной зоны	Тип функциональной зоны	№ типа функци-ональ-ной зоны	Прогнози-руемый прирост застройки функцио-нальной зоны, тыс. м^2	Прогнози-руемый прирост тепловой нагрузки функци-ональной зоны, Гкал/ч	Тип застройки функциональной зоны
ТАО	пос. Роговское	1208018	Природно-жилая зона	240	106,0	6,2	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208019	Природно-жилая зона	240	72,0	4,2	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208020	Жилая зона	200	20,0	1,2	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208021	Жилая зона	200	11,0	0,6	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208022	Природно-производственная зона	340	71,0	4,1	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208023	Природно-жилая зона	240	12,0	0,7	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208025	Природно-жилая зона	240	37,0	2,2	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208027	Жилая зона	200	11,0	0,6	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208028	Природно-общественная зона	140	9,8	0,6	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208029	Природно-жилая зона	240	20,0	1,2	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208030	Природно-общественная зона	140	110,0	6,4	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208031	Природно-жилая зона	240	19,0	1,1	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208032	Общественная зона	100	8,0	0,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208036	Природно-жилая зона	240	103,0	5,0	Комплексная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208041	Общественно-жилая зона	120	240,6	11,8	Комплексная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208043	Природно-производственная зона	340	11,0	0,6	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208044	Жилая зона	200	11,0	0,6	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Роговское	1208045	Производственная зона	300	48,0	2,3	Комплексная застройка
ТАО	г.о. Троицк	1	Общественная зона		24,1	1,2	Индивидуальная застройка
ТАО	г.о. Троицк	2	Общественная зона		30,0	1,7	Комплексная застройка
ТАО	г.о. Троицк	3	Общественная зона		4,1	0,2	Индивидуальная застройка
ТАО	г.о. Троицк	4	Общественная зона		185,0	9,0	Комплексная застройка
ТАО	г.о. Троицк	5	Общественная зона		23,1	1,1	Комплексная застройка
ТАО	г.о. Троицк	6	Общественная зона		1,5	0,2	Комплексная застройка
ТАО	г.о. Троицк	7	Общественная зона		123,0	6,0	Комплексная застройка
ТАО	г.о. Троицк	8	Общественно-жилая зона		128,5	6,9	Комплексная застройка
ТАО	г.о. Троицк	9	Жилая зона		52,8	3,1	Индивидуальная застройка
ТАО	г.о. Троицк	10	Общественная зона		1,8	0,2	Комплексная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210002	Жилая зона	200	55,0	3,2	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210003	Производственная зона	300	30,0	1,5	Комплексная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210005	Природно-общественная зона	140	32,0	1,9	Индивидуальная застройка

Округ	Поселение, район	Номер функциональной зоны	Тип функциональной зоны	№ типа функци-ональ-ной зоны	Прогнози-руемый прирост застройки функцио-нальной зоны, тыс. м^2	Прогнози-руемый прирост тепловой нагрузки функци-ональной зоны, Гкал/ч	Тип застройки функциональной зоны
ТАО	пос. Щаповское	1210006	Природно-жилая зона	240	83,0	4,8	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210007	Природно-жилая зона	240	197,0	11,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210008	Природно-жилая зона	240	96,0	5,6	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210009	Общественно-жилая зона	120	214,0	12,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210010	Жилая зона	200	285,0	16,6	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210011	Жилая зона	200	143,2	6,7	Комплексная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210014	Природно-общественно-жилая зона	124	74,0	4,3	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210015	Жилая зона	200	162,2	9,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210016	Природно-жилая зона	240	75,0	4,4	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210017	Природно-жилая зона	240	27,0	1,6	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210018	Природно-жилая зона	240	307,0	17,9	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210020	Жилая зона	200	225,0	13,1	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210021	Природно-жилая зона	240	7,0	0,4	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210022	Общественно-жилая зона	120	128,0	7,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210024	Природно-жилая зона	240	129,0	7,5	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210025	Общественная зона	100	41,0	2,4	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210030	Природно-жилая зона	240	91,0	5,3	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210031	Жилая зона	200	122,2	7,1	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210033	Природно-общественно-производственная зона	134	68,0	4,0	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210034	Общественно-жилая зона	120	307,0	17,9	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210035	Природно-производственная зона	340	98,0	5,7	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210039	Производственная зона	300	37,0	2,2	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210040	Жилая зона	200	576,0	27,1	Комплексная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210046	Природно-жилая зона	240	97,0	5,7	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210047	Природно-производственная зона	340	396,0	19,4	Комплексная застройка
ТАО	пос. Щаповское	12100491	Общественно-производственно-жилая зона	130	162,0	9,4	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	12100492	Общественно-производственно-жилая зона	130	16,0	0,8	Комплексная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210051	Природно-жилая зона	240	106,0	6,2	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210052	Природно-производственная зона	340	44,0	2,2	Комплексная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210054	Природно-жилая зона	240	6,0	0,3	Индивидуальная застройка

Округ	Поселение, район	Номер функциональной зоны	Тип функциональной зоны	№ типа функци-ональ-ной зоны	Прогнози-руемый прирост застройки функцио-нальной зоны, тыс. м^2	Прогнози-руемый прирост тепловой нагрузки функци-ональной зоны, Гкал/ч	Тип застройки функциональной зоны
ТАО	пос. Щаповское	1210055	Природно-производственная зона	340	74,0	4,3	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210056	Производственная зона	300	50,0	2,9	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210057	Природно-жилая зона	240	106,0	6,2	Индивидуальная застройка
ТАО	пос. Щаповское	1210058	Производственная зона	300	12,0	0,7	Индивидуальная застройка
ЗАО	район Кунцево	807002	Общественно-жилая зона	120	627,0	30,7	Комплексная застройка
ЗАО	район Кунцево	807003	Общественная зона	100	196,0	9,6	Комплексная застройка
ЗАО	район Кунцево	807007	Общественно-жилая зона	120	3 495,0	170,9	Комплексная застройка
ЗАО	район Кунцево	807008	Общественно-производственная зона	130	265,0	13,0	Комплексная застройка
ЗАО	район Кунцево	807009	Природно-общественная зона	140	186,0	10,8	Индивидуальная застройка
ЗАО	район Кунцево	807010	Природно-общественно-жилая зона	124	883,0	51,5	Индивидуальная застройка
ЗАО	район Кунцево	807011	Природно-общественно-жилая зона	124	492,0	28,7	Индивидуальная застройка
ЗАО	район Кунцево	807012	Общественно-жилая зона	120	753,0	36,8	Комплексная застройка
ЗАО	район Кунцево	807014	Природно-общественно-жилая зона	124	301,0	17,5	Индивидуальная застройка
ЗАО	район Кунцево	807015	Природно-общественно-жилая зона	124	796,0	46,4	Индивидуальная застройка
ЗАО	район Кунцево	807016	Производственная зона	300	0,0	0,0	Комплексная застройка
ЗАО	район Можайский	809001	Общественно-жилая зона	120	310,0	15,2	Комплексная застройка
ЗАО	район Можайский	809002	Общественная зона	100	0,0	0,0	Комплексная застройка
ЗАО	район Можайский	809003	Общественно-жилая зона	120	593,0	29,0	Комплексная застройка
САО	район Молжаниновский	211002	промышленные зоны	300	12,5	0,61	Индивидуальная застройка
САО	район Молжаниновский	211003	специальные зоны	300	0,0	0,00	Индивидуальная застройка
САО	район Молжаниновский	211005	коммунальные зоны	300	45,4	1,14	Комплексная застройка
САО	район Молжаниновский	211006	специализированные торгово-бытовые общественные зоны	100	19,2	0,94	Индивидуальная застройка
САО	район Молжаниновский	211009	промышленные зоны	300	177,3	8,67	Комплексная застройка
САО	район Молжаниновский	211010	многофункциональные общественные зоны	100	22,9	1,12	Комплексная застройка
САО	район Молжаниновский	211011	коммунальные зоны	300	1,1	0,05	Индивидуальная застройка
САО	район Молжаниновский	211012	коммунальные зоны	130	3,5	0,17	Индивидуальная застройка
САО	район Молжаниновский	211013	промышленные зоны	130	210,7	10,30	Комплексная застройка
САО	район Молжаниновский	211014	многофункциональные общественные зоны	100	255,0	12,47	Комплексная застройка
САО	район Молжаниновский	211016	специализированные спортивно-рекреационные общественные зоны	100	75,3	3,87	Комплексная застройка

Округ	Поселение, район	Номер функциональной зоны	Тип функциональной зоны	№ типа функци-ональ-ной зоны	Прогнози-руемый прирост застройки функцио-нальной зоны, тыс. м^2	Прогнози-руемый прирост тепловой нагрузки функци-ональной зоны, Гкал/ч	Тип застройки функциональной зоны
САО	район Молжаниновский	211018	промышленные зоны	130	332,8	16,27	Комплексная застройка
САО	район Молжаниновский	211023	зоны жилых районов и микрорайонов многоквартирной жилой застройки	200	230,7	10,84	Комплексная застройка
САО	район Молжаниновский	211024	зоны жилых районов и микрорайонов одноквартирной жилой застройки	200	0,0	0,00	Индивидуальная застройка
САО	район Молжаниновский	211025	коммунальные зоны	300	43,8	2,14	Комплексная застройка
САО	район Молжаниновский	211026	зоны жилых районов и микрорайонов многоквартирной жилой застройки	200	381,6	17,94	Комплексная застройка
САО	район Молжаниновский	211028	зоны жилых районов и микрорайонов многоквартирной жилой застройки	200	1033,4	48,57	Комплексная застройка
САО	район Молжаниновский	211029	зоны жилых микрорайонов и жилых групп многоквартирной застройки	200	700,0	32,90	Комплексная застройка
САО	район Молжаниновский	211031	коммунальные зоны	130	72,4	3,54	Комплексная застройка
САО	район Молжаниновский	211035	зоны жилых районов и микрорайонов одноквартирной жилой застройки	200	0,0	0,00	Индивидуальная застройка
САО	район Молжаниновский	211038	многофункциональные парковые зоны	140	513,9	25,12	Комплексная застройка
САО	район Молжаниновский	211039	специализированные торгово-бытовые общественные зоны	100	0,0	0,00	Индивидуальная застройка
САО	район Молжаниновский	211040	специальные зоны	300	9,0	0,51	Комплексная застройка
САО	район Молжаниновский	211041	коммунальные зоны	300	5,8	0,28	Индивидуальная застройка
САО	район Молжаниновский	211043	специализированные спортивно-рекреационные общественные зоны	100	91,2	4,46	Комплексная застройка
САО	район Молжаниновский	211045	многофункциональные общественные зоны	100	289,2	14,14	Комплексная застройка
САО	район Молжаниновский	211046	многофункциональные общественные зоны	100	0,0	0,00	Комплексная застройка
САО	район Молжаниновский	211047	промышленные зоны	300	44,8	2,19	Индивидуальная застройка
САО	район Молжаниновский	211048	коммунальные зоны	130	21,4	1,05	Индивидуальная застройка
САО	район Молжаниновский	211049	многофункциональные общественные зоны	100	412,6	20,17	Комплексная застройка
САО	район Молжаниновский	211051	специализированные спортивно-рекреационные общественные зоны	100	190,6	9,32	Комплексная застройка
САО	район Молжаниновский	211054	специализированные административно-деловые общественные зоны	100	0,0	0,00	Комплексная застройка

Округ	Поселение, район	Номер функциональной зоны	Тип функциональной зоны	№ типа функци-ональ-ной зоны	Прогнози-руемый прирост застройки функцио-нальной зоны, тыс. м^2	Прогнози-руемый прирост тепловой нагрузки функци-ональной зоны, Гкал/ч	Тип застройки функциональной зоны
САО	район Молжаниновский	211055	зоны жилых районов и микрорайонов одноквартирной жилой застройки	200	0,0	0,00	Индивидуальная застройка
САО	район Молжаниновский	211070	коммунальные зоны	300	4,2	0,21	Комплексная застройка
САО	район Молжаниновский	211072	коммунальные зоны	300	1,0	0,05	Индивидуальная застройка
САО	район Молжаниновский	211002	промышленные зоны	300	12,5	0,61	Индивидуальная застройка
САО	район Молжаниновский	211003	специальные зоны	300	0,0	0,00	Индивидуальная застройка
САО	район Молжаниновский	211005	коммунальные зоны	300	45,4	1,14	Комплексная застройка
САО	район Молжаниновский	211006	специализированные торгово-бытовые общественные зоны	100	19,2	0,94	Индивидуальная застройка
САО	район Молжаниновский	211009	промышленные зоны	300	177,3	8,67	Комплексная застройка
САО	район Молжаниновский	211010	многофункциональные общественные зоны	100	22,9	1,12	Комплексная застройка
САО	район Молжаниновский	211011	коммунальные зоны	300	1,1	0,05	Индивидуальная застройка

Примечания:

1 Прирост тепловой нагрузки принят на основании заявки на подключение ГК «ПИК» и письма ДЖКХ от 13.10.2017 № 01-01-09-11663/17.

2 Прирост тепловой нагрузки принят в соответствии с заявкой на подключение к системе теплоснабжения АО «СУ-111» от 13.017.2016 в размере 183,4 Гкал/ч (с учетом ГВС ср. час.).

Баланс покрытия перспективных тепловых нагрузок присоединенных территорий до 2035 года

При формировании балансов покрытия тепловых нагрузок максимального развития присоединенных территорий учитывались следующие факторы:

- использование существующих резервов установленной мощности действующих источников теплоснабжения города, находящихся на присоединённых территориях и в непосредственной близости к ним;

- предложения по новому строительству и реконструкции источников теплоснабжения настоящей Актуализации Схемы теплоснабжения с учетом корректировки установленной мощности и присоединённой тепловой нагрузки до 2035 года;

- предложения Актуализации Схемы по переключению тепловых нагрузок и последующий вывод из эксплуатации источников тепловой энергии с целью оптимизации действующей системы теплоснабжения.

Баланс покрытия тепловых нагрузок присоединенных территорий на 2035 г. представлен в таблице Е.3.

Функциональные зоны с размещением перспективной комплексной застройки присоединенных территорий и указанием источника теплоснабжения представлены на рисунке Е.1.

Таблица Е.3 – Баланс покрытия тепловых нагрузок присоединенных территорий г. Москвы на 2035 г.

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на 01.01.2017, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на 2035 г., Гкал/ч	Тепловая мощность на 2035 г., Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Примечание
Новомосковский административный округ						
пос. Внуковское						
1	РТС "Переделкино", в том числе номер функциональной зоны: 1101014	261,8	417,8	480,0	51,7	С учетом прироста нагрузок района Ново-Переделкино (ЗАО)
2-3	РТС "Внуково" + ГТЭС "Внуково", в том числе номер функциональной зоны: 1101010 1101018 1105003 1105013 1105028 1105029 1105038 1106004 1106017	94,0	206,7	423,0	194,3	С учетом прироста нагрузок района Внуково (ЗАО) Территория застройки расположена в пос. Марушкинское (НАО) Территория застройки расположена в пос. Марушкинское (НАО) Территория застройки расположена в пос. Марушкинское (НАО) Территория застройки расположена в пос. Марушкинское (НАО) Территория застройки расположена в пос. Марушкинское (НАО) Территория застройки расположена в пос. Московский (НАО) Территория застройки расположена в пос. Московский (НАО)
4	МК "Изварино", в том числе номер функциональной зоны: 1101019	0,8	2,8	3,9	0,9	-
5	Котельная мкр. «Солнцево-парк», в том числе номер функциональной зоны: 1101012	30,3	38,0	75,9	37,4	-
6	Новая котельная ЖК "Рассказово", в том числе номер функциональной зоны: 1101001		36,9	40,0	2,2	-
7	Новая котельная д. Ликова, в том числе номер функциональной зоны: 11010171		0,9	1,3	0,3	-
8	Новая котельная д. Ликова № 2, в том числе номер функциональной зоны: 11010172		15,3	19,5	3,7	-
9-20	Прочие источники теплоснабжения (12 шт.)	7,1	7,1	28,2	20,5	-
	Индивидуальные источники теплоснабжения		102,8	133,6	27,9	-
пос. Воскресенское						

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на 01.01.2017, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на 2035 г., Гкал/ч	Тепловая мощность на 2035 г., Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Примечание
21	Котельная п. Воскресенское, в том числе номер функциональной зоны: 1102024	32,5	75,2	110,0	29,4	-
22	Котельная № 2, в том числе номер функциональной зоны: 1102012	5,3	8,0	23,4	15,0	-
23	Котельная ФБГУ "ОК"Десна", в том числе номер функциональной зоны: 11020232	2,2	3,7	5,7	1,9	-
24	Новая котельная вблизи д. Городище, в том числе номер функциональной зоны: 1102003		12,8	16,8	3,6	-
25	Новая котельная вблизи СНТ "Щербинка-2", в том числе номер функциональной зоны: 1102016		3,6	4,5	0,7	-
26	Новая котельная вблизи д. Милорадово, в том числе номер функциональной зоны: 1102021		21,3	24,1	2,2	-
27-29	Прочие источники теплоснабжения (3 шт.)	5,4	5,4	11,6	6,0	-
	Индивидуальные источники теплоснабжения		51,1	66,4	13,9	-
пос. Десеновское						
30	КТС "Яковлево", в том числе номер функциональной зоны: 1103032 1103034 1103053	1,5	53,2	68,8	14,1	-
31	Котельная № 153 (п. Ватутинки), в том числе номер функциональной зоны: 1103022 1103023	17,6	39,6	43,0	2,4	-
32	Котельная № 16 Спорткомплекс ЦСКА (д. Десна), в том числе номер функциональной зоны: 1103038	5,0	6,3	8,6	2,1	-
33	Котельная филиала ОК "Ватутинки",	14,3	18,3	25,4	6,7	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на 01.01.2017, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на 2035 г., Гкал/ч	Тепловая мощность на 2035 г., Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Примечание
	в том числе номер функциональной зоны: 1103024					
34	Котельная ООО "Инвесттраст", в том числе номер функциональной зоны: 1103003	30,8	85,3	104,0	16,4	- -
35	Новая котельная ЖК "Кленовые аллеи", в том числе номер функциональной зоны: 1103045		20,3	26,6	5,8	Теплоснабжение возможно от котельной ООО "Инвесттраст"
36	Новая котельная вблизи д. Ракитки, в том числе номер функциональной зоны: 1103004		3,3	4,5	1,1	-
37	Новая котельная вблизи д. Новинки, в том числе номер функциональной зоны: 1103005		41,6	48,2	5,5	-
38	Новая котельная вблизи д. Пыхчево, в том числе номер функциональной зоны: 1103009 1103012 1103021		127,8	137,6	6,8	-
39	Новая котельная вблизи д. Пенино, в том числе номер функциональной зоны: 1103015		140,8	150,0	5,9	-
40	Новая котельная вблизи д. Ватутинки, в том числе номер функциональной зоны: 1103020		69,2	80,0	9,0	-
41	Новая котельная вблизи д. Кувекино, в том числе номер функциональной зоны: 1103025 1103026		61,2	68,8	6,1	-
42	Новая котельная вблизи д. Евсеево, в том числе номер функциональной зоны: 1103028		2,7	3,5	0,7	-
43	Новая котельная вблизи д. Черепово, в том числе номер функциональной зоны:		81,7	103,2	19,2	

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на 01.01.2017, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на 2035 г., Гкал/ч	Тепловая мощность на 2035 г., Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Примечание
	1103030 1102010 1102011					Территория застройки расположена в пос. Воскресенское (НАО) Территория застройки расположена в пос. Воскресенское (НАО)
44	Новая котельная вблизи д. Десна, в том числе номер функциональной зоны: 1103043		56,0	68,8	11,2	-
	1102009					Территория застройки расположена в пос. Воскресенское (НАО)
45	Новая котельная вблизи д. Писково, в том числе номер функциональной зоны: 1103050 1103051		63,4	68,8	3,9	-
46-48	Прочие источники теплоснабжения (3 шт.)	3,1	3,1	5,0	1,8	-
	Индивидуальные источники теплоснабжения		96,9	126,0	26,3	-
пос. Кокошкино						
49	КТС № 8 п. Кокошкино, в том числе номер функциональной зоны: 1104008 1104009	17,3	36,8	41,3	3,5	-
50	Прочие источники теплоснабжения (1 шт.)	3,2	3,2	10,1	6,5	-
	Индивидуальные источники теплоснабжения		36,3	47,2	9,9	-
пос. Марушкинское						
51	МК № 22 д. Крекшино, в том числе номер функциональной зоны: 1105004	4,5	11,6	14,5	2,5	-
52	Новая котельная "ПНК-Внуково", в том числе номер функциональной зоны: 1105021		32,3	40,0	6,8	-
53	Новая котельная ЖК "Медовая Долина", в том числе номер функциональной зоны: 1105037		8,8	11,6	2,5	-
54	Новая котельная ОНО ОПХ "Толстопальцево", в том числе номер функциональной зоны: 11050142		6,0	7,3	1,1	-
55	Новая котельная вблизи д. Кривошеино,		12,1	14,4	2,1	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на 01.01.2017, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на 2035 г., Гкал/ч	Тепловая мощность на 2035 г., Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Примечание
	в том числе номер функциональной зоны: 1105024 1207020					Территория застройки расположена в пос. Первомайское (ТАО)
56	Новая котельная вблизи д. Санино, в том числе номер функциональной зоны: 1104005 1105006		97,9	120,0	19,5	Территория застройки расположена в пос. Кокошкино (НАО)
57	Новая котельная вблизи д. Крекшино, в том числе номер функциональной зоны: 1105009		4,2	5,2	0,8	-
58	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское, в том числе номер функциональной зоны: 1105019 1105032 1105034		167,0	172,0	1,2	-
59	Новая котельная вблизи д. Соколово, в том числе номер функциональной зоны: 1105023		3,6	4,5	0,8	-
60	Новая котельная вблизи д. Акиньшино, в том числе номер функциональной зоны: 1105026		9,9	12,0	1,9	-
61	Новая котельная вблизи д. Давыдково, в том числе номер функциональной зоны: 1105027		38,1	44,7	5,6	-
62-75	Прочие источники теплоснабжения (14 шт.)	20,8	20,8	28,9	7,5	-
	Индивидуальные источники теплоснабжения		171,4	222,8	46,5	-
пос. Московский						
76 77	КТС-1 "Московский", в том числе номер функциональной зоны: 1109052 КТС-2 "Московский" (переключение)	38,7	78,4	82,0	1,8	-
78	РТС "Терешково", в том числе номер функциональной зоны: 1106003	200,2	380,8	390,0	1,0	С учетом прироста нагрузок района Солнцево (ЗАО)

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на 01.01.2017, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на 2035 г., Гкал/ч	Тепловая мощность на 2035 г., Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Примечание
	1106006 1106009 1106010 1106028 1106036					
79	Котельная ООО "Геруда", в том числе номер функциональной зоны: 1106024 11060251	25,0	163,8	172,0	4,4	-
80	Котельная ГУП "Мосзеленхоз", в том числе номер функциональной зоны: 1106013	17,2	26,5	48,0	20,5	-
81	РТС "Саларьево", в том числе номер функциональной зоны: 1106007 1106027 1106031 1106035 1106037 1109005 1109006		287,5	361,2	65,8	 Территория застройки расположена в пос. Сосенское (НАО) Территория застройки расположена в пос. Сосенское (НАО)
82	Новая котельная "Гипермаркет Леруа", в том числе номер функциональной зоны: 11060151		0,9	1,7	0,7	 -
83	Новая котельная "Индустриальный парк "Картмазово", в том числе номер функциональной зоны: 1106032		11,2	13,9	2,4	 -
84	Новая котельная вблизи д. Картмазово, в том числе номер функциональной зоны: 11060152		9,8	12,0	2,0	 -
85	Новая котельная Внуково аутлет, в том числе номер функциональной зоны: 1106016		10,3	12,9	2,3	 -
86-96	Прочие источники теплоснабжения (11 шт.)	153,0	153,0	674,9	502,5	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на 01.01.2017, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на 2035 г., Гкал/ч	Тепловая мощность на 2035 г., Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Примечание
	Индивидуальные источники теплоснабжения		43,1	56,0	11,7	
пос. Мосрентген						
97	РТС "Теплый Стан", в том числе номер функциональной зоны: 1107010	243,3	290,7	400,0	100,5	С учетом прироста нагрузок района Теплый Стан (ЮЗАО)
98	КТС "Мосрентген", в том числе номер функциональной зоны: 1107005 1107006	14,3	26,0	33,0	6,3	-
99	КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан", в том числе номер функциональной зоны: 1107003 1107008 1107012 1107013	17,4	30,3	60,0	28,3	-
100	Котельная АДиУЦ "Дудкино", в том числе номер функциональной зоны: 1107014	1,6	8,8	21,7	12,2	-
101	Новая котельная ООО "Транс-Гамма", в том числе номер функциональной зоны: 1107015		2,7	3,5	0,7	-
102-110	Прочие источники теплоснабжения (9 шт.)	15,0	15,0	33,4	17,7	-
	Индивидуальные источники теплоснабжения		4,2	5,5	1,1	-
пос. Рязановское						
111	КТС "Знамя Октября", в том числе номер функциональной зоны: 1108008	22,1	25,6	33,2	6,9	-
112	КТС "Фабрика им. 1 Мая", в том числе номер функциональной зоны: 1108017	8,6	15,6	20,6	4,6	-
113	КТС "Остафьево", в том числе номер функциональной зоны: 1108018 1108027	4,8	7,9	13,0	4,6	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на 01.01.2017, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на 2035 г., Гкал/ч	Тепловая мощность на 2035 г., Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Примечание
114	Котельная ООО Авиапредприятие "Газпром авиа" (профилакторий), в том числе номер функциональной зоны: 1108004	0,3	1,1	1,6	0,4	-
115	Новая котельная "УК Константа" вблизи д. Никульское, в том числе номер функциональной зоны: 1108001 1102005 1102007		84,0	86,0	0,1	 Территория застройки расположена в пос. Воскресенское (НАО) Территория застройки расположена в пос. Воскресенское (НАО)
116	Новая котельная "УК Константа" вблизи п. Знамя Октября, в том числе номер функциональной зоны: 1108005 1108007 1108009 1108023 11080252		59,5	70,0	8,9	 -
	1108039 1102019					 Территория застройки расположена в пос. Воскресенское (НАО)
117	Новая котельная "ЛСР" вблизи д. Сальково, в том числе номер функциональной зоны: 1108011 1108012 1108015 1108020 1108021 1108022		36,9	44,1	6,2	 -
118	Новая котельная "УК Константа" вблизи с. Остафьево, в том числе номер функциональной зоны: 1108013 1102026		64,8	71,0	4,5	 Территория застройки расположена в пос. Воскресенское (НАО)
119	Новая котельная "УК Константа" вблизи д. Алхимово, в том числе номер функциональной зоны: 11080251		43,7	48,1	3,3	 -
120	Новая котельная "УК Константа" вблизи п. Ерино,		23,5	29,4	5,2	

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на 01.01.2017, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на 2035 г., Гкал/ч	Тепловая мощность на 2035 г., Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Примечание
	в том числе номер функциональной зоны: 1108033 1108034 1108038					-
121	Новая котельная "УК Константа" вблизи д. Студенцы, в том числе номер функциональной зоны: 1108026 11080311 1108040		90,9	100,0	7,0	-
122	Новая котельная "Вектор Инвестментс" вблизи д. Тарасово, в том числе номер функциональной зоны: 1108019 11080312		69,1	80,0	9,1	-
123	Новая котельная "Вектор Инвестментс" вблизи п. Знамя Октября, в том числе номер функциональной зоны: 1108024		67,1	80,0	11,2	-
124-134	Прочие источники теплоснабжения (11 шт.)	34,9	34,9	81,2	44,9	-
	Индивидуальные источники теплоснабжения		16,4	21,3	4,5	-
			пос. Сосенское			
135	РТС "Южное Бутово", в том числе номер функциональной зоны: 1109012 1109018 1109035 1109036 1109037 1109038 1109058 1109033 1109041 1102013	320,9	430,1	440,0	0,3	С учетом приростов района Южное Бутово (ЮЗАО) и переключения части т/н района на ТЭЦ-26 и КТС-1 г. Щербинка Территория застройки расположена в пос. Воскресенское (НАО)
136	Котельная п. Газопровод (территория "МУЭГ"),	10,2	17,0	21,0	3,7	

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на 01.01.2017, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на 2035 г., Гкал/ч	Тепловая мощность на 2035 г., Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Примечание
	в том числе номер функциональной зоны: 1109040					-
137	Котельная № 2 ООО "Пламя", в том числе номер функциональной зоны: 1109055	0,9	21,7	30,0	7,6	-
138	Котельная № 1 ООО "Декор", в том числе номер функциональной зоны: 11090322 11090392	23,7	45,1	46,7	0,6	-
139	Котельная ООО "Источник", в том числе номер функциональной зоны: 11090562	9,1	10,5	12,0	1,4	-
140 141	Новая котельная п. Коммунарка, в том числе номер функциональной зоны: 1109003 1109016 1109019 1109024 1109031 11090321 11090391 1109048 1109057 КТС "Коммунарка" (переключение)		528,3	560,0	19,3	-
142	Новая котельная ЖК "Южное Бунино" в том числе номер функциональной зоны: 1109009		35,8	41,2	4,5	-
143	Новая котельная ЖК "Москвичка", в том числе номер функциональной зоны: 1109009		29,6	34,4	4,1	-
144	Новая котельная "Ауди центр Калужский", в том числе номер функциональной зоны: 11090292		2,4	3,0	0,6	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на 01.01.2017, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на 2035 г., Гкал/ч	Тепловая мощность на 2035 г., Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Примечание
145	Новая котельная БП "Кольчуга" (Новая котельная "ТРК Мега"), в том числе номер функциональной зоны: 11090291		45,3	50,0	3,6	-
146	Новая котельная "ТК Декатлон", в том числе номер функциональной зоны: 11090293		9,9	12,3	2,1	-
147	Новая котельная вблизи д. Зименки, в том числе номер функциональной зоны: 1109004		47,0	51,6	3,4	-
148	Новая котельная "Школа", в том числе номер функциональной зоны: 11090512		6,2	7,6	1,2	-
149	Новая котельная № 1 ИП "Индиго", в том числе номер функциональной зоны: 1109054		1,9	2,6	0,6	-
150	Новая котельная № 2 ИП "Индиго", в том числе номер функциональной зоны: 1109054		0,4	0,7	0,3	-
151	Новая котельная № 3 ИП "Индиго", в том числе номер функциональной зоны: 1109054		0,9	1,7	0,8	-
152	Новая котельная № 4 ИП "Индиго", в том числе номер функциональной зоны: 1109054		2,1	2,9	0,7	-
153	Новая котельная ЖК "Испанские кварталы", в том числе номер функциональной зоны: 11090561		45,7	50,0	3,2	-
154	Новая котельная "Технопарк Мамыри", в том числе номер функциональной зоны: 11090302		6,6	8,6	1,7	-
155	Новая котельная вблизи д. Николо-Хованское, в том числе номер функциональной зоны: 1109043		51,6	56,8	3,9	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на 01.01.2017, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на 2035 г., Гкал/ч	Тепловая мощность на 2035 г., Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Примечание
156	Новая котельная вблизи д. Летово, в том числе номер функциональной зоны: 1109052		109,2	120,0	8,2	-
157	Новая котельная № 5 ИП "Индиго", в том числе номер функциональной зоны: 1109054		22,6	27,5	4,3	-
158-185	Прочие источники теплоснабжения (28 шт.)	69,3	69,3	183,9	108,5	-
	Индивидуальные источники теплоснабжения		239,0	310,7	64,9	-
пос. Филимонковское						
186	Котельная "Новомосковский Технопарк", в том числе номер функциональной зоны: 1110007 1110008 1110016	14,2	171,3	192,8	17,3	-
187	Новая котельная ЖК "Марьино Град", в том числе номер функциональной зоны: 1110019		8,1	13,4	5,1	-
188	Новая котельная вблизи д. Середнево, в том числе номер функциональной зоны: 1110014 1110018 1110020		151,3	172,0	16,9	-
189-194	Прочие источники теплоснабжения (6 шт.)	11,2	11,2	32,4	20,5	-
	Индивидуальные источники теплоснабжения		59,9	77,9	16,3	-
г.о. Щербинка						
195	КТС-1 "Щербинка", в том числе номер функциональной зоны: 1111009 1111010 1111011 1111018 1111019 1111021 1111022	71,6	265,9	300,0	27,5	С учетом приростов района Южное Бутово (ЮЗАО)

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на 01.01.2017, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на 2035 г., Гкал/ч	Тепловая мощность на 2035 г., Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Примечание
	1111023 1111024 1111025 1111026 1111027 1111028 1111029 1111030 1111031 1111033 1111034 1111035 1111036 1111037 РТС "Южное Бутово" (переключение части нагрузок)					
196	МК "Щербинка" (переключение)					
197	КТС-3 "Щербинка", в том числе номер функциональной зоны: 1111001 1111002	5,3	14,4	19,5	4,6	- -
198	Котельная ОАО "ТЭИК", в том числе номер функциональной зоны: 1111017	6,2	11,5	20,6	8,8	- -
199	Котельная ЖК "Прима парк", в том числе номер функциональной зоны: 1111007	9,6	10,6	23,4	12,5	- -
200	Котельная АО "99 ЗАТО", в том числе номер функциональной зоны:	2,9	6,8	7,1	0,1	
	1111003					-
201-215	Прочие источники теплоснабжения (15 шт.)	22,7	22,7	34,9	11,5	-
	Индивидуальные источники теплоснабжения		16,3	21,2	4,4	-
Троицкий административный округ						
пос. Вороновское						
216	КТС "Вороново",	13,4	114,3	137,6	20,3	

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на 01.01.2017, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на 2035 г., Гкал/ч	Тепловая мощность на 2035 г., Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Примечание
	в том числе номер функциональной зоны: 1201008 1201050 1201051					-
217	Котельная ФБУ "Санаторий Вороново", в том числе номер функциональной зоны: 1201044	12,1	15,6	17,4	1,5	-
218	КТС "Солнечный городок", в том числе номер функциональной зоны: 1201015	6,2	9,4	18,9	9,2	-
219	Новая котельная вблизи д. Бабенки, в том числе номер функциональной зоны: 1201020 1201023 1201024 1201025		64,4	73,1	7,1	-
220	Новая котельная вблизи д. Безобразово, в том числе номер функциональной зоны: 1201019		13,6	16,8	2,8	-
221	Новая котельная вблизи д. Львово, в том числе номер функциональной зоны: 1201034		14,4	19,5	4,7	-
222	Новая котельная вблизи д. Юдановка, в том числе номер функциональной зоны: 1201022		8,5	12,0	3,2	-
223-233	Прочие источники теплоснабжения (11 шт.)	13,2	13,2	43,4	29,3	-
	Индивидуальные источники теплоснабжения		64,6	84,0	17,5	-
пос. Киевский						
234	КТС № 18 пос. Киевский, в том числе номер функциональной зоны: 1202005	15,5	24,2	30,0	5,1	-
235-242	Прочие источники теплоснабжения (8 шт.)	28,8	28,8	41,9	11,3	-
	Индивидуальные источники теплоснабжения		39,6	51,5	10,7	-
пос. Кленовское						

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на 01.01.2017, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на 2035 г., Гкал/ч	Тепловая мощность на 2035 г., Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Примечание
243	в том числе источники теплоснабжения: КТС "Кленово", в том числе номер функциональной зоны: 1203048	7,0	8,2	12,0	3,5	-
244	Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД", в том числе номер функциональной зоны: 1203050	4,4	5,5	9,3	3,5	-
245	Новая котельная вблизи с. Кленово , в том числе номер функциональной зоны: 1203049		1,6	2,1	0,4	-
246	Новая котельная вблизи д. Маврино, в том числе номер функциональной зоны: 1203012		49,8	56,8	5,8	-
247	Новая котельная вблизи д. Юрово, в том числе номер функциональной зоны: 1203035		11,1	13,9	2,5	-
248	Прочие источники теплоснабжения (1 шт.)	1,6	1,6	7,3	5,6	-
	Индивидуальные источники теплоснабжения		58,3	75,8	15,8	-
пос. Краснопахорское						
249	КТС "Красная Пахра", в том числе номер функциональной зоны: 1204019	5,2	20,9	24,1	2,7	-
250	КТС "Красное", в том числе номер функциональной зоны: 1204010	3,7	9,6	12,0	2,2	-
251	КТС "Былово", в том числе номер функциональной зоны: 1204001 1204024	1,5	21,5	26,0	3,9	-
252	Новая котельная вблизи п. Минзаг, в том числе номер функциональной зоны:		34,0	40,0	5,1	
	1204008 1204047					-
253	Новая котельная вблизи д. Шахово,		25,2	28,0	2,1	

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на 01.01.2017, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на 2035 г., Гкал/ч	Тепловая мощность на 2035 г., Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Примечание
	в том числе номер функциональной зоны: 1204044 1204045					-
254	Новая котельная вблизи ПСК д. Шахово, в том числе номер функциональной зоны: 1204011 1204020 1204023 1204027 1204040 1204046		54,1	66,0	10,5	-
255	Новая котельная вблизи д. Красная Пахра, в том числе номер функциональной зоны: 1204007		9,7	12,0	2,0	-
256	Новая котельная д. Софьино, в том числе номер функциональной зоны: 1204016 1204017		62,6	68,8	4,7	-
257	Новая котельная вблизи д. Чириково, в том числе номер функциональной зоны: 1204050		4,5	5,2	0,6	-
258-275	Прочие источники теплоснабжения (18 шт.)	10,7	10,7	27,7	15,9	-
	Индивидуальные источники теплоснабжения		141,9	184,5	38,5	-
пос. Михайлово-Ярцевское						
276	КТС "Шишкин лес", в том числе номер функциональной зоны: 1205010 1205024 1205026 1205031	10,1	21,2	24,7	3,0	-
277	Котельная п. д/о Плесково, в том числе номер функциональной зоны: 1205007	1,6	4,5	5,7	1,1	-
278	Котельная ОАО "Курорт "Михайловское",	1,1	1,9	2,4	0,5	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на 01.01.2017, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на 2035 г., Гкал/ч	Тепловая мощность на 2035 г., Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Примечание
	в том числе номер функциональной зоны: 1205011					
279	Новая котельная вблизи д. Сенькино-Секерино, в том числе номер функциональной зоны: 1205004 1205005 1204043		34,5	37,5	2,1	Территория застройки расположена в пос. Краснопахорское (ТАО)
280	Новая котельная вблизи д. Пудово-Сипягино, в том числе номер функциональной зоны: 1205015		4,2	5,2	0,8	-
281	Новая котельная вблизи д. Терехово, в том числе номер функциональной зоны: 1205023		7,4	8,6	1,0	-
282-285	Прочие источники теплоснабжения (4 шт.)	1,9	1,9	4,3	2,3	-
	Индивидуальные источники теплоснабжения		103,6	134,7	28,1	-
пос. Новофедоровское						
286	Новая котельная вблизи д. Юрьево, в том числе номер функциональной зоны: 1206022 1206025 1206026		68,1	90,0	19,9	-
287	Новая котельная вблизи д. Кузнецово, в том числе номер функциональной зоны: 1206028 1206030		78,6	86,0	5,5	-
288	Новая котельная вблизи СНТ "Юбилейный", в том числе номер функциональной зоны: 1206032 1206033		50,8	56,8	4,7	-
289-295	Прочие источники теплоснабжения (7 шт.)	23,2	23,2	34,5	7,7	-
	Индивидуальные источники теплоснабжения		65,3	84,9	17,7	-
пос. Первомайское						
296	КТС № 36 п. Птичное, в том числе номер функциональной зоны:	9,2	17,5	30,0	11,9	

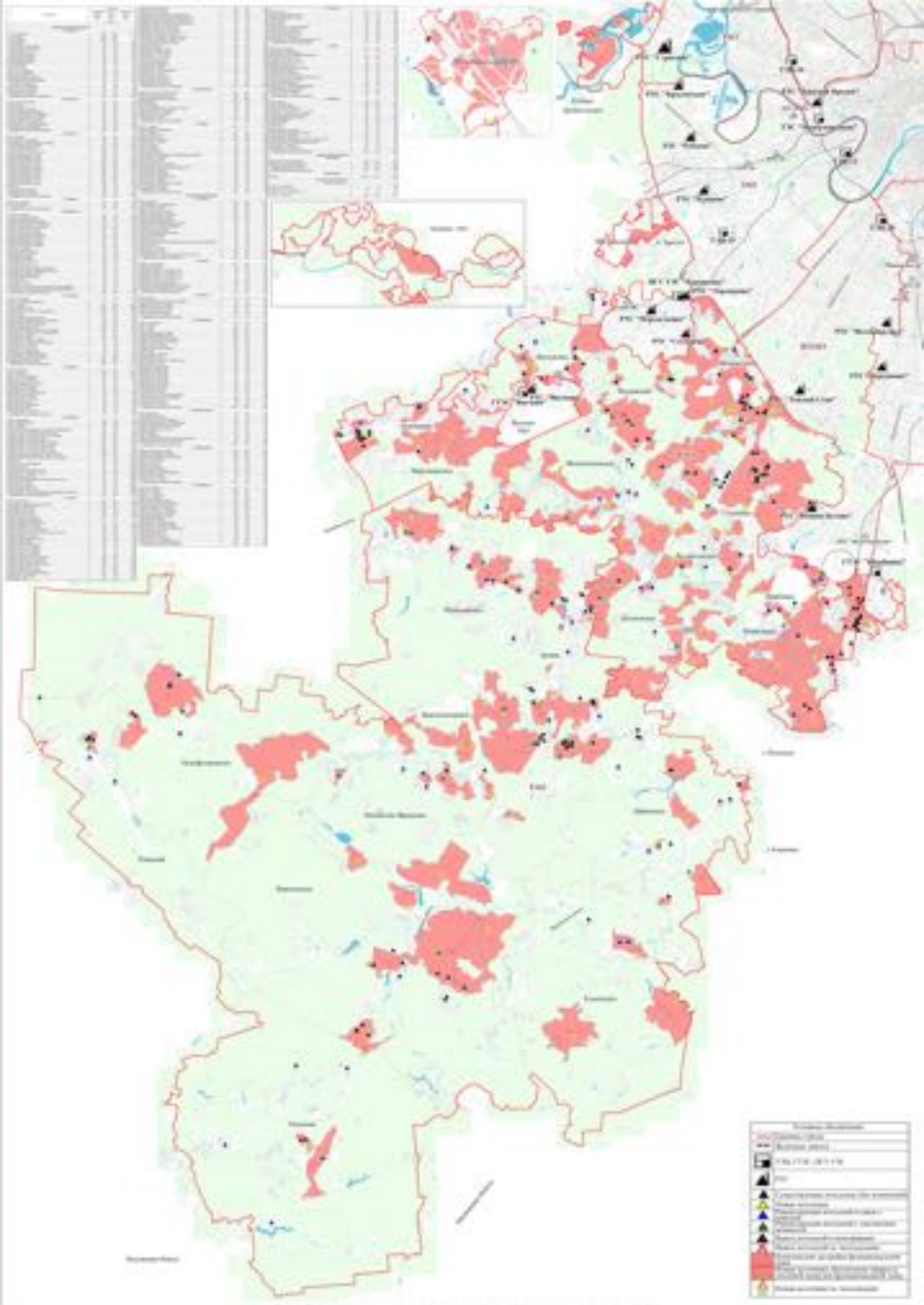
№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на 01.01.2017, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на 2035 г., Гкал/ч	Тепловая мощность на 2035 г., Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Примечание
	1207028 1207029					-
297	КТС № 38 п. Птичное, в том числе номер функциональной зоны: 1207009 1207046	8,6	51,2	68,8	16,1	-
298	МК № 33 п. Первомайское, в том числе номер функциональной зоны: 1207052	5,0	38,4	44,7	5,3	-
299	МК № 21 х. Ильичевка, в том числе номер функциональной зоны: 1207004	1,8	14,3	19,5	4,8	-
300	Котельная Гостиница "Империал", в том числе номер функциональной зоны: 1207021	3,5	7,1	12,5	4,5	-
301	Новая котельная ЖК "Ново-Никольское", в том числе номер функциональной зоны: 1207035		16,7	21,0	3,8	-
302	Новая котельная ЖК "Первомайское", в том числе номер функциональной зоны: 1207041		27,3	30,0	2,1	-
303	Новая котельная ПСК "Сотрудничество", в том числе номер функциональной зоны: 1207036		4,5	6,1	1,5	-
304	Новая котельная вблизи д. Конюшково, в том числе номер функциональной зоны: 1207049		62,0	68,8	5,3	-
305	Новая котельная вблизи д. Губцево, в том числе номер функциональной зоны: 1207002		6,9	9,0	1,9	-
306-313	Прочие источники теплоснабжения (8 шт.)	11,7	11,7	26,3	12,1	-
	Индивидуальные источники теплоснабжения		271,8	353,3	73,8	-
пос. Роговское						
314	КТС "Рогово",	4,0	21,6	26,0	3,8	

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на 01.01.2017, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на 2035 г., Гкал/ч	Тепловая мощность на 2035 г., Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Примечание
	в том числе номер функциональной зоны:					
	1208036 1208041					-
315	Новая котельная вблизи п. Рогово, в том числе номер функциональной зоны: 1208045		2,5	3,5	1,0	-
316	Новая котельная вблизи д. Кресты, в том числе номер функциональной зоны: 1208007		0,7	1,1	0,4	-
317-323	Прочие источники теплоснабжения (7 шт.)	15,9	15,9	35,7	19,0	-
	Индивидуальные источники теплоснабжения		61,9	80,5	16,8	-
г.о. Троицк						
324 325	Котельная Центральная, в том числе номер функциональной зоны: 4 8 Котельная № 13 (переключение)	138,6	161,2	187,5	28,1	-
326	Котельная ОАО «Троицкая камвольная фабрика», в том числе номер функциональной зоны: 6	2,0	2,1	7,8	1,7	-
327	Новая котельная ГКУ "УКРиС", в том числе номер функциональной зоны: 10		0,2	0,3	0,1	-
328	Новая котельная НТЦ "Техноспарк", в том числе номер функциональной зоны: 7		6,4	8,4	1,9	-
329	Новая котельная ТЦ "Ремо", в том числе номер функциональной зоны: 5		1,2	2,1	0,8	-
330	Новая котельная Леруа Мерлен Троицк, в том числе номер функциональной зоны: 2		1,8	2,2	0,4	-
331-338	Прочие источники теплоснабжения (8 шт.)	11,6	11,6	28,5	16,4	-
	Индивидуальные источники теплоснабжения		4,5	5,9	1,2	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на 01.01.2017, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на 2035 г., Гкал/ч	Тепловая мощность на 2035 г., Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Примечание
пос. Щаповское						
339	КТС "Щапово", в том числе номер функциональной зоны: 1210011	10,4	17,4	20,6	2,8	-
340	МК "Спортбаза Щапово", в том числе номер функциональной зоны: 1210047	2,8	23,1	28,8	5,0	-
341	Котельная АО "ПК Подольский", в том числе номер функциональной зоны: 1210052	3,9	6,2	13,0	6,4	-
342	Котельная № 139 "Жилой пос. № 3" (в/ч 61991), в том числе номер функциональной зоны: 1210003	1,5	3,1	4,1	0,9	-
343	Новая котельная ПСК вблизи п. Курилово, в том числе номер функциональной зоны: 12100492		0,8	1,5	0,7	-
344	Новая котельная вблизи д. Русиново, в том числе номер функциональной зоны: 1210040		28,4	34,4	5,2	-
345-354	Прочие источники теплоснабжения (10 шт.)	10,2	10,2	22,8	11,4	-
	Индивидуальные источники теплоснабжения		202,7	263,5	55,0	-
Западный административный округ						
район Кунцево						
355	Котельная "Рублёво-Архангельское", в том числе номер функциональной зоны: 807003 807007 807008		203,1	230,0	21,9	-
356	Новая котельная ЖК Японский квартал, в том числе номер функциональной зоны: 807002		32,2	40,0	6,9	-
357	Новая котельная вблизи п. Горки-10, в том числе номер функциональной зоны: 807012		38,7	44,7	5,1	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на 01.01.2017, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на 2035 г., Гкал/ч	Тепловая мощность на 2035 г., Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Примечание
	Индивидуальные источники теплоснабжения		155,0	201,5	42,1	-
район Можайский						
358	ТЭЦ-25, в том числе номер функциональной зоны: 809001 809003	2682,1	3 320,4	4 088,0	242,4	-
Северный административный округ						
район Молжаниновский						
359	КТС Теплогенерация-4Т в том числе номер функциональной зоны: 211040	27,85	28,36	*	*	тепловая нагрузка потребителей г. Москва без учета потребителей г.о. Химки, данные по котельной представлены в схеме теплоснабжения г.о. Химки
360	Новая котельная "Верескино" в том числе номер функциональной зоны: 211016		3,87	4,7	0,7	
361	Новая котельная "Машкинское ш. вл. 32" в том числе номер функциональной зоны: 211005		1,14	1,7	0,5	
362	ГТЭС "Молжаниновка" в том числе номер функциональной зоны: 211009 211010 211013 211014 211018 211023 211025 211026 211028 211029 211031 211038 211043 211045 211049		250,1	288,0	31,6	

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка на 01.01.2017, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на 2035 г., Гкал/ч	Тепловая мощность на 2035 г., Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Примечание
	211051 211070					
	Индивидуальные источники теплоснабжения		5,35	5,5	0,12	



Выводы

В период до 2035 года на рассмотренных присоединённых территориях города Москвы планируется ввод до 150 млн м^2 зданий различного функционального назначения. В результате общая площадь зданий, расположенных на данной территории к 2025 году составит 180 млн м^2. В результате максимального развития территории района Молжаниновский общая площадь застройки составит 5,5 млн м^2.

Суммарный прирост тепловой нагрузки новых потребителей присоединённых территорий города Москвы на 2035 год оценивается в 7 565 Гкал/ч. Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде существующих и новых потребителей в границах рассматриваемой территории на 01.01.2036 составит 10 365 Гкал/ч. Прирост тепловой нагрузки района Молжаниновский составит 250 Гкал/ч, суммарная тепловая нагрузка района при максимальном развитии составит 280 Гкал/ч.

Сводные данные по намечаемому развитию присоединённых территорий города Москвы в период до 2035 год, максимального развития района Молжаниновский и расчетных величин тепловых нагрузок в горячей воде приведено в таблице Е.4.

Таблица Е.4 – Намечаемое максимальное развитие присоединённых территорий города Москвы до 2035 года

№ п/п	Наименование административного округа	Общая площадь, млн м^2			Суммарная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде с учетом ГВС$_{ср. час.}$, Гкал/ч		
		существующее состояние	намечаемое максимальное развитие до 2035 года	Прирост	существующее состояние	намечаемое максимальное развитие до 2035 года	Прирост
1	НАО	20,0	122,0	102,0	2 010,0	7 050,0	5 040,0
2	ТАО	11,0	50,0	39,0	790,0	2 855,0	2 065,0
3	ЗАО (только эксклавы)	-	9,0	9,0	-	460,0	460,0
Всего по присоединенным территориям		31,0	181,0	150,0	2 800	10 365	7 565,0
4	Молжаниновский (САО)	0,3	5,5	5,2	30,0	280,0	250,0

По результатам предварительно выполненных расчетов для обеспечения тепловых нагрузок существующих и новых потребителей, расположенных на присоединённых территориях предлагается:

- новое строительство 97 котельных суммарной установленной тепловой мощностью 4 729,0 Гкал/ч, в том числе 10 крупных (мощность более 100 Гкал/ч) суммарной мощностью 2 126,0 Гкал/ч, в том числе: котельная «Рублёво-Архангельское» – 230,0 Гкал/ч, РТС «Саларьево» – 361,2 Гкал/ч, котельная п. Коммунарка – 560,0 Гкал/ч, котельная вблизи дер. Середнево – 172,0 Гкал/ч, котельная вблизи д. Пыхчево – 137,6 Гкал/ч, котельная вблизи д. Пенино – 150 Гкал/ч, котельная вблизи д. Черепово – 103,2 Гкал/ч, котельная вблизи д. Санино – 120 Гкал/ч, котельная вблизи д. Б. Покровское – 172,0 Гкал/ч, котельная вблизи д. Летово – 120 Гкал/ч;

- реконструкция с увеличением тепловой мощности 30 действующих котельных суммарной установленной тепловой мощностью 1 650,9 Гкал/ч (после реконструкции).

Для обеспечения перспективных тепловых нагрузок района Молжаниновский предлагается строительство 3 новых источников тепловой энергии с суммарной тепловой мощностью 294,4 Гкал/ч, в том числе: ГТЭС «Молжаниновка» - 288 Гкал/ч, котельная «Верескино» - 4,7 Гкал/ч, котельная Машкинское ш. вл. 32 – 1,7 Гкал/ч.

При дальнейших актуализациях схемы теплоснабжения города Москвы вышеуказанные предложения требуют уточнения при условии детализации исходной информации по намечаемому развитию на основании данных разрабатываемых проектов планировок отдельных территорий, включая функциональное назначение, разрешенные предельные параметры строительства и динамику ввода новых объектов капитального строительства.