Одинцовский городской округ
Московской области

Утверждена
Распоряжением Министерства энергетики
Московской области
от «____» _____ 202_г. №_____

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа Московской области на период с 2021 до 2041 года

Том 2.

Обосновывающие материалы. Книга 1

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится.

Заместитель Главы Администрации
Одинцовского городского округа М.В. Коротаев

печать, подпись

Разработчик: АО «Одинцовская теплосеть»
Юр. адрес: 143002, Московская область, г. Одинцово, ул. Южная, 4, 8(495)150-1533
Факт. адрес: 143002, Московская область, г. Одинцово, ул. Южная, 4, 8(495)150-1533

Главный инженер
АО «Одинцовская теплосеть» А.Н. Боровиков

печать, подпись

г. Одинцово, 2021 г.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1.1 Часть 1. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 7
1.1.1. Описание административного состава поселения, городского округа с указанием на единой ситуационной карте границ и наименований территорий, входящих в состав. Численный состав населения по территориям и элементам территориального (кадастрового) деления 7
1.1.2. Перечень лиц, владеющих на праве собственности или другом законном основании объектами централизованной системы теплоснабжения, с указанием объектов, принадлежащих этим лицам 11
1.1.3. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций. Схема поселения, городского округа с указанием зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций 29
1.1.4. Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения поселения, городского округа относительно потребителей с указанием мест расположения, наименований и адресов источников тепловой энергии. Описание зон действия котельных, указанных на ситуационной схеме 40
1.1.5. Описание зон действия индивидуального теплоснабжения 55
1.1.6. Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения поселения, городского округа за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 57
1.2 Часть 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 58
1.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования 58
1.2.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки 69
1.2.3 Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки 69
1.2.4 Затраты тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто в целом и по каждой системе отдельно 76
1.2.5 Срок ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса 82
1.2.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии) 83
1.2.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха 90
1.2.8 Среднегодовая загрузка оборудования источников тепловой энергии 91
1.2.9 Способы учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети 99
1.2.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии 101
1.2.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии 102
1.2.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей 102
1.2.13 Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения 102
1.3 Часть 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ 103
1.3.1 Структура тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения сетей 103

1.3.2 Электронные и (или) бумажные карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии 111
1.3.3 Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки 111
1.3.3.1 АО «Одинцовская теплосеть» 111
1.3.3.2 МП «Звенигородские инженерные сети» 122
1.3.3.3 МУП «ЖКХ Назарьево» 125
1.3.3.4 ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ 128
1.3.3.5 Прочие котельные 130
1.3.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях 146
1.3.5 Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов 146
1.3.6 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности 146
1.3.7 Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети 155
1.3.8 Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики тепловых сетей по каждой системе отдельно 156
1.3.9 Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет 166
1.3.10 Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет 168
1.3.11 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов 169
1.3.11.1 Методы технической диагностики, используемые теплосетевыми организациями на территории Одинцовского городского округа 169
1.3.11.2 Методы технической диагностики, не нашедшие применения теплосетевыми организациями Одинцовского городского округа 170
1.3.12 Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей 171
1.3.13 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя 175
1.3.14 Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года 194
1.3.15 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения 208
1.3.16 Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям 208
1.3.17 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя 212
1.3.18 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи 214
1.3.19 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций 215
1.3.20 Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию 215
1.3.21 Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии) 221

1.3.22 Описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 232
1.4 Часть 4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 233
1.4.1 Описание изменений в зонах действия источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 233
1.4.2 Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории городского округа 233
1.4.3 Перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 248
1.5 Часть 5. ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 249
1.5.1 Объём потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха 249
1.5.2 Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии 251
1.5.3 Расчетные значения тепловых нагрузок источников тепловой энергии по каждому источнику 252
1.5.4 Случаи (условий) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии 261
1.5.5 Объём потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом 262
1.5.6 Объём потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии 263
1.5.7 Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение 270
1.5.8 Тепловые нагрузки, указанные в договорах теплоснабжения 273
1.5.9 Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии 273
1.5.10 Описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 273
1.5.11 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии должны быть указаны для каждой зоны действия источников тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения − для каждой системы теплоснабжения 273
1.6 Часть 6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 274
1.6.1 Структура балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии 274
1.6.2 Анализ резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения 285
1.6.3 Анализ гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю 293
1.6.4 Анализ причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения 293
1.6.5 Анализ резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности 294

1.6.6 Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки, а также величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки, каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 294
1.7 Часть 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ 295
1.8 Часть 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ 307
1.8.1 Виды и количество используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии 307
1.8.2 Виды резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями 315
1.8.3 Особенности характеристик топлив в зависимости от мест поставки 320
1.8.4 Описание использования местных видов топлива 325
1.8.5 Описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 325
1.8.6 Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе 325
1.8.7 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа 325
1.8.8 Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 325
1.8.9 Топливные балансы систем теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения должны указываться по поселению, городскому округу, в целом 325
1.9 Часть 9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 326
1.9.1 Показатели, определяемые в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 326
1.9.2 Значения потока отказов (частоты отказов) участков тепловых сетей 333
1.9.3 Частота отключения потребителей 334
1.9.4 Значения потока (частоты) и времени восстановления теплоснабжения потребителей после отключений 334
1.9.5 Карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения 335
1.9.6 Анализ аварийных ситуаций при теплоснабжении 335
1.9.7 Анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений 335
1.9.8 Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 335
1.10Часть 10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций 336
1.10.1 Описание результатов хозяйственной деятельности каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими и теплосетевыми организациями» 336
1.10.2 Технико-экономические показатели работы каждой теплоснабжающей организации, определение неэкономичных участков систем теплоснабжения, выходящих за пределы эффективного радиуса теплоснабжения и другие 352

1.10.3 Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 364
1.11Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения 365
1.11.1 Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3-х лет 365
1.11.2 Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения 366
1.11.3 Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступлении денежных средств от осуществления указанной деятельности 375
1.11.4 Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей 378
1.11.5 Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет 379
1.11.6 Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения 379
1.11.7 Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 379
1.12Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа 380
1.12.1 Описание существующих проблем организации безопасного, качественного и надежного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества и надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) 380
1.12.2 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения 380
1.12.3 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения 381
1.12.4 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения 381
1.12.5 Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 381

1.1 Часть 1. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В данной главе и в дальнейших материалах проекта под базовой версией Схемы теплоснабжения принимаются версии актуализированных проектов 17 городских и сельских поселений, которые ранее входили в состав Одинцовского муниципального района.

При разработке новой Схемы теплоснабжения городского округа на период до 2035 года, за базовый принят 2019 год.

1.1.1. Описание административного состава поселения, городского округа с указанием на единой ситуационной карте границ и наименований территорий, входящих в состав. Численный состав населения по территориям и элементам территориального (кадастрового) деления

Статьей 2 Закона Московской области от 25.01.2019 №2/2019-ОЗ «Об объединении территорий поселений Одинцовского муниципального района и территории городского округа Звенигород» (с изменениями от 06.11.2019 №230/2019-ОЗ) установлены границы Одинцовского городского округа.

В границы Одинцовского городского округа» в соответствии с Законом Московской области от 06.11.2019 №230/2019-ОЗ входят следующие населенные пункты:

Одинцово - город Московской области; Голицыно - город; Звенигород - город; Кубинка - город; Большие Вязёмы - рабочий поселок; Заречье - рабочий поселок; Лесной Городок - дачный поселок; Новоивановское - рабочий поселок; абонентного ящика 001 - поселок; Авиаработников - поселок; Агафоново - деревня; Аксиньино - село; Акулово - деревня; Акулово - село; Аляухово - деревня; Анашкино - деревня; Анашкино - деревня; Андреевское - село; Андрианково - деревня; Аниково - деревня; Асаково - деревня; базы отдыха "Солнечная поляна" - поселок; базы отдыха ВТО - поселок; Барвиха - деревня; Барвиха - поселок; Белозерово - деревня; биостанции - поселок; Богачево - деревня; Болтино - деревня; Большое Сареево - деревня; Борки - деревня; Бородки - деревня; Брехово - деревня; Бузаево - деревня; Бутынь - деревня; Бушарино - деревня; Введенское - село; Ветка Герцена - поселок; Власово - деревня; ВНИИССОК - поселок; Волково - деревня; Вырубово - деревня; Гарь-Покровское - поселок; Гигирево - деревня; Глазынино - деревня; горбольницы N 45 - поселок; Горбуново - деревня; Горки-10 - поселок; Горки-2 - поселок; Горловка - деревня; Горышкино - деревня; Грязь - деревня; Губкино - деревня; Дарьино - деревня; дачного хозяйства "Жуковка" - поселок; Дачный КГБ - поселок; дома отдыха "Ершово" - поселок; дома отдыха "Караллово" - поселок; дома отдыха "Огарево" - поселок; дома отдыха "Озера" - поселок; дома отдыха "Покровское" - поселок; дома отдыха "Успенское" - поселок; дома отдыха МПС "Березка" - поселок; Дубки - поселок; Дубки - село; Дубцы - деревня; Дунино - деревня; Дьяконово - деревня; Дютьково - деревня; Дяденьково - деревня; Еремино - деревня; Ершово - село; Жаворонки-село; Жуковка - деревня; Завязово - деревня; Зайцево - деревня; Заречье - поселок; Захарово - деревня; Знаменское - село; Ивановка - деревня; Ивано-Константиновское - деревня; Иваньево - деревня; Ивашково - деревня; Ивонино - деревня; Иглово - деревня; Измалково - деревня; института физики атмосферы (ИФА РАН) - поселок; Ислwoвское - село; Калчуга - деревня; Капань - деревня; Каринское - село; Кезьмино - деревня; Клин - поселок; Клопово - деревня; Кобяково - деревня; Кобяково - деревня; Козино - село; конезавода - поселок; Красные Всходы - деревня; Красный Октябрь - поселок; Криуши - поселок; Крутицы - деревня; Крымское - село; Крюково - деревня; Лайково - село; Лапино - деревня; Ларюшино - деревня; Летний Отдых - поселок; Ликино - деревня; Липки - деревня; Локотня - село; Лохино - деревня; Лохинский 2-ой - поселок; Луговая - поселок; Луцино - село; Лызлово - деревня; Ляхово - деревня; Малое Сареево - деревня; Малые Вязёмы - деревня; Мамоново - деревня; Мартьяново - деревня; Марфино - деревня; Марьино - деревня; Маслово - деревня;

Матвейково - деревня; Матвейково - поселок; Митькино - деревня; Михайловское - село; Мозжинка - поселок; Молоденово - деревня; Москворецкого леспаркхоза - поселок; Назарьево - деревня; Назарьево - поселок; Наро-Осаново - деревня; Немчиновка - село; Немчиново - деревня; НИИ Радио - поселок; Никифоровское - деревня; Николина Гора - поселок; Никольское - деревня; Никольское - село; Никонорово - хутор; Новоалександровка - деревня; Новодарьино - деревня; Новошихово - деревня; Новый Городок - поселок; Носоново - деревня; Одинцовский - хутор; Октябрьский - поселок; Осоргино - деревня; Палицы - деревня; Папушево - деревня; Переделки - деревня; Перхушково - село; Пестово - деревня; Петелино - деревня; Подлипки - деревня; подсобного хозяйства МК КПСС - поселок; Подушкино - деревня; Покровский Городок - поселок; Покровское - деревня; Покровское - поселок; Покровское - село; Полушкино - деревня; Пронское - деревня; путевой машинной станции-4 - поселок; Раево - деревня; Раздоры - деревня; Репище - деревня; Рождественно - деревня; Рожновка - хутор; Ромашково - село; рыбокомбината "Нара" - поселок; Рыбушкино - деревня; Рязань - деревня; Саввинская Слобода - село; Сальково - деревня; санатория им.В.П.Чкалова - поселок; санатория им.Герцена - поселок; Сватово - деревня; Сельская Новь - деревня; Семенково - деревня; Сергиево - деревня; Сетунь Малая - деревня; Сивково - деревня; Сидоровское - село; Синьково - деревня; Скоково - деревня; Сколково - деревня; Скоротово - деревня; Солманово - деревня; Солослово - деревня; Сосны - поселок; Софьино - деревня; Спасское - деревня; станции 192 км - поселок; Станция Петелино - поселок; Станция Сушкинская - поселок; Старый Городок - поселок; Супонево - деревня; Сурмино - деревня; Таганьково - деревня; Татарки - деревня; Тимохово - деревня; Торхово - деревня; Трехгорка - поселок; Троицкое - село; Трубачеевка - деревня; Труфановка - деревня; Уборы - село; Угрюмово - деревня; Улитино - деревня; Усово - село; Усово-Тупик - поселок; Успенское - село; Устье - деревня; Фуньково - деревня; Хаустово - деревня; Хлюпино - деревня; Хлюпинского лесничества - поселок; Хомяки - деревня; Хотяжи - деревня; Чапаевка - деревня; Часцы - поселок; Чигасово - деревня; Чупряково - деревня; Шараповка - деревня; Шарапово - село;. Шульгино - деревня; Щедрино - деревня; Юдино - село; Ягунино - деревня; Якшино - деревня; Ямищево - деревня; Ямщина - деревня; Ястребки - деревня.

В состав Одинцовского района вошли следующие муниципальные образования:

- городские поселения: Большие Вяземы, Голицыно, Заречье, Кубинка, Лесной Городок, Новоивановское, Одинцово.
- сельские поселения – Горское, Ершовское, Жаворонковское, Захаровское, Назарьевское, Никольское, Успенское, Часцовское.
- городской округ – Звенигород.

Здесь и далее по тексту для удобства работы со схемой теплоснабжения Одинцовского городского округа населенные пункты в составе Одинцовского городского округа сгруппированы в Главы по территориальным управлениям – аналогично территориям, упраздненных муниципальных образований

Численность постоянного населения Одинцовского городского округа по данным государственной статистической отчётности по состоянию на 01.01.2020 составила 332,439 тыс. человек. За период с 2010 по 2020 гг. численность населения уменьшилась на 652 человека или на 0,2 %.

Динамика численности населения Одинцовского городского округа приводится в таблице 1.1.1-1.

Таблица 1.1.1-1 - Динамика численности населения Одинцовского городского округа

Численность населения, чел.										
2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
333091	332460	332910	334338	338563	341057	342063	342729	342677	335141	332439

Рисунок 1.1.1-1 – Динамика численности населения

Ситуационная карта с указанием границ и наименований территорий, входящих в состав поселения приведена ниже на рисунке 1.11.1-2.

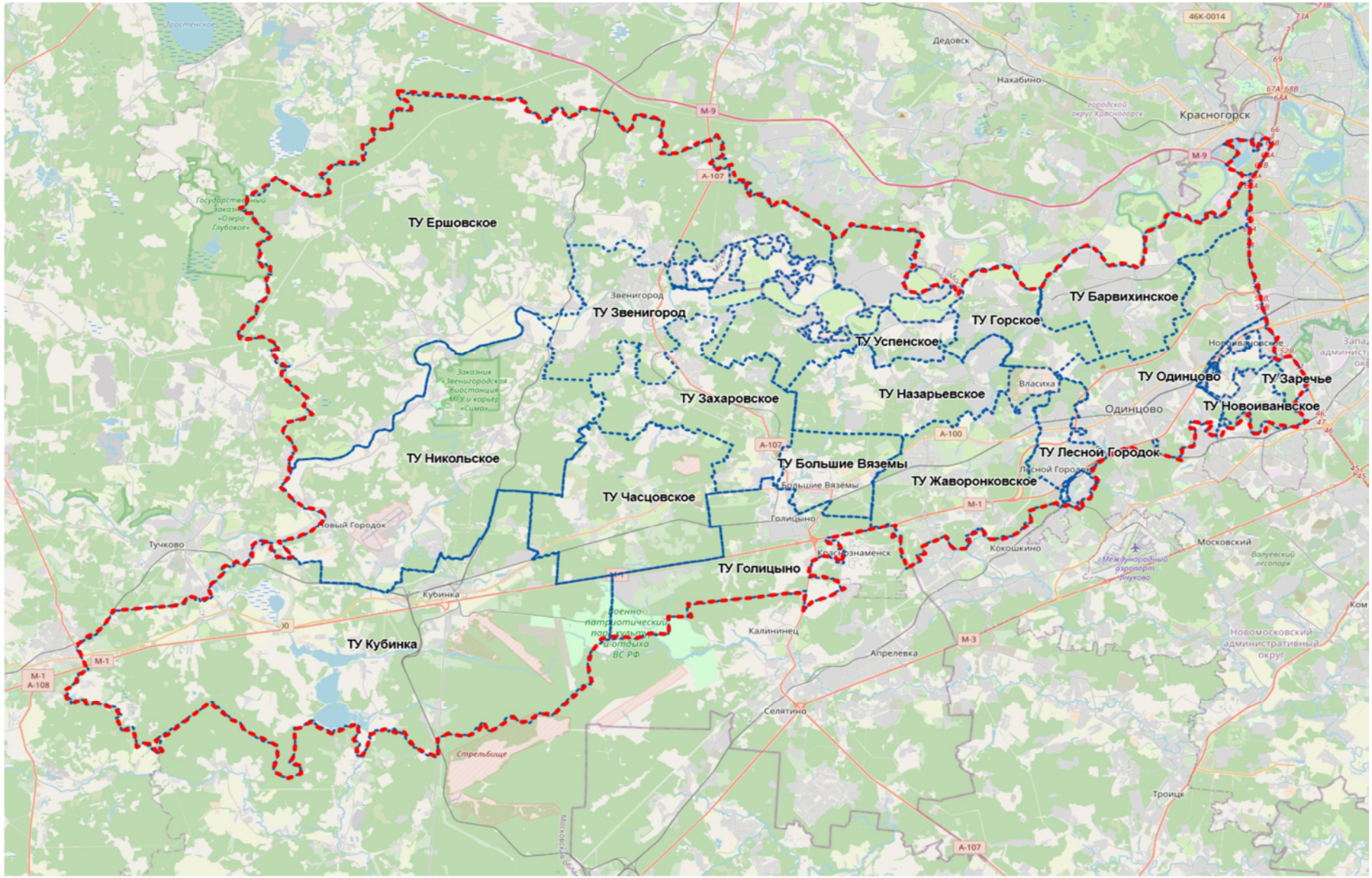


Рисунок 1.1.1-2 - Ситуационная карта с указанием границ и наименований территорий

1.1.2. Перечень лиц, владеющих на праве собственности или другом законном основании объектами централизованной системы теплоснабжения, с указанием объектов, принадлежащих этим лицам

В административных границах Одинцовского городского округа деятельность по производству, распределению и передаче тепловой энергии осуществляют 41 теплоснабжающая и теплосетевая организация. Перечень теплоснабжающих и теплосетевых организаций Одинцовского городского округа представлен в таблице 1.1.2-1.

Теплоснабжающая организация - организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии.

Теплосетевая организация - организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии.

Таблица 1.1.2-1 Перечень теплоснабжающих компаний Одинцовского городского округа

№ п/п	Наименование организации	Адрес	Вид деятельности
1	АО «Одинцовская теплосеть»	*143002, Московская область, Одинцово город, Южная улица, 4*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
2	МП «Звенигородские инженерные сети»	*143180, Московская область, Одинцово город, город Звенигород, Нахабинское шоссе, 2*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
3	МУП «ЖКХ Назарьево»	*143021, Московская область, Одинцово город, поселок Матвейково, строение 1*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
4	ФГБУ «ЦЖКУ»	*105175, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 2б*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
5	АО «Ресурс»	*43072, Московская обл, Одинцовский р-н, п ВНИИССОК, улица Михаила Кутузова, 3А*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
6	ООО «Московский насосный завод»	*143006, Московская обл, Одинцовский р-н, г Одинцово, улица Транспортная, 2, СТРОЕНИЕ 19, ЭТ/ПОМЕЩЕН 5/13*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
7	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	*143006, Московская обл, Одинцовский р-н, г Одинцово, улица Союзная, 7, ЭТАЖ 3, КОМНАТА 365*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
8	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	*143000, Московская обл., г. Одинцово, г. Одинцово, Можайское шоссе, Баковский Завод Резинотехнических Изделий*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
9	ООО «Теплосервис-М»	*143005, Московская обл, Одинцовский р-н, г Одинцово, улица Чистяковой, 30*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
10	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	*Московская область, Одинцово, Можайское шоссе, 27-й километр*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
11	ООО «Теплосервис-М»	*Московская область, г.*	Теплоснабжающая и теплосетевая

№ п/п	Наименование организации	Адрес	Вид деятельности
		Одинцово, ул. Чистяковой	организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
12	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	*143041, Московская обл, Одинцовский р-н, г Голицыно, шоссе Петровское, 52, СТРОЕНИЕ 4, ЭТАЖ/ОФИС 2/10*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
13	АО «ПИК-Регион»	*Юридический адрес: 141801, Московская обл, Дмитровский р-н, г Дмитров, улица Профессиональная, 4*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
14	ОАО «Союзэнерго»	*143180, Московская обл, г Звенигород, проезд Строителей, 8, ОФИС 18*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
15	ООО «Гефест-Инжиниринг»	*Юридический адрес: 143090, Московская обл, г Краснознаменск, улица Краснознаменная, 12, ПОМЕЩЕНИЕ 209*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
16	ООО «УК Энергоцентр»	*143180, Московская обл, г Звенигород*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
17	ЗАО Д.О. «Связист»	*143180, Московская обл, г Звенигород*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
18	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	*143083, Московская обл., Одинцовский р-н, п. Барвиха*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
19	ФГУП «Комплекс»	*143084, Московская обл, Одинцовский р-н, п Усово-Тупик*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
20	ООО «РУШ»	*143082, Московская область, Одинцово город, деревня Раздоры, километр Рублево-Успенское шоссе 1, дом 1, комната 55*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
21	ООО НПО «Союз-М»	*143050, Московская обл, Одинцовский р-н, г Одинцово*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
22	ОАО «Ямское поле»	*Юридический адрес: 125040, город Москва, Ямского Поля 3-я улица, дом 2 корпус 13*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
23	ООО «Голицынская управляющая компания»	*143041, Московская обл, Одинцовский р-н, г Голицыно, проспект Заводской, 12, ОФИС 2*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
24	ЗАО Дом отдыха «Ершово»	*143055, Московская обл, село Ершово, город Одинцово, 51*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
25	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	*Московская обл, Одинцовский р-н, с. Юдино, ул. Красная, д. 23*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
26	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	*Московская обл, Одинцовский р-н, д. Митькино*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой

№ п/п	Наименование организации	Адрес	Вид деятельности
			энергии, реализация тепловой энергии)
27	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	*143085, Московская обл, Одинцовский р-н, рп Заречье, улица Заречная, 8А*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
28	ООО «УК «Кунцево»	*143085, Московская обл, Одинцовский р-н, рп Заречье, улица Тихая, 13/2*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
29	АО «Стройполимер»	*143054, Московская обл, Одинцовский р-н, д Хлюпино, улица Заводская, 1А*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
30	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	*Юридический адрес: 125414, Москва, улица Клинская, 2 адрес: Московская обл, Одинцовский р-н, п. Горбольницы № 45*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
31	ООО «КТТ-Дубки»	*143072, Московская обл, Одинцовский р-н, п ВНИИССОК, улица Березовая, 3, оф. 3*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
32	ООО «МедСервис»	*Московская обл, Одинцовский р-н, д. Дарьино пансионат Химик*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
33	АО «121 АРЗ»	*143079, Московская обл, Одинцовский р-н, п Старый Городок, улица Почтовая, 10, КАБИНЕТ 203*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
34	ИФА им. Обухова РАН	*Московская обл, Одинцовский р-н, д. Новошихово*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
35	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")	*143065, Московская обл, Одинцовский р-н, г Одинцово, поселок Дом отдыха Покровское*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
36	ТСЖ «Грюнвальд»	*143085, Московская обл, Одинцовский р-н, рп Заречье, улица Весенняя, 1/8*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
37	ООО «ТеплоВиК»	*143003, Московская обл, Одинцовский р-н, г Одинцово, улица Маршала Жукова, 30*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
38	ООО «Пансионат «Лесной городок»	*143080, Московская обл, Одинцовский р-н, д Осоргино, улица Махмуда Эсамбаева, 1*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
39	ООО «Конвент-Плюс»	*Юридический адрес: 121087, Москва, проезд Багратионовский, 7/20В адрес: Московская обл, Одинцовский р-н, г. Звенигород, пансионат «Поречье»*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)
40	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	*143084, Московская область, Одинцово город, поселок Дачного Хозяйства Жуковка, территория Жуковка-2, 46*	Теплоснабжающая и теплосетевая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии)

В Одинцовском городском округе централизованным теплоснабжением обеспечены здания жилищного фонда, общественные объекты (административные, культурно-бытовые) и производственные здания промышленных предприятий. Централизованное теплоснабжение обеспечивается различными юридическими лицами, владеющими на праве собственности или на другом законном основании (аренда) объектами централизованной системы теплоснабжения.

В системах централизованного теплоснабжения Одинцовского городского округа функционирует 166 котельных. Суммарная установленная тепловая мощность котельных по горячей воде составляет 2063,48 Гкал/час.

Основным поставщиком услуг централизованного теплоснабжения Одинцовского городского округа является – АО «Одинцовская теплосеть».

Другими относительно крупными системами централизованного теплоснабжения являются источники тепла и тепловые сети организаций МП «Звенигородские инженерные сети», МУП «ЖКХ Назарьево» и ФГБУ «ЦЖКУ», обеспечивающие теплоснабжение застройки городского округа и других потребителей.

Таблица 1.1.2-2 - Перечень источников тепловой энергии, осуществляющих централизованное теплоснабжение, по состоянию на 01.01.2020 г

№ п/п	Управление	Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
					собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
Котельные АО «Одинцовская теплосеть»									
1	ТУ Одинцово	г. Одинцово	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
2	ТУ Одинцово	г. Одинцово	Котельная №1-а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
3	ТУ Одинцово	г. Одинцово	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
4	ТУ Одинцово	г. Одинцово	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14б	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
5	ТУ Одинцово	г. Одинцово	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть» ООО «Теплоинжсервис»	да
6	ТУ Одинцово	г. Одинцово	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
7	ТУ Одинцово	г. Одинцово	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50-а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
8	ТУ Одинцово	г. Одинцово	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16-б	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
9	ТУ Одинцово	г. Одинцово	Котельная №8-а	г. Одинцово, ул. Союзная, 7-а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
10	ТУ Одинцово	г. Одинцово	Котельная «Одинцово-1»	г. Одинцово, в/г №315	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
11	ТУ Одинцово	г. Одинцово	Котельная «Отрадное»	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1в	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
12	ТУ Одинцо-	г. Одинцово	Котельная Го-	г. Одинцово,	АО «Одинцовская	АО «Одинцовская	Администрация	АО «Одинцовская	да

№ п/п	Управление	Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
					собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
	во		родской бани	Можайское ш., 8	теплосеть»	теплосеть»	Одинцовского городского округа	теплосеть»	
13	ТУ Одинцово	г. Одинцово	Котельная «Университет»	г. Одинцово, ул. Н. Спортивная, 3а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
14	ТУ Одинцово	г. Одинцово	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
15	ТУ Одинцово	г. Одинцово	Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, 26	Собственность банка	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
16	ТУ Одинцово	с. Немчиновка	Котельная «Запрудная»	г.п. Одинцово, с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
17	ТУ Одинцово	с. Ромашково	Котельная «СО-Центр»	г. п. Одинцово, с. Ромашково	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
18	ТУ Одинцово	п. д/о Озера	Котельная п. д/о «Озера»	г.п. Одинцово, п. д/о Озера, 1-а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
19	ТУ Одинцово	г. Одинцово	Котельная «ПИК-1»	г. Одинцово, ул Каштановая, 10, к. 1, стр. 1	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
20	ТУ Барвихинское	п. Усово-Тупик	Котельная Усово-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
21	ТУ Большие Вяземы	п. Большие Вяземы	Котельная №1 п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	МУП "Большин Вяземы"	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
22	ТУ Большие Вяземы	п. Большие Вяземы	Котельная №2, п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	МУП "Большин Вяземы"	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
23	ТУ Большие Вяземы	п. Большие Вяземы	Котельная №3, п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Институт	МУП "Большин Вяземы"	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
24	ТУ Большие Вяземы	п. Большие Вяземы	Котельная №4, п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул.	МУП "Большин Вяземы"	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского город-	АО «Одинцовская теплосеть»	да

№ п/п	Управление	Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
					собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
				Школьная			ского округа		
25	ТУ Большие Вяземы	д. Малые Вяземы	Котельная «Петровское шоссе»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 5а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
26	ТУ Большие Вяземы	д. Малые Вяземы	Котельная «ГОЛАЗ»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 1	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
27	ТУ Большие Вяземы	д. Горловка	Котельная «Горловка»	д. Горловка	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
28	ТУ Голицыно	г. Голицыно	Котельная «Голицыно о/с»	г. Голицыно, пр. Мира, 140	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
29	ТУ Голицыно	г. Голицыно	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
30	ТУ Голицыно	г. Голицыно	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, 101	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
31	ТУ Голицыно	г. Голицыно	Котельная № 3	г. Голицыно, Можайское ш., 75	Администрация г.п. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
32	ТУ Голицыно	г. Голицыно	Котельная № 4	г. Голицыно, Полигон НИИР	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
33	ТУ Голицыно	г. Голицыно	Котельная № 6	г. Голицыно, Пролетарский пр. 50	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
34	ТУ Голицыно	г. Голицыно	Котельная № 7	г. Голицыно, Коммунистический пр. 22	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
35	ТУ Голицыно	г. Голицыно	Котельная № 8-а	г. Голицыно, Петровское ш., 1	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
36	ТУ Голицыно	г. Голицыно	Котельная № 9	г. Голицыно, пр. Керамиков	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
37	ТУ Голицы-	г. Голицыно	Котельная № 11	г. Одинцово,	АО «Одинцовская	АО «Одинцовская	Администрация	АО «Одинцовская	да

№ п/п	Управление	Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
					собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
	но			Минское ш. 45 км	теплосеть»	теплосеть»	Одинцовского городского округа	теплосеть»	
38	ТУ Голицыно	п. Бутынь	Котельная № 13	г. Голицыно, Банный пер., 2	Администрация г.п. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
39	ТУ Голицыно	г. Голицыно	Котельная № 14	г. Голицыно, Рабочий пер.	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
40	ТУ Голицыно	г. Голицыно	Котельная №2 ГПИ	г. Голицыно, Промышленный пр. 17	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»			да
41	ТУ Голицыно	г. Голицыно	Котельная по ул. Петровское ш., д. 45	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
42	ТУ Горское	п. Горки-2	Котельная №1 30 МВт	п. Горки-2, д. 44, стр. 1	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
43	ТУ Ершовское	с. Саввинская Слобода	Котельная «Саввинская Слобода»	с. Саввинская Слобода, ул. Макарова	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
44	ТУ Ершовское	д. Иваньево	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	Администрация с.п. Ершово	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
45	ТУ Ершовское	с. Каринское	Котельная «Каринское»	с. Каринское, 1а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
46	ТУ Ершовское	д. Улитино	Котельная «Улитино»	д. Улитино	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
47	ТУ Ершовское	с. Андреевское	Котельная «Андреевское»	с. Андреевское	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
48	ТУ Ершовское	п. Фуньково	Котельная «Фуньково»	п. Фуньково, в/г 32	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
49	ТУ Жаворонковское	с. Жаворонки	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да

№ п/п	Управление	Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
					собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
50	ТУ Жаворонковское	с. Жаворонки	Котельная №2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Лесная, 20	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
51	ТУ Жаворонковское	с. Юдино	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, 3	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
52	ТУ Жаворонковское	д. Перхушково	Котельная №4 «Перхушково»	д. Перхушково (ЦРБ № 2)	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
53	ТУ Жаворонковское	с. Жаворонки	Котельная №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
54	ТУ Жаворонковское	с. Жаворонки	Котельная №5.2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
55	ТУ Жаворонковское	с. Жаворонки	Котельная №5.3 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
56	ТУ Жаворонковское	д. Крюково	Котельная №6 «Крюково»	д. Крюково, 24	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
57	ТУ Жаворонковское	д. Крюково	Котельная №8 «Крюково»	д. Крюково, 3	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
58	ТУ Жаворонковское	д. Ликино	Котельная «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
59	ТУ Жаворонковское	с. Юдино	Котельная «Юдино-детский сад»	с. Юдино, 1-е Успенское ш., д. 14	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
60	ТУ Жаворонковское	д. Зайцево	Котельная «Зайцево»	д. Зайцево, ул. Кокошкинское ш., 3	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
61	ТУ Захаровское	п. Летний Отдых	Котельная в пос. Летний Отдых	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, 3а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
62	ТУ Захаровское	д. Кобяково ул. Северная	Котельная д. Кобяково	д. Кобяково в/г № 35	Администрация Одинцовского	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского город-	АО «Одинцовская теплосеть»	да

№ п/п	Управление	Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
					собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
					городского округа		ского округа		
63	ТУ Кубинка	д. Чупряково	Котельная «Центральная», д. Чупряково	д. Чупряково	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
64	ТУ Кубинка	г. Кубинка	Котельная №1 г. Кубинка, Можайское шоссе	г. Кубинка, Можайское шоссе	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
65	ТУ Кубинка	г. Кубинка	Котельная №2 г. Кубинка, ул. Колхозная	г. Кубинка, ул. Колхозная	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
66	ТУ Кубинка	п. Дубки	Котельная «Дубки», п. Дубки	п. Дубки	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
67	ТУ Кубинка	д. Еремино	Котельная «Еремино-1»	д. Еремино	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
68	ТУ Кубинка	д. Еремино	Котельная «Еремино-2»	д. Еремино	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
69	ТУ Кубинка	п. Сосновка	Котельная п. Сосновка	п. Сосновка	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
70	ТУ Кубинка	городок Кубинка-10, в/г 247	Котельная «Кубинка-10»	городок Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш. 4	Администрация г.п. Кубинка	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
71	ТУ Лесной Городок	пос. Лесной городок	Котельная №9	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
72	ТУ Лесной Городок	пос. Лесной городок	Котельная №10	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
73	ТУ Лесной Городок	пос. ВНИИССОК	Котельная №11	пос. ВНИИССОК	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
74	ТУ Никольское	п. Новый Городок	Котельная «Новый Городок»	п. Новый Городок	Администрация Одинцовского	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского город-	АО «Одинцовская теплосеть»	да

№ п/п	Управление	Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
					собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
					городского округа		ского округа		
75	ТУ Никольское	с. Шарапово	Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
76	ТУ Никольское	с. Никольское	Котельная «Никольское»	с. Никольское	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
77	ТУ Никольское	д. Аниково	Котельная «Аниково»	д. Аниково	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
78	ТУ Никольское	п. Санаторий им. Герцена	Котельная «Санаторий Герцена»	пос. сан. им. А.И.Герцена	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
79	ТУ Никольское	д. Гигирево	Котельная «Гигирево»	д. Гигирево	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
80	ТУ Новоивановское	р.п. Новоивановское	котельная «р.п. Новоивановское»	р.п. Новоивановское, ул. Калинина, д. 9	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
81	ТУ Успенское	пос. Горки-10	Котельная «Горки-10»	Одинцовский р-н, пос. Горки-10, стр. 45	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
82	ТУ Успенское	с. Успенское	Котельная «Успенское»	Одинцовский р-н, с. Успенское	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
83	ТУ Успенское	п. Сосны	Котельная «Сосны»	Одинцовский р-н, п. Сосны	Администрация с.п. Успенское	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
84	ТУ Успенское	п.. Успенское	Котельная «Успенское-1»	Одинцовский р-н, п.. Успенское	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
85	ТУ Часцовское	поселок Часцы	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	поселок Часцы, строение 3	АО "Петелинская птицефабрика"	АО "Петелинская птицефабрика"	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
86	ТУ Часцовское	поселок Дачный КГБ	Котельная «Покровское»	поселок Дачный КГБ, строение 17в	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
87	ТУ Часцов-	п. Петелино	Котельная	п. Петелино	Администрация	АО «Одинцовская	Администрация	АО «Одинцовская	да

№ п/п	Управление	Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
					собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
	ское		«ПМС-4»		с.п. Часцовское	теплосеть»	Одинцовского городского округа	теплосеть»	
88	ТУ Часцовское	с. Покровское	Котельная «Покровский городок»	с. Покровское	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
89	ТУ Лесной Городок	пос. Лесной городок	Котельная №7	пос. Лесной городок, ул. Фасадная, дом 2, стр. 1	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»			да
90	ТУ Горское	п. Горки-2	Котельная №2 4 МВт	п. Горки-2	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	безхозяйная	АО «Одинцовская теплосеть»	да
91	ТУ Жаворонковское	д. Перхушково, д. 215	Котельная №215	с. Перхушково, уч. 215, 216	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
92	ТУ Голицыно	г. Голицыно	Котельная № 15	г. Голицыно, Коммунистический пр., 29-а	Администрация г.п. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
93	ТУ Никольское	д. Ястребки	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
94	ТУ Кубинка	д. Акулово	Котельная "Акулово"	д. Акулово	Администрация г.п. Кубинка	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
95	ТУ Кубинка	ст. Кубинка-2	Котельная "ст. Кубинка-2"	ст. Кубинка-2	Администрация г.п. Кубинка	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
96	ТУ Жаворонковское	с. Жаворонки	Котельная «Жаворонки-7-ая Советская»	с. Жаворонки, ул. 7-Советская, 41, стр. 1	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
97	ТУ Захаровское	с. Введенское	Котельная ж/д №30А с. Введенское	с. Введенское	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
	Котельные МП «Звенигородские инженерные сети»								
98	ТУ Звенигород	г. Звенигород	Котельная пр. Ветеранов,6	г. Звенигород, пр. Ветера-	Администрация Одинцовского	МП «Звенигородские инженерные	Администрация Одинцовского город-	МП «Звенигородские инженерные	да

№ п/п	Управление	Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
					собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
				нов,6	городского округа	сети»	ского округа	сети»	
99	ТУ Звенигород	г. Звенигород	Котельная ул. Ленина,30	г. Звенигород, ул. Ленина,30	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да
100	ТУ Звенигород	г. Звенигород	Котельная Нахабинское шоссе,2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе,2	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да
101	ТУ Звенигород	г. Звенигород	Котельная ул.Лермонтова,6	г. Звенигород, ул.Лермонтова, 6	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да
102	ТУ Звенигород	г. Звенигород	Котельная ФОК «Звезда» ул.Московская, 47	г. Звенигород, ул.Московская, 47	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да
103	ТУ Звенигород	г. Звенигород	Котельная мкр. Восточный, 4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4а	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да
104	ТУ Звенигород	г. Звенигород	Котельная ул.Парковая,10Б	г. Звенигород, ул.Парковая,10 Б	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да
105	ТУ Звенигород	г. Звенигород	Котельная ул.Герцена,13А	г. Звенигород, ул.Герцена,13А	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да
106	ТУ Звенигород	г. Звенигород	Котельная п.Дютьково	п.Дютьково	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да
107	ТУ Звенигород	г. Звенигород	Котельная пер.Зареченский, 27	г. Звенигород, пер.Зареченский,27	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да
108	ТУ Звенигород	г. Звенигород	Котельная санатория Поречье	г. Звенигород, территория санатория «Поречье»	ОАО «Санаторий Поречье»	МП «Звенигородские инженерные сети»	ОАО «Санаторий Поречье»	МП «Звенигородские инженерные сети»	да
109	ТУ Звенигород	г. Звенигород	Котельная Академия Дзюдо	город Звенигород, квартал Маяковского	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да
Котельные МУП «ЖКХ Назарьево»									
110	ТУ Назарь-	пос. Назарье-	Котельная Наза-	пос. Назарьево	Администрация	МУП «ЖКХ Наза-	Администрация	МУП «ЖКХ Наза-	да

№ п/п	Управление	Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
					собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
	евское	во	рьево (Промзона)	Промзона	Одинцовского городского округа	рьево»	Одинцовского городского округа	рьево»	
111	ТУ Назарьевское	пос. Матвейково	Котельная Матвейково	пос. Матвейково	Администрация Одинцовского городского округа	МУП «ЖКХ Назарьево»	Администрация Одинцовского городского округа	МУП «ЖКХ Назарьево»	да
Котельные ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ									
112	ТУ Одинцово	п. Баковка	БМК в/г №20	г. Одинцово, мкр. п. Баковка, в/г №20	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да
113	ТУ Кубинка	городок Кубинка-1	Котельная №278, городок Кубинка-1, в/г 5/1	городок Кубинка-1, в/г 5/1	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да
114	ТУ Кубинка		Котельная №104, ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да
115	ТУ Кубинка	городок Кубинка-8	Котельная №5482, городок Кубинка-8	городок Кубинка-8	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да
116	ТУ Никольское	п. Чапаевка	Котельная Военных складов 3007	п. Чапаевка (Военные склады 3007)	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да
117	ТУ Часцовское	поселок Гарь-Покровское	Котельная №5	поселок Гарь-Покровское	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да
118	ТУ Часцовское	поселок Часцы-1	Котельная №122	поселок Часцы-1	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да
119	ТУ Звенигород	г. Звенигород	котельная санатория Минобороны	г. Звенигород, Ратехинское шоссе	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да
120	ТУ Ершовское	д. Ягунино	БМК №87 в/г №1	в/г №1 д. Ягунино	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да
121	ТУ Одинцово	г. Одинцово	Котельная №214	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да
Прочие котельные									
122	ТУ Одинцово	п. ВНИИССОК	Котельная №2	Московская обл., Одинцовский р-н, п.	АО «Ресурс»	АО «Ресурс»	АО «Ресурс»	АО «Ресурс»	да

№ п/п	Управление	Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
					собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
				ВНИИССОК					
123	ТУ Одинцово	г. Одинцово	Котельная ООО «Московский насосный завод»	г. Одинцово, ул. Транспортная, 2	ООО «Московский насосный завод»	ООО «Московский насосный завод»	ООО «Московский насосный завод»	ООО «Московский насосный завод»	да
124	ТУ Одинцово	г. Одинцово	Котельная №1 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	г. Одинцово, ул. Маяковского, 7	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	да
125	ТУ Одинцово	г. Одинцово	Котельная №2 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	г. Одинцово, ул. Союзная, 7	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	да
126	ТУ Одинцово	г. Одинцово	Котельная ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	да
127	ТУ Одинцово	г. Одинцово	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	г. Одинцово, ул. Чистяковой, 30	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	да
128	ТУ Одинцово	г. Одинцово	Котельная СМУ-158	г. Одинцово, ул. Полевая	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	да
129	ТУ Одинцово	г. Одинцово	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Чистяковой	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	да
130	ТУ Одинцово	г. Одинцово	Котельная мкр. Немчиновка»	г. Одинцово, мкр. Немчиновка, ул. Связистов	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	да
131	ТУ Одинцово	г. Одинцово	Котельная ООО «ПИК-Регион»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4	АО «ПИК-Регион»	АО «ПИК-Регион»	АО «ПИК-Регион»	АО «ПИК-Регион»	да
132	ТУ Звенигород	г. Звенигород	котельная мкр. Южный	г. Звенигород, ул.Радужная,13	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	да
133	ТУ Звенигород	г. Звенигород	Котельная АО «Союзэнерго»	проезд Строителей, д. 8	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	да
134	ТУ Звенигород	г. Звенигород	Котельная «Гефест»	г. Звенигород, мкр. Супонево,	ООО «Гефест-Инжиниринг»	ООО «Гефест-Инжиниринг»	ООО «Гефест-Инжиниринг»	ООО «Гефест-Инжиниринг»	да

№ п/п	Управление	Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
					собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
				стр.12					
135	ТУ Звенигород	г. Звенигород	Котельная №1 (Энергоцентр)	г. Звенигород, мкр.Ракитня, пер. Чайковского, вл. 8	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	да
136	ТУ Звенигород	г. Звенигород	Котельная №2 (ул. Некрасова)	г. Звенигород, ул. Некрасова, 28	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	да
137	ТУ Звенигород	г. Звенигород	Котельная №3 (ЛОК, Лермонтова)	г. Звенигород, ул.Лермонтова, 1	ООО «ЛОК «Звенигород»	ООО «УК Энергоцентр»	ООО «ЛОК «Звенигород»	ООО «УК Энергоцентр»	да
138	ТУ Звенигород	г. Звенигород	Котельная №4 (Восточный)	г. Звенигород, мкр.3, стр. 16	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	да
139	ТУ Звенигород	г. Звенигород	Котельная №5 (Южный)	г. Звенигород, мкр.Южный, стр. 43	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	да
140	ТУ Звенигород	г. Звенигород	Котельная «д/о Связист»	г. Звенигород, п. д/о Связист	ЗАО Д.О. «Связист»	ЗАО Д.О. «Связист»	ЗАО Д.О. «Связист»	ЗАО Д.О. «Связист»	да
141	ТУ Барвихинское	пос. Барвиха	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	пос. Барвиха	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	да
142	ТУ Барвихинское	п. Усово	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	п. Усово	ФГУП «Комплекс»	ФГУП «Комплекс»	ФГУП «Комплекс»	ФГУП «Комплекс»	да
143	ТУ Барвихинское	д. Раздоры	Котельная ООО «РУШ»	д. Раздоры, 1-й километр Рублево-Успенского шоссе	ООО «РУШ»	ООО «РУШ»	ООО «РУШ»	ООО «РУШ»	да
144	ТУ Большие Вяземы	д. Малые Вяземы	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петровское ш, 2, стр. 2	ООО НПО «Союз-М»	ООО НПО «Союз-М»	ООО НПО «Союз-М»	ООО НПО «Союз-М»	да
145	ТУ Большие Вяземы	д. Ямщина	Котельная ОАО «Ямское поле»	д. Ямщина	ОАО «Ямское поле»	ОАО «Ямское поле»	ОАО «Ямское поле»	ОАО «Ямское поле»	да
146	ТУ Голицыно	г. Голицыно	Котельная Заводской пр.	г. Голицыно, Заводской пр.,	ООО «Голицынская управляющая	ООО «Голицынская управляющая	ООО «Голицынская управляющая компа-	ООО «Голицынская управляющая	да

№ п/п	Управление	Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
					собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
				д.12г	компания»	компания»	ния»	компания»	
147	ТУ Ершовское	с. Ершово	Котельная «ДО Ершово»	с. Ершово+Д/о Ершово	ЗАО Дом отдыха «Ершово»	ЗАО Дом отдыха «Ершово»	ЗАО Дом отдыха «Ершово»	АО «Одинцовская теплосеть»	да
148	ТУ Жаворонковское	с.Юдино	Котельная «НМИЦ РК»	с.Юдино, ул.Красная, д.23	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	да
149	ТУ Жаворонковское	д. Митькино	Котельная д. Митькино	д. Митькино	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	да
150	ТУ Заречье	р.п. Заречье	Котельная АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	р.п. Заречье, ул.Заречная	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	да
151	ТУ Заречье	р.п. Заречье	Котельная ООО «УК «Кунцево»	р.п. Заречье, ул. Тихая	ООО «УК «Кунцево»	ООО «УК «Кунцево»	ООО «УК «Кунцево»	ООО «УК «Кунцево»	да
152	ТУ Захаровское	д. Хлюпино	Котельная АО «Стройполимер»	д. Хлюпино	АО «Стройполимер»	АО «Стройполимер»	АО «Стройполимер»	АО «Стройполимер»	да
153	ТУ Захаровское	п. Горбольницы № 45	Котельная п. Горбольницы № 45	п. Горбольницы № 45	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	да
154	ТУ Лесной Городок	пос. ВНИИССОК	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК	ООО «КТТ-Дубки»	ООО «КТТ-Дубки»	ООО «КТТ-Дубки»	ООО «КТТ-Дубки»	да
155	ТУ Назарьевское	д. Дарьино	Котельная пансионата «Химик»	д. Дарьино пансионат Химик	ООО «МедСервис»	ООО «МедСервис»	ООО «МедСервис»	ООО «МедСервис»	да
156	ТУ Никольское	п. Старый Городок	Котельная АО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	АО «121 АРЗ»	АО «121 АРЗ»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да
157	ТУ Никольское	д. Новошихово	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	ИФА им. Обухова РАН	ИФА им. Обухова РАН	ИФА им. Обухова РАН	ИФА им. Обухова РАН	да
158	ТУ Часцовское	поселок Дом отдыха Покровское	Котельная «ДО Покровское»	поселок Дом отдыха Покровское	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")	да
							Администрация Одинцовского город-	АО «Одинцовская теплосеть»	

№ п/п	Управление	Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
					собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
							ского округа		
159	ТУ Заречье	р.п. Заречье	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	р.п. Заречье, ул. Весенняя, 1	ТСЖ «Грюнвальд»	ООО «Московская Инженерная Компания	ТСЖ «Грюнвальд»	ООО «Московская Инженерная Компания	да
160	ТУ Лесной Городок	пос. Лесной городок	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 2	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	да
161	ТУ Лесной Городок	пос. Лесной городок	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 6	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	да
162	ТУ Жаворонковское	д. Осоргино	Котельная «Лесной городок»	д. Осоргино, ул. Махмуда Эсамбаева, 1	ООО «Пансионат «Лесной городок»	ООО «Пансионат «Лесной городок»	ООО «Пансионат «Лесной городок»	ООО «Пансионат «Лесной городок»	да
163	ТУ Звенигород	г. Звенигород	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	г. Звенигород, пансионат «Поречье»	ООО «Конвент-Плюс»	ООО «Конвент-Плюс»	ООО «Конвент-Плюс»	ООО «Конвент-Плюс»	да
164	ТУ Барвихинское	с. Усово	Котельная Усово	с. Усово	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	да
165	ТУ Барвихинское	д. Жуковка	Котельная Жуковка	д. Жуковка	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	да
166	ТУ Успенское	Успенское	Котельная Успенское	Успенское	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	да

“*” – здесь и далее договор аренды расторгнут с 01.06.2021 с арендодателем АО “Петелинская птицефабрика”

Ведомственные источники тепловой энергии

Помимо АО «Одинцовская теплосеть», МП «Звенигородские инженерные сети», МУП «ЖКХ Назарьево» и ФГБУ «ЦЖКУ» на территории Одинцовского городского округа свою деятельность осуществляет еще 37 организаций, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии (котельными) и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которых осуществляется теплоснабжение потребителей (в таблице 1.1.2-2 категория «прочие котельные»). Для рассматриваемой категории организаций теплоснабжение не является основным видом деятельности.

Зоны действия ведомственных котельных незначительны. Тепловая энергия, вырабатываемая на ведомственных котельных, преимущественно расходуется на нужды собственных потребителей (административные и производственные корпусы, вспомогательные помещения, технологические процессы и пр.), часть тепловой энергии передается сторонним потребителям (жилые дома, социально-общественные объекты).

1.1.3. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций. Схема поселения, городского округа с указанием зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций

В настоящее время, большая часть застроенной территории Одинцовского городского округа охвачена зоной централизованного теплоснабжения. С повышением степени централизации, как правило, повышается экономичность выработки тепла. Снижаются начальные затраты и расходы по эксплуатации источников теплоснабжения, но одновременно увеличиваются начальные затраты на сооружение тепловых сетей и эксплуатационные расходы на транспорт тепла. Централизация теплоснабжения всегда экономически выгодна при плотной застройке в пределах данного района.

Основными потребителями являются: жилая застройка, общественные здания, объекты здравоохранения, культуры и промышленные предприятия. Общественно-деловая застройка также преимущественно подключена к системам централизованного теплоснабжения.

В тоже время теплоснабжение отдельных зданий на территории Одинцовского городского округа осуществляется от нецентрализованных источников тепловой энергии.

Организациями, осуществляющими нецентрализованное теплоснабжение потребителей на территории Одинцовского городского округа, являются:

1.ООО Управляющая компания «Рублевский» (ООО «УК Рублевский») эксплуатирует 13 источников тепловой энергии;

2.ООО «Эксплуатирующая компания «Довиль» (ООО «ЭК «Довиль») эксплуатирует 19 источников тепловой энергии;

3.ООО Управляющая компания УК «Сервис-24» (ООО «УК Сервис-24») эксплуатирует 3 источника тепловой энергии;

4. Товарищество собственников недвижимости «Шале-1» (ТСН «Шале-1») эксплуатирует 1 источник тепловой энергии;

5. ООО «Жуковка Сервис» эксплуатирует 1 источник тепловой энергии;

6. АНОО "Областная гимназия им. Е.М. Примакова" эксплуатирует 1 источник тепловой энергии;

7. Московский областной клинический противотуберкулезный диспансер ГБУЗ МО "МОКПТД" филиал «Одинцовский» (ГБУЗ МО "МОКПТД" филиал «Одинцовский») эксплуатирует 1 источник тепловой энергии;

8. Филиал "ВЕГАС Кунцево" АО «КРОКУС" (ТРЦ «Твой дом») эксплуатирует 1 источник

тепловой энергии;

9. ООО "ХАВЕН" (Клинический госпиталь Лапино) эксплуатирует 2 источника тепловой энергии;

10. ООО "Жил КомУправление" эксплуатирует 3 источника тепловой энергии;

11. Товарищество собственников жилья «Зеленая-11» (ТСЖ «Зеленая-11») эксплуатирует 1 источник тепловой энергии;

12. Товарищество собственников жилья «Школьная-11» (ТСЖ «Школьная-11») эксплуатирует 1 источник тепловой энергии;

13. Муниципальное предприятие «Звенигородские инженерные сети» (МП «ЗИС») эксплуатирует 2 источника тепловой энергии;

14. Акционерное общество «Одинцовская теплосеть» (АО «Одинцовская теплосеть») эксплуатирует 4 источника тепловой энергии;

15. ООО «УНР-858» эксплуатирует 1 источник тепловой энергии;

16. ГУП МО "Мостранавто филиал «Одинцовское ПАТП" эксплуатирует 1 источник тепловой энергии.

17. АО «Петелинская птицефабрика» эксплуатирует 1 источник тепловой энергии.

Сведения по нецентрализованным источникам тепловой энергии на территории Одинцовского городского округа приведены в таблице 1.1.3-1.

Таблица 1.1.3-1 – Сведения по нецентрализованным источникам тепловой энергии на территории Одинцовского городского округа

№	№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Сведения по источнику тепловой энергии	Показатель
		1.Наименование лица, владеющего на праве собственности котельной/эксплуатирующего котельную - ООО УК «Рублевский»/ООО УК «Рублевский»		
1	1	крышная котельная Рублевский пр-д, 20А	Адрес места нахождения	с. Немчиновка, Рублевский пр-д, 20А
			Ввод в эксплуатацию	2015г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,6
2	2	крышная котельная Рублевский пр-д, 20Б	Адрес места нахождения	с. Немчиновка, Рублевский пр-д, 20Б
			Ввод в эксплуатацию	2015г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,6
3	3	крышная котельная Рублевский пр-д, 20В	Адрес места нахождения	с. Немчиновка, Рублевский пр-д, 20В
			Ввод в эксплуатацию	2015г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,6
4	4	крышная котельная Рублевский пр-д, 20Г	Адрес места нахождения	с. Немчиновка, Рублевский пр-д, 20Г
			Ввод в эксплуатацию	2015г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,6
5	5	крышная котельная Рублевский пр-д, 21	Адрес места нахождения	с. Немчиновка, Рублевский пр-д, 21
			Ввод в эксплуатацию	2015г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,6
6	6	крышная котельная Рублевский пр-д, 22	Адрес места нахождения	с. Немчиновка, Рублевский пр-д, 22
			Ввод в эксплуатацию	2015г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,6
7	7	крышная котельная Рублевский пр-д, 23	Адрес места нахождения	с. Немчиновка, Рублевский пр-д, 23
			Ввод в эксплуатацию	2015г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,6
8	8	крышная котельная Рублевский пр-д, 24	Адрес места нахождения	с. Немчиновка, Рублевский пр-д, 24
			Ввод в эксплуатацию	2015г.

№	№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Сведения по источнику тепловой энергии	Показатель
			Назначение тепловых нагрузок	отопление здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,6
9	9	крышная котельная Рублевский пр-д, 26	Адрес места нахождения	с. Немчиновка, Рублевский пр-д, 26
			Ввод в эксплуатацию	2015г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,6
10	10	крышная котельная Рублевский пр-д, 27	Адрес места нахождения	с. Немчиновка, Рублевский пр-д, 27
			Ввод в эксплуатацию	2015г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,6
11	11	крышная котельная Рублевский пр-д, 25	Адрес места нахождения	с. Немчиновка, Рублевский пр-д, 25
			Ввод в эксплуатацию	2015г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,34
12	12	крышная котельная Рублевский пр-д, 28	Адрес места нахождения	с. Немчиновка, Рублевский пр-д, 28
			Ввод в эксплуатацию	2015г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,46
13	13	крышная котельная Рублевский пр-д, 29	Адрес места нахождения	с. Немчиновка, Рублевский пр-д, 29
			Ввод в эксплуатацию	2015г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,46
2. Наименование лица, владеющего на праве собственности котельной/эксплуатирующего котельную - ООО "ЭК "Довиль"/ ООО "ЭК "Довиль"				
1	14	пристроенная котельная ресторан	Адрес места нахождения	г. Одинцово, ул. Озерная, 127
			Ввод в эксплуатацию	2015г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, вентиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,96
2	15	пристроенная котельная 506-510	Адрес места нахождения	г. Одинцово, ул. Озерная, 109 (кв. 6–10)
			Ввод в эксплуатацию	2014г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, вентиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,31

№	№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Сведения по источнику тепловой энергии	Показатель
3	16	пристроенная котельная 511-516	Адрес места нахождения	г. Одинцово, ул. Озерная, 109 (кв. 1–5)
			Ввод в эксплуатацию	2014г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, вентиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,31
4	17	пристроенная котельная 517-522	Адрес места нахождения	г. Одинцово, ул. Озерная, 110 (пом. 8)
			Ввод в эксплуатацию	2014г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, вентиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,3
5	18	пристроенная котельная 523-527	Адрес места нахождения	г. Одинцово, ул. Озерная, 101 (кв. 7-11)
			Ввод в эксплуатацию	2014г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, вентиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,3
6	19	пристроенная котельная 528-531	Адрес места нахождения	г. Одинцово, ул. Озерная, 101 (кв. 3-6)
			Ввод в эксплуатацию	2014г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, вентиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,17
7	20	пристроенная котельная 532-533	Адрес места нахождения	г. Одинцово, ул. Озерная, 101 (кв. 1-2)
			Ввод в эксплуатацию	2014г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, вентиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,129
8	21	пристроенная котельная 534-538	Адрес места нахождения	г. Одинцово, ул. Озерная, 102 (пом. 5)
			Ввод в эксплуатацию	2014г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, вентиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,3
9	22	пристроенная котельная 601-606	Адрес места нахождения	г. Одинцово, ул. Озерная, 87 (пом. 7)
			Ввод в эксплуатацию	2014г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, вентиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,31
10	23	пристроенная котельная 607-608	Адрес места нахождения	г. Одинцово, ул. Озерная, 111 (пом. 3)
			Ввод в эксплуатацию	2014г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, вентиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ

№	№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Сведения по источнику тепловой энергии	Показатель
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,129
11	24	пристроенная котельная 609-610	Адрес места нахождения	г. Одинцово, ул. Озерная, 112 (пом. 3)
			Ввод в эксплуатацию	2014г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, вентиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,17
12	25	пристроенная котельная 611-615	Адрес места нахождения	г. Одинцово, ул. Озерная, 90 (пом. 5)
			Ввод в эксплуатацию	2014г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, вентиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,23
13	26	пристроенная котельная 616-618	Адрес места нахождения	г. Одинцово, ул. Озерная, 91 (пом. 1)
			Ввод в эксплуатацию	2014г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, вентиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,198
14	27	пристроенная котельная 619-623	Адрес места нахождения	г. Одинцово, ул. Озерная, 114 (пом. 11)
			Ввод в эксплуатацию	2014г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, вентиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,3
15	28	пристроенная котельная 624-628	Адрес места нахождения	г. Одинцово, ул. Озерная, 114 (пом. 12)
			Ввод в эксплуатацию	2014г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, вентиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,3
16	29	пристроенная котельная МЖД800	Адрес места нахождения	г. Одинцово, ул. Озерная, 125
			Ввод в эксплуатацию	2014г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, вентиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,344
17	30	пристроенная котельная Паркинг	Адрес места нахождения	г. Одинцово, ул. Озерная, 123
			Ввод в эксплуатацию	2014г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, вентиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,8
18	31	пристроенная котельная КПП-Юг	Адрес места нахождения	г. Одинцово, ул. Озерная, 1Б
			Ввод в эксплуатацию	2010г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, вентиляция и ГВС здания

№	№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Сведения по источнику тепловой энергии	Показатель
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,85
19	32	пристроенная котельная Гараж службы эксплуатации	Адрес места нахождения	г. Одинцово, ул. Озерная, 126
			Ввод в эксплуатацию	2015г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, вентиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,85
3. Наименование лица, владеющего на праве собственности котельной/эксплуатирующего котельную - УК "Сервис-24"/ УК "Сервис-24"				
1	33	крышная котельная Рублёвский пр-д, 40, корп. 6	Адрес места нахождения	с. Ромашково, Рублёвский пр-д, 40, корп. 6
			Ввод в эксплуатацию	2016г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, вентиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	2,15
2	34	крышная котельная Рублёвский пр-д, 40, корп. 5Г	Адрес места нахождения	с. Ромашково, Рублёвский пр-д, 40, корп. 5Г
			Ввод в эксплуатацию	2016г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, вентиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,79
3	35	крышная котельная Рублёвский пр-д, 40, корп. 5А	Адрес места нахождения	с. Ромашково, Рублёвский пр-д, 40, корп. 5А
			Ввод в эксплуатацию	2016г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, вентиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,918
4. Наименование лица, владеющего на праве собственности котельной/эксплуатирующего котельную - ТСН "Шале-1"/ ТСН "Шале-1"				
1	36	крышная котельная д. Жуковка, 58	Адрес места нахождения	д. Жуковка, 58
			Ввод в эксплуатацию	2008г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, вентиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,79
5. Наименование лица, владеющего на праве собственности котельной/эксплуатирующего котельную - ООО "Жуковка Сервис"/ ООО "Жуковка Сервис"				
1	37	пристроенная котельная д. Жуковка, 61	Адрес места нахождения	д. Жуковка, 61
			Ввод в эксплуатацию	2006г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление и ГВС здания
			Вид топлива	газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,83

№	№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Сведения по источнику тепловой энергии	Показатель
6. Наименование лица, владеющего на праве собственности котельной/эксплуатирующего котельную - АНОО "Областная гимназия им. Е.М. Примакова"/ АНОО "Областная гимназия им. Е.М. Примакова"				
1	38	отдельностоящая автономная котельная Гимназия им. Е.М. Примакова	Адрес места нахождения	д. Раздоры, ул. Утренняя, 1
			Ввод в эксплуатацию	2017г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, вентиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	3,44
7. Наименование лица, владеющего на праве собственности котельной/эксплуатирующего котельную - Московский областной клинический противотуберкулезный диспансер ГБУЗ МО "МОКПТД"/ ГБУЗ МО "МОКПТД" филиал "Одинцовский"				
1	39	отдельностоящая автономная котельная противотуберкулезный диспансер	Адрес места нахождения	г. Одинцово, ул. Луначарского, 16
			Ввод в эксплуатацию	2019г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление и ГВС здания
			Вид топлива	уголь
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,602
8. Наименование лица, владеющего на праве собственности котельной/эксплуатирующего котельную - Филиал "ВЕГАС Кунцево" АО «КРОКУС"/ Филиал "ВЕГАС Кунцево" АО «КРОКУС"				
1	40	отдельностоящая автономная котельная ТРЦ «Твой дом»	Адрес места нахождения	с. Немчиновка, Хорошевский пр-д, 14
			Ввод в эксплуатацию	2018г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, ветиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	7,4
9. Наименование лица, владеющего на праве собственности котельной/эксплуатирующего котельную - ООО "ХАВЕН"/ ООО "ХАВЕН"				
1	41	пристроенная котельная №1 Клинический госпиталь Лапино	Адрес места нахождения	д. Лапино, 1 Успенское ш., 111
			Ввод в эксплуатацию	2012г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, ветиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	7,4
2	42	пристроенная котельная №2 Клинический госпиталь Лапино	Адрес места нахождения	д. Лапино, 1 Успенское ш., 111/1
			Ввод в эксплуатацию	2020г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, ветиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	8,5
10. Наименование лица, владеющего на праве собственности котельной/эксплуатирующего котельную - ООО "ЖилКомУправление"/ ООО "ЖилКомУправление"				
1	43	крышная котельная Пролетарская, 42А	Адрес места нахождения	с. Юдино, ул. Пролетарская, 42А

№	№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Сведения по источнику тепловой энергии	Показатель
			Ввод в эксплуатацию	2015г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, ветиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	1,29
2	44	крышная котельная Пролетарская, 42Б	Адрес места нахождения	с. Юдино, ул. Пролетарская, 42Б
			Ввод в эксплуатацию	2015г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, ветиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	1,29
3	45	крышная котельная Пролетарская, 42В	Адрес места нахождения	с. Юдино, ул. Пролетарская, 42В
			Ввод в эксплуатацию	2015г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, ветиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	1,29
11. Наименование лица, владеющего на праве собственности котельной/эксплуатирующего котельную - ТСЖ "Зеленая-11"/ ТСЖ "Зеленая-11"				
1	46	крышная котельная Зеленая, 11	Адрес места нахождения	с. Юдино, ул. Зеленая, 11
			Ввод в эксплуатацию	1999г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, ветиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,344
12. Наименование лица, владеющего на праве собственности котельной/эксплуатирующего котельную - ТСЖ "Зеленая-11"/ ТСЖ "Зеленая-11"				
1	47	крышная котельная Школьная, 11	Адрес места нахождения	с. Юдино, ул. Школьная, 11
			Ввод в эксплуатацию	1999г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, ветиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	1,29
13. Наименование лица, владеющего на праве собственности котельной/эксплуатирующего котельную – администрация Одинцоского ГО/ МП "Звенигородские инженерные сети"				
1	48	пристроенная котельная УОР	Адрес места нахождения	г. Звенигород, ул. Чайковского, 59/35
			Ввод в эксплуатацию	2006г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, ветиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,24
1	49	топочная Почтовая, 2/8	Адрес места нахождения	г. Звенигород, ул. Почтовая, 2/8
			Ввод в эксплуатацию	2005г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление, ветиляция и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,019
14. Наименование лица, владеющего на праве собственности котельной/эксплуатирующего котельную – администрация Одинцоского ГО/ АО "Одинцовская тепло-				

№	№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Сведения по источнику тепловой энергии	Показатель
сеть"				
1	50	отдельностоящая котельная базы Тепло-сеть	Адрес места нахождения	г. Одинцово, ул. Южная, 4
			Ввод в эксплуатацию	1997г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,67
2	51	пристроенная котельная Барвиха	Адрес места нахождения	п. Барвиха, 33
			Ввод в эксплуатацию	2014г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,1
3	52	пристроенная котельная Лайково	Адрес места нахождения	д. Лайково
			Ввод в эксплуатацию	2015г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	1,34
4	53	пристроенная котельная Уборы	Адрес места нахождения	д. Уборы
			Ввод в эксплуатацию	2000г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	0,1
15. Наименование лица, владеющего на праве собственности котельной/эксплуатирующего котельную – ООО "УНР-858"/ ООО "УНР-858"				
1	54	отдельностоящая мини-ТЭС производ-ственно-складского корпуса	Адрес места нахождения	г. Одинцово, Западная промзона
			Ввод в эксплуатацию	2016г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	1,34
16. Наименование лица, владеющего на праве собственности котельной/эксплуатирующего котельную – ГУП МО "Мостранавто филиал «Одинцовское ПАТП"/ ГУП МО "Мостранавто филиал «Одинцовское ПАТП"				
1	55	отдельностоящая котельная ПАТП	Адрес места нахождения	г. Одинцово, Можайское ш., 10
			Ввод в эксплуатацию	1994г.
			Назначение тепловых нагрузок	отопление и ГВС здания
			Вид топлива	природный газ
			Установленная мощность, Гкал/ч	3,44

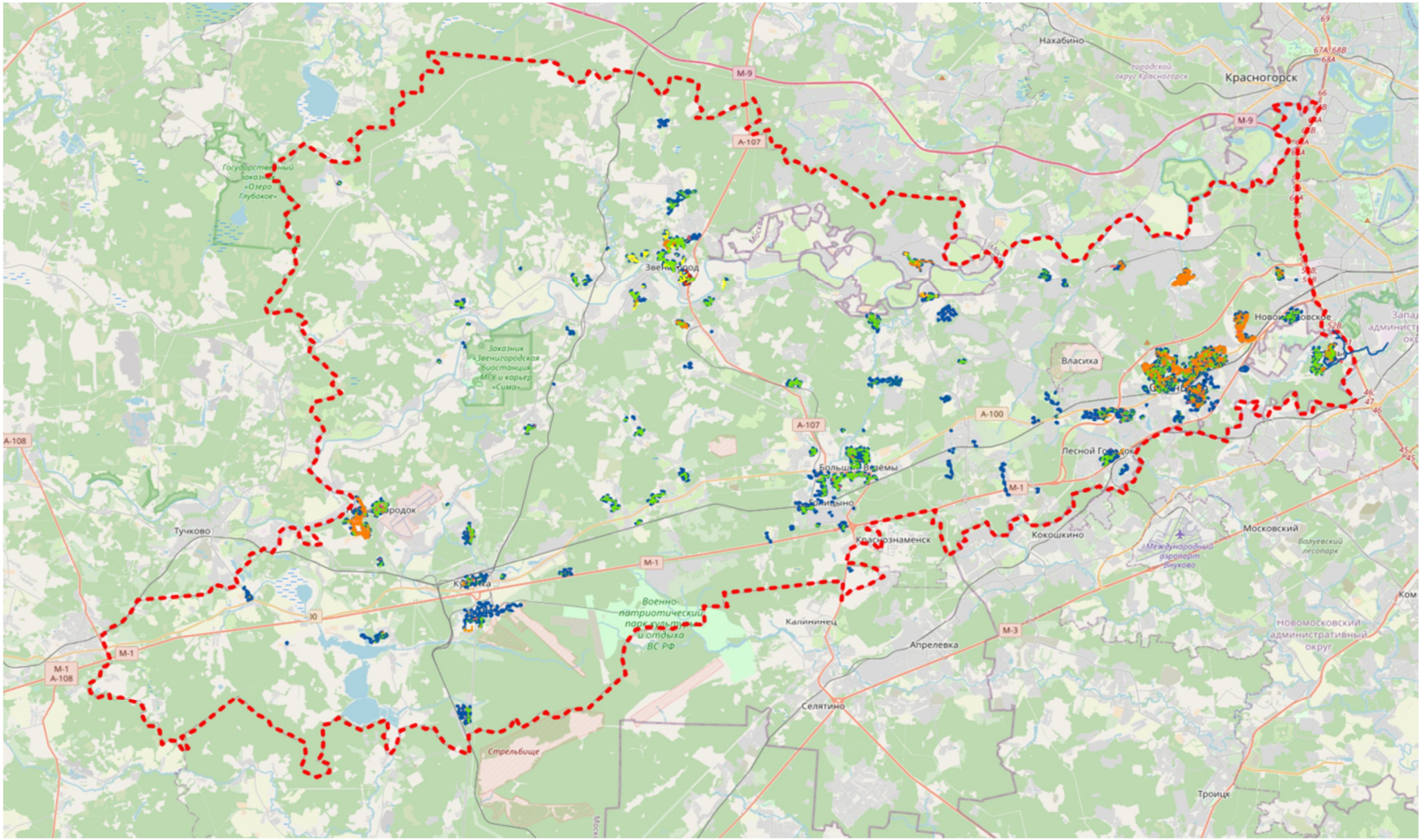


Рисунок 1.1.3-1 - Схема поселения, городского округа с указанием зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций

1.1.4. Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения поселения, городского округа относительно потребителей с указанием мест расположения, наименований и адресов источников тепловой энергии. Описание зон действия котельных, указанных на ситуационной схеме

Источниками теплоснабжения служат районные, квартальные, производственно-отопительные и другие котельные, работающие, в основном, на природном газе. Они обеспечивают нужды отопления, горячего водоснабжения и вентиляции.

Источники тепловой мощности с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в Одинцовском городского округа – отсутствуют.

«Зона действия источника тепловой энергии» - территория округа, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения. Зоны действия источников централизованного теплоснабжения, эксплуатируемых на территории Одинцовского городского округа приведены на рисуках ниже, а также в части 4 настоящей Главы.

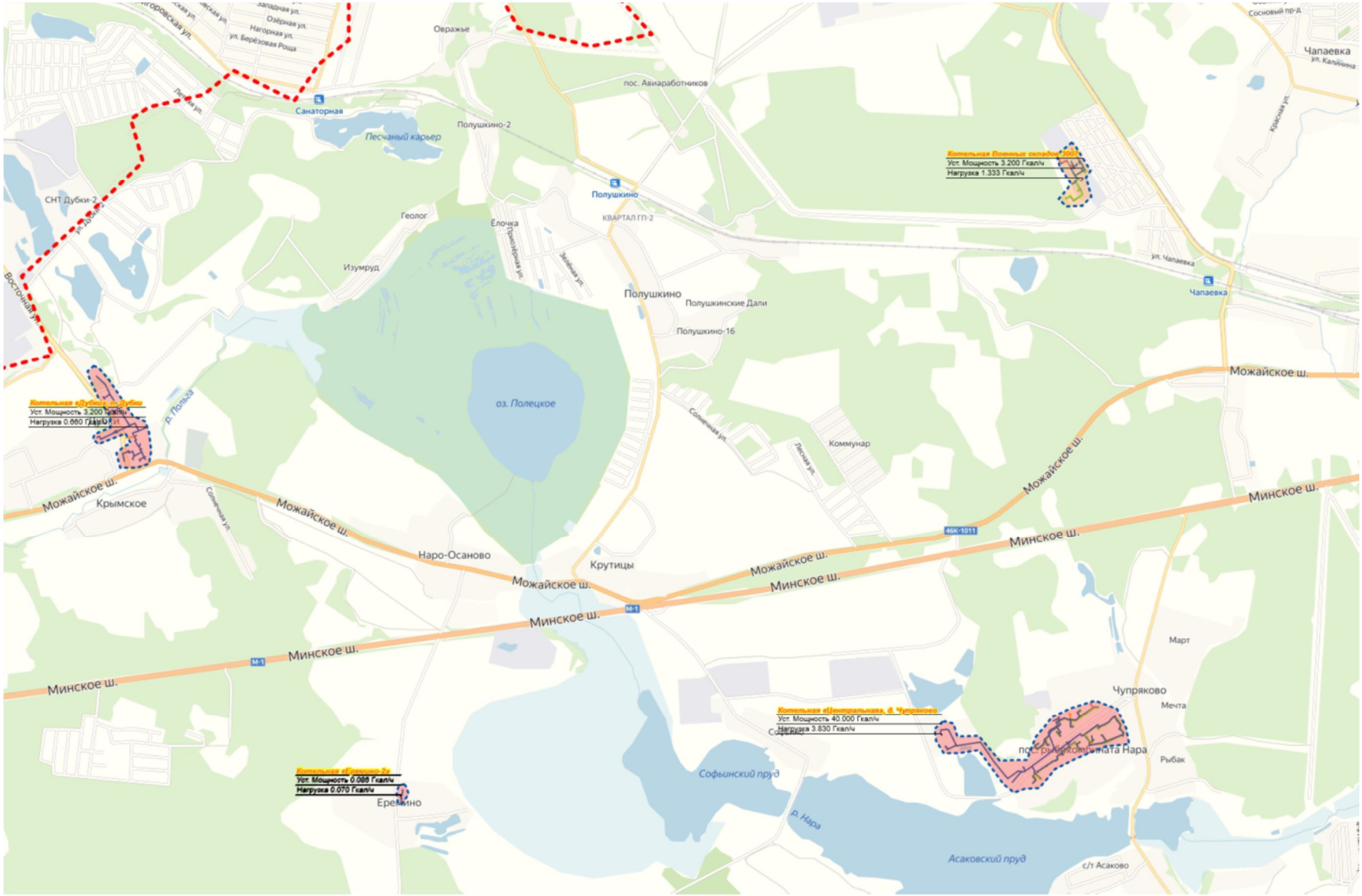


Рисунок 1.1.4-1 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

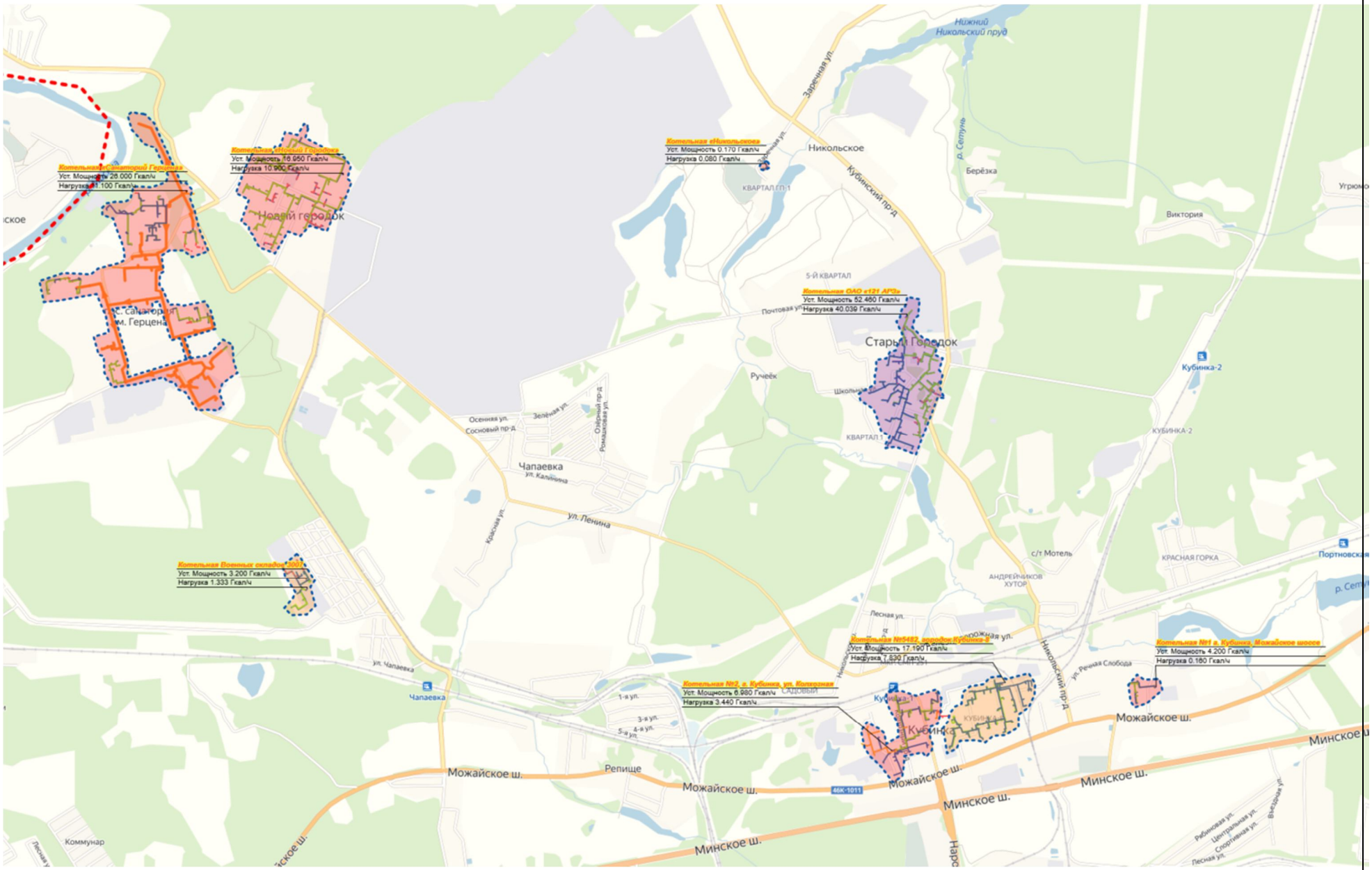


Рисунок 1.1.4-2 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

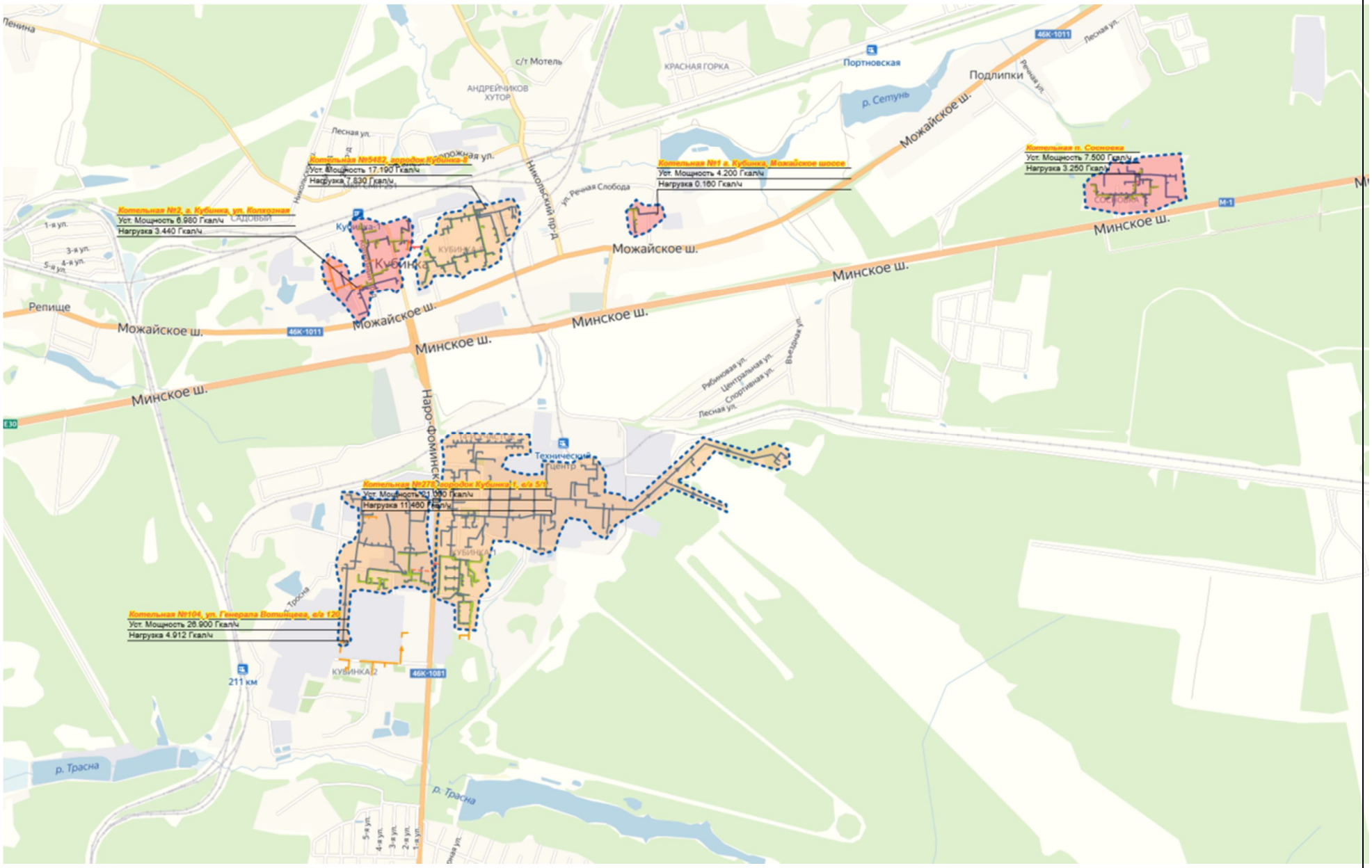


Рисунок 1.1.4-3 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

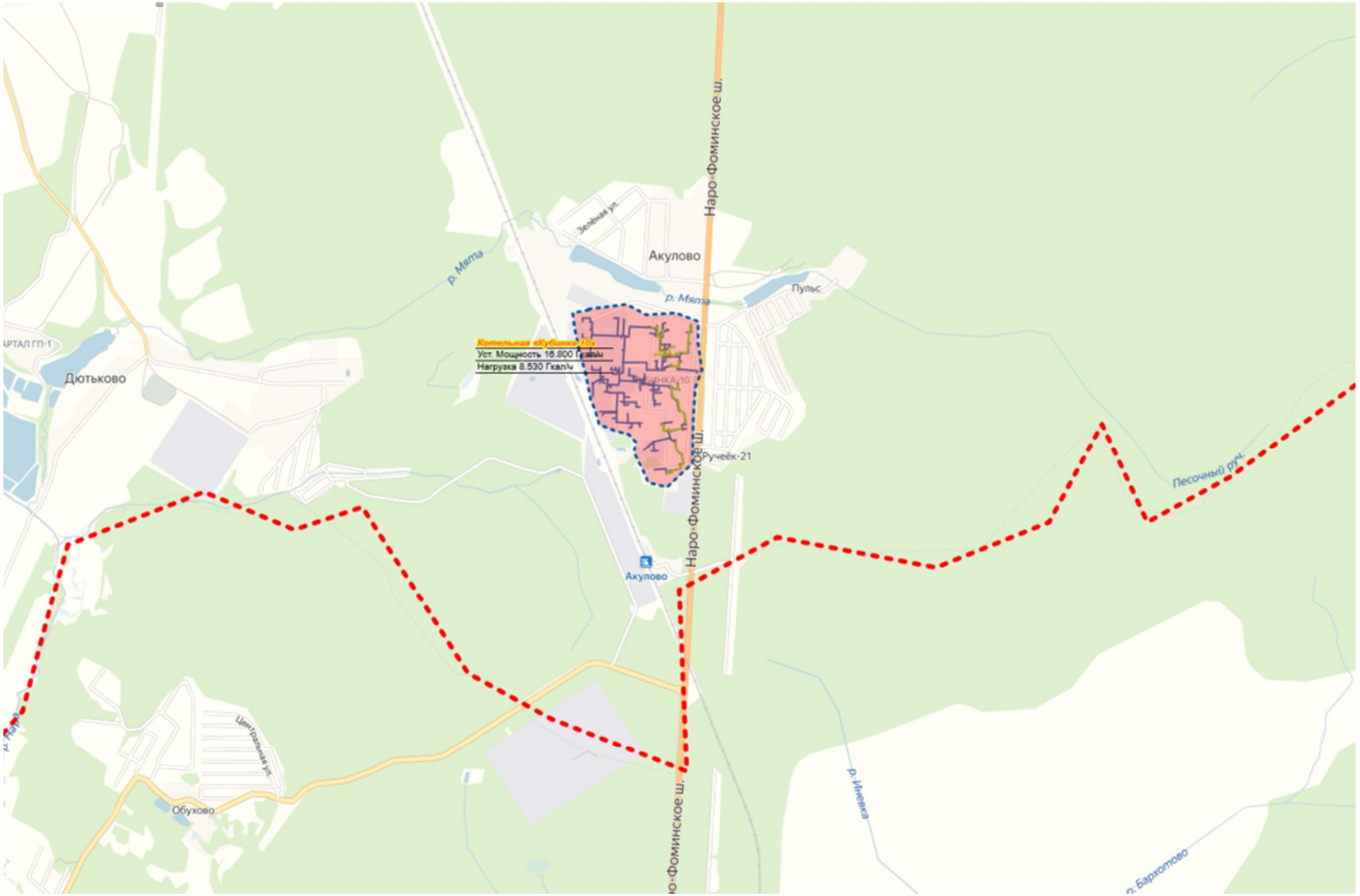


Рисунок 1.1.4-4 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

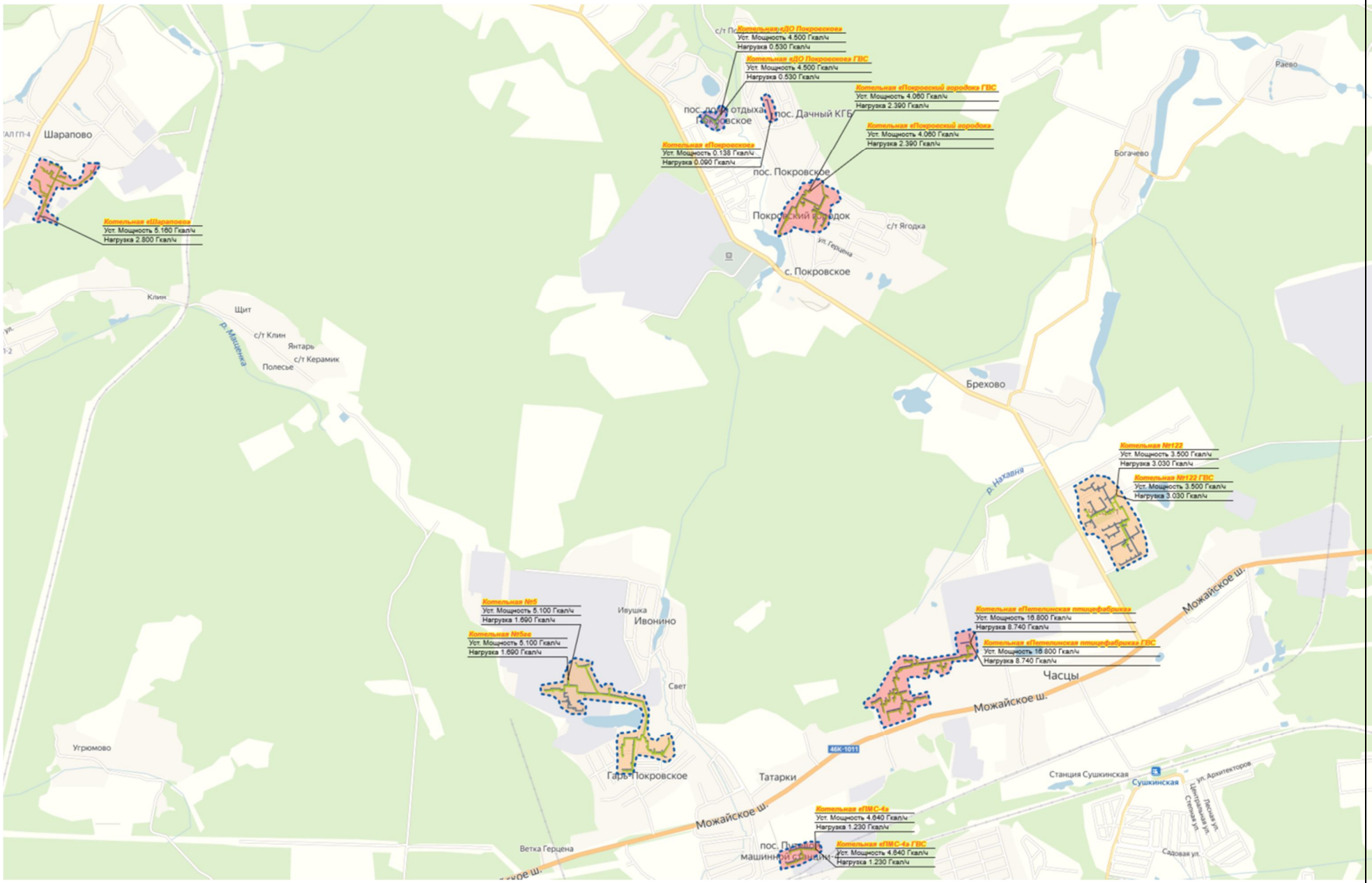


Рисунок 1.1.4-5 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

Рисунок 1.1.4-6 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

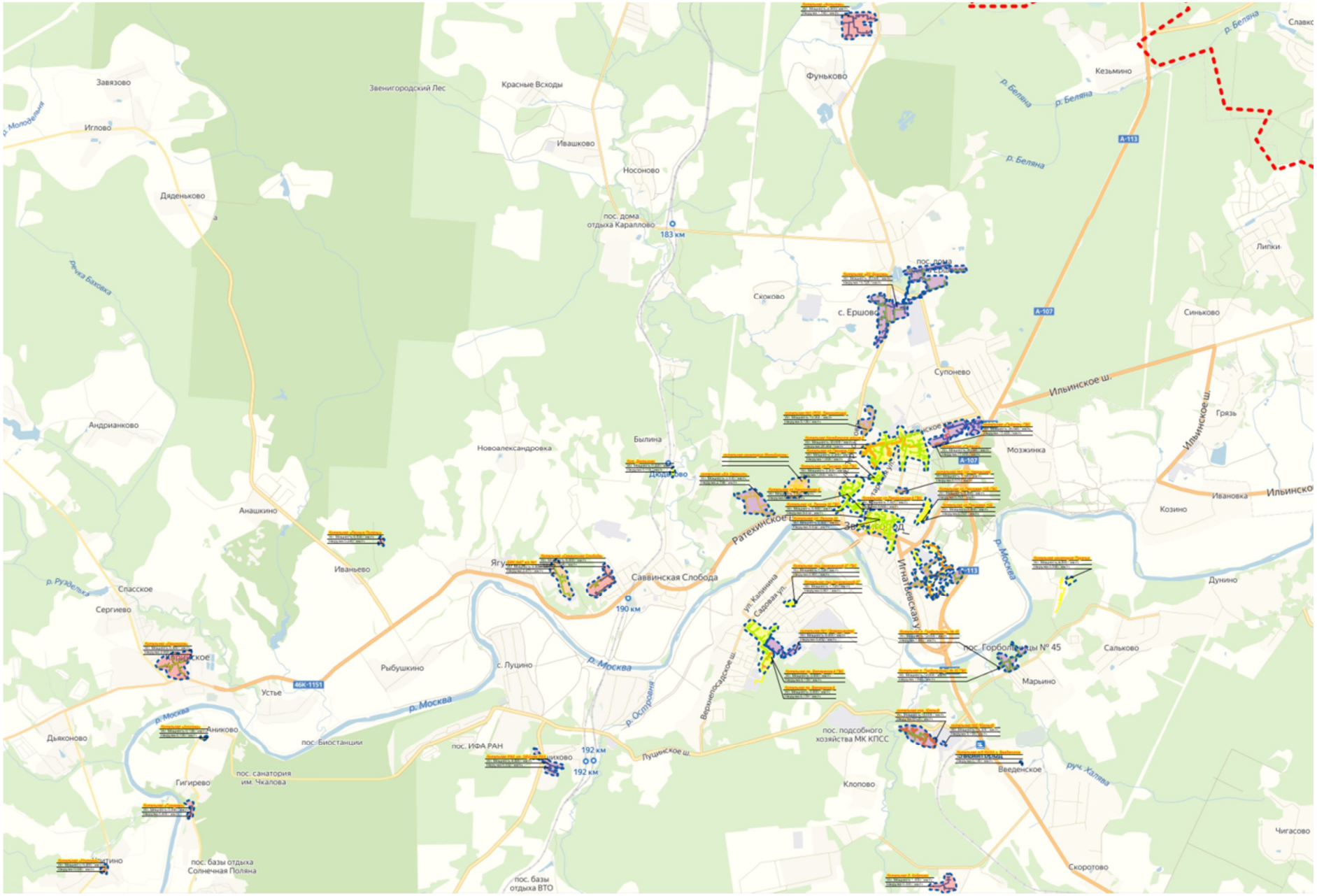


Рисунок 1.1.4-7 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

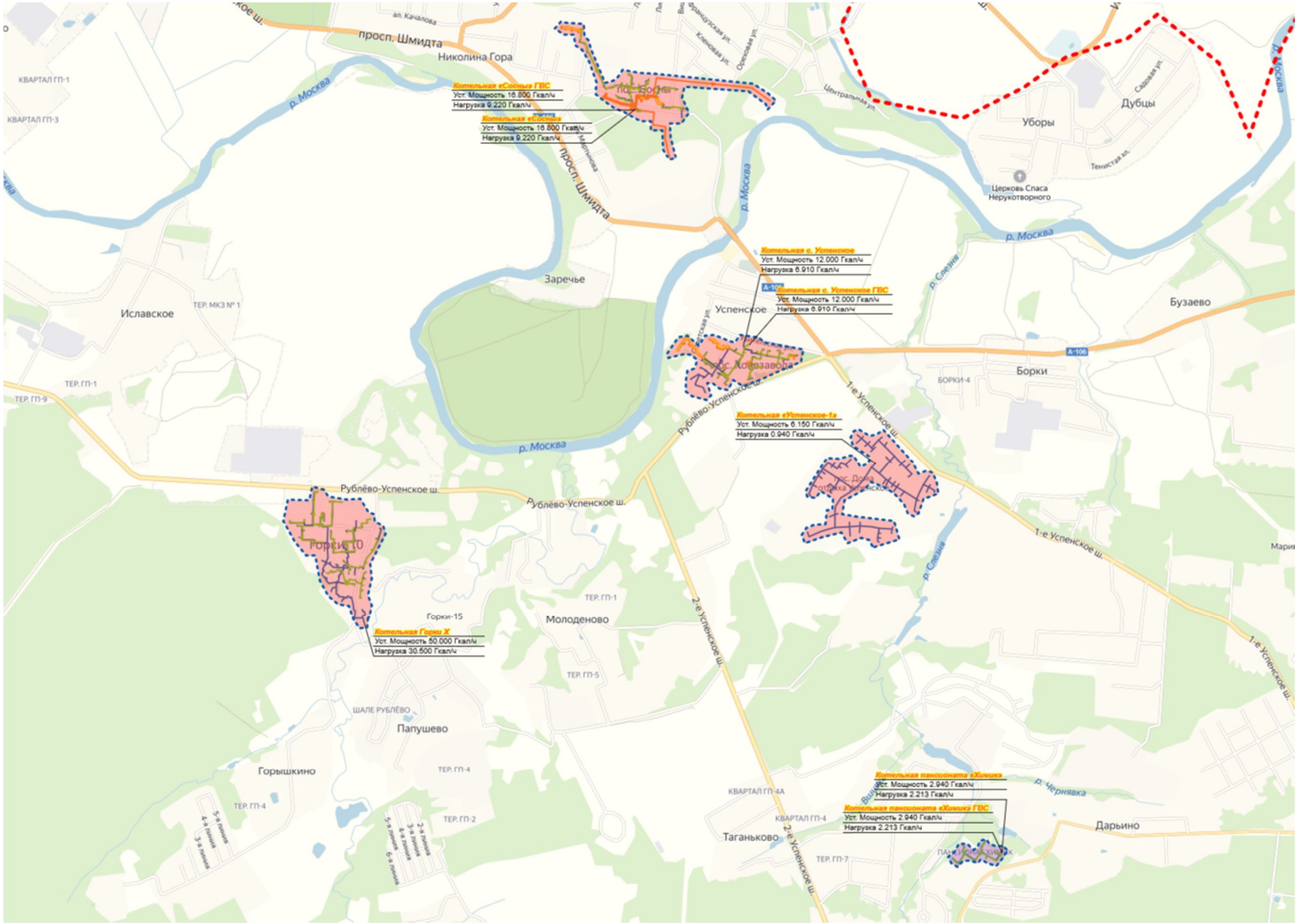


Рисунок 1.1.4-8 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

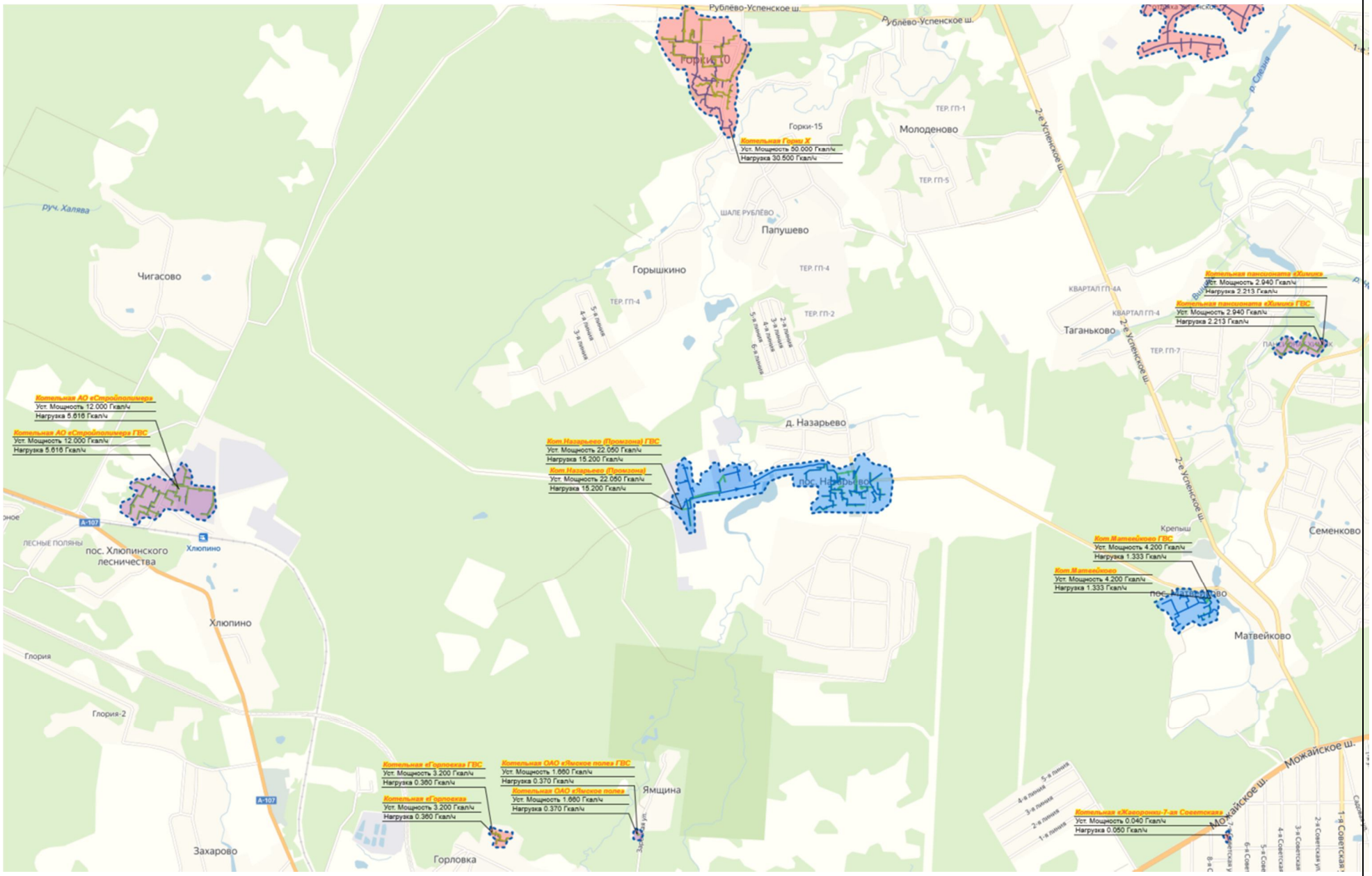


Рисунок 1.1.4-9 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

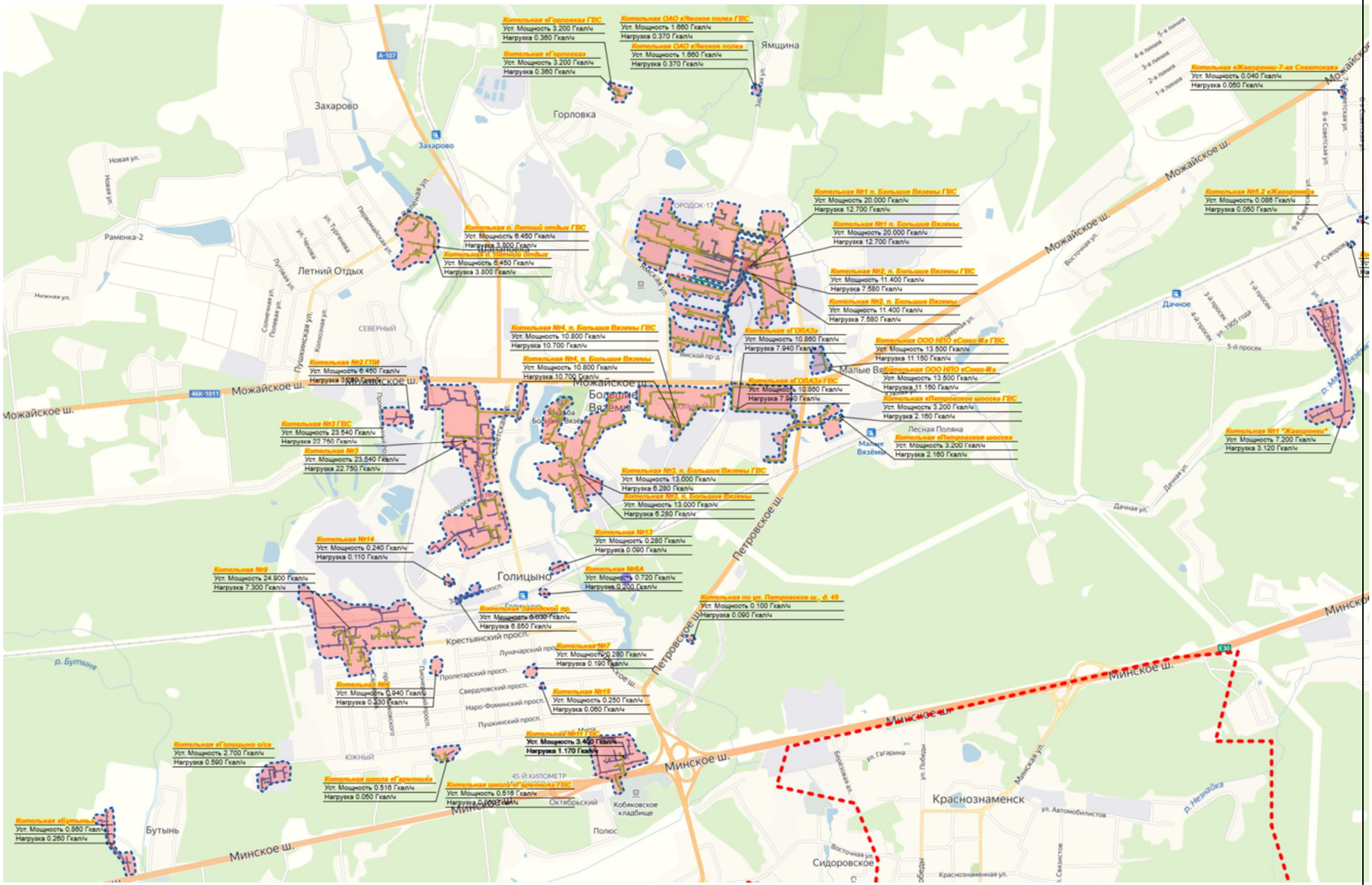


Рисунок 1.1.4-10 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

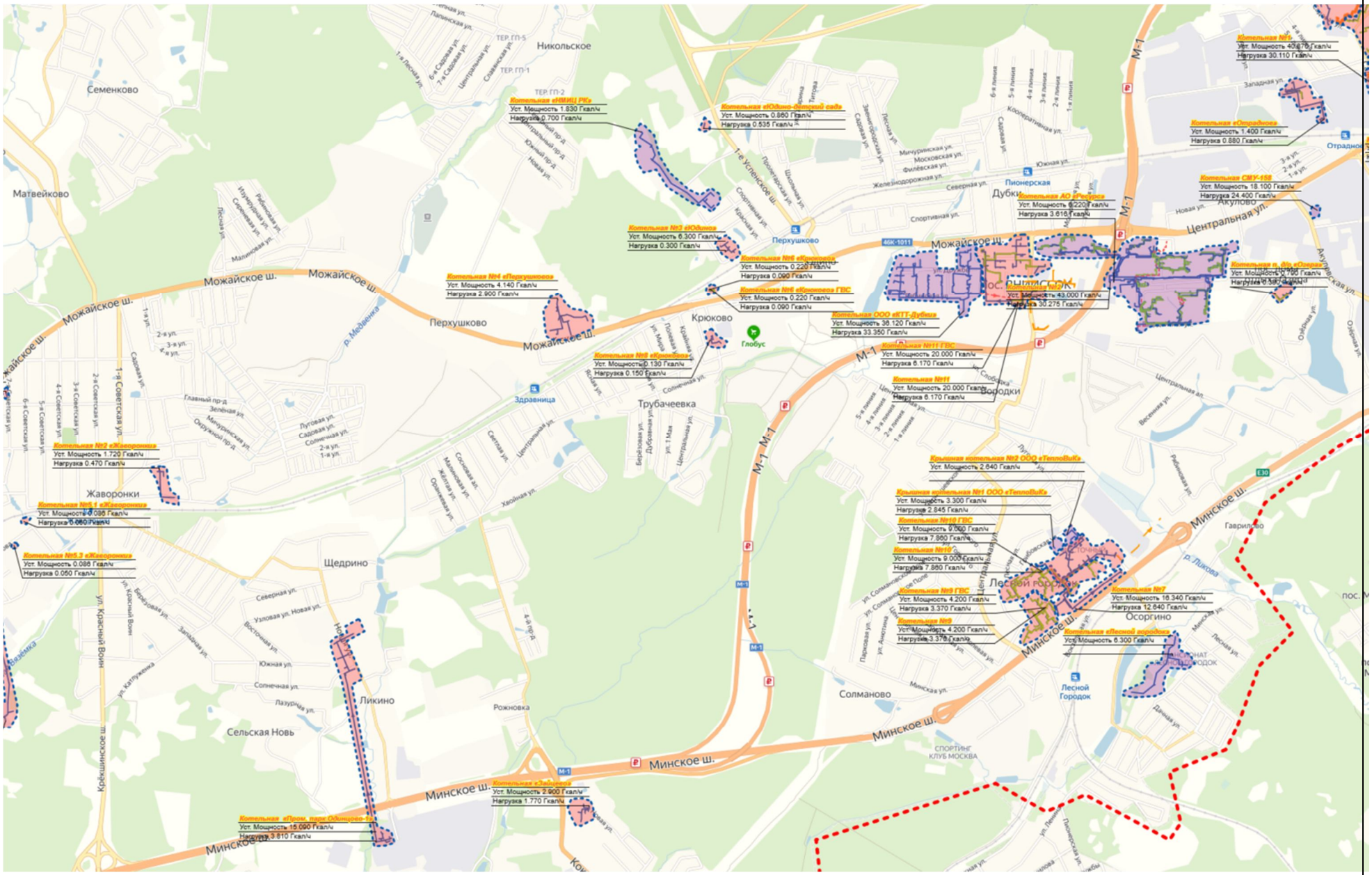


Рисунок 1.1.4-11 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

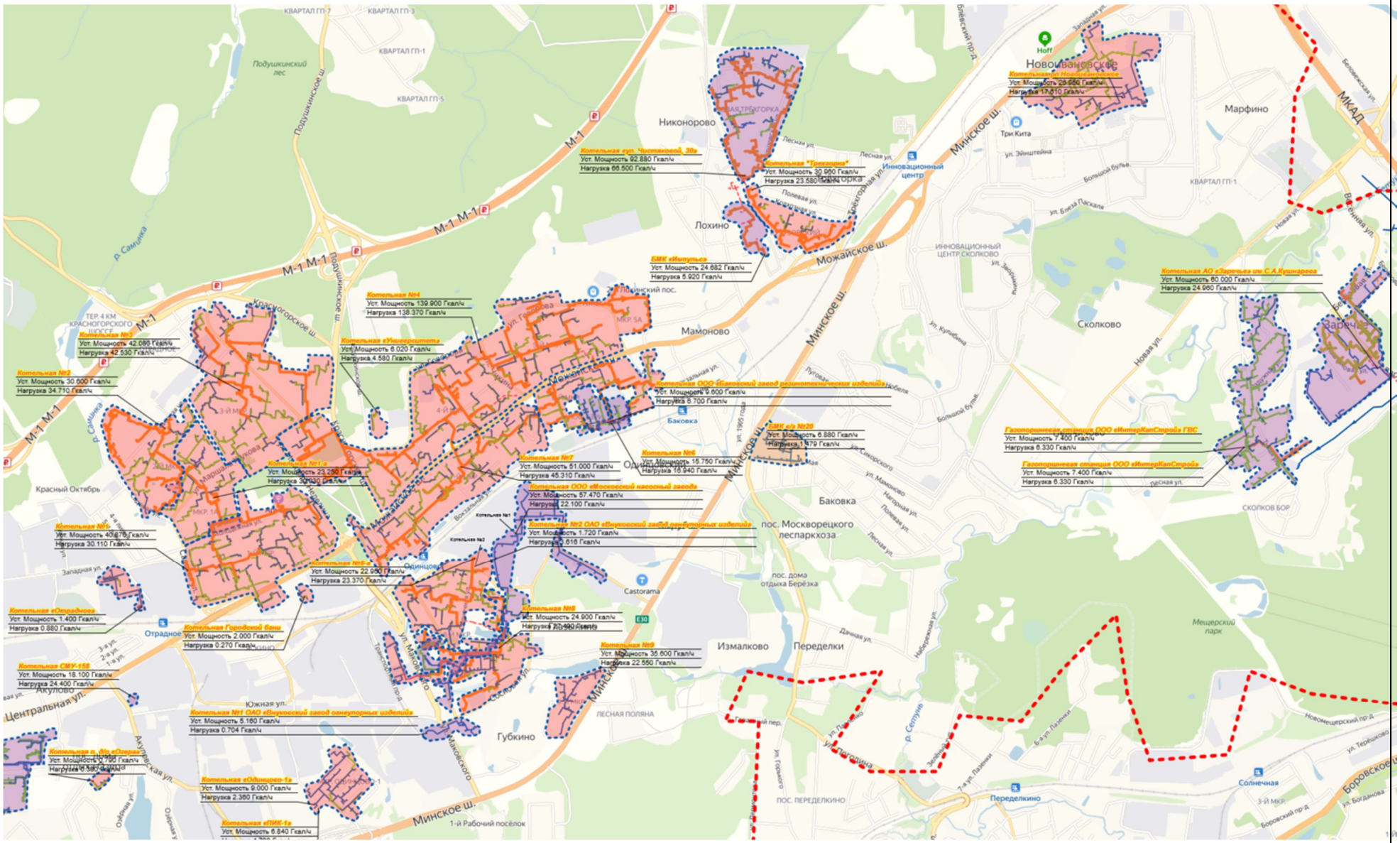


Рисунок 1.1.4-12 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

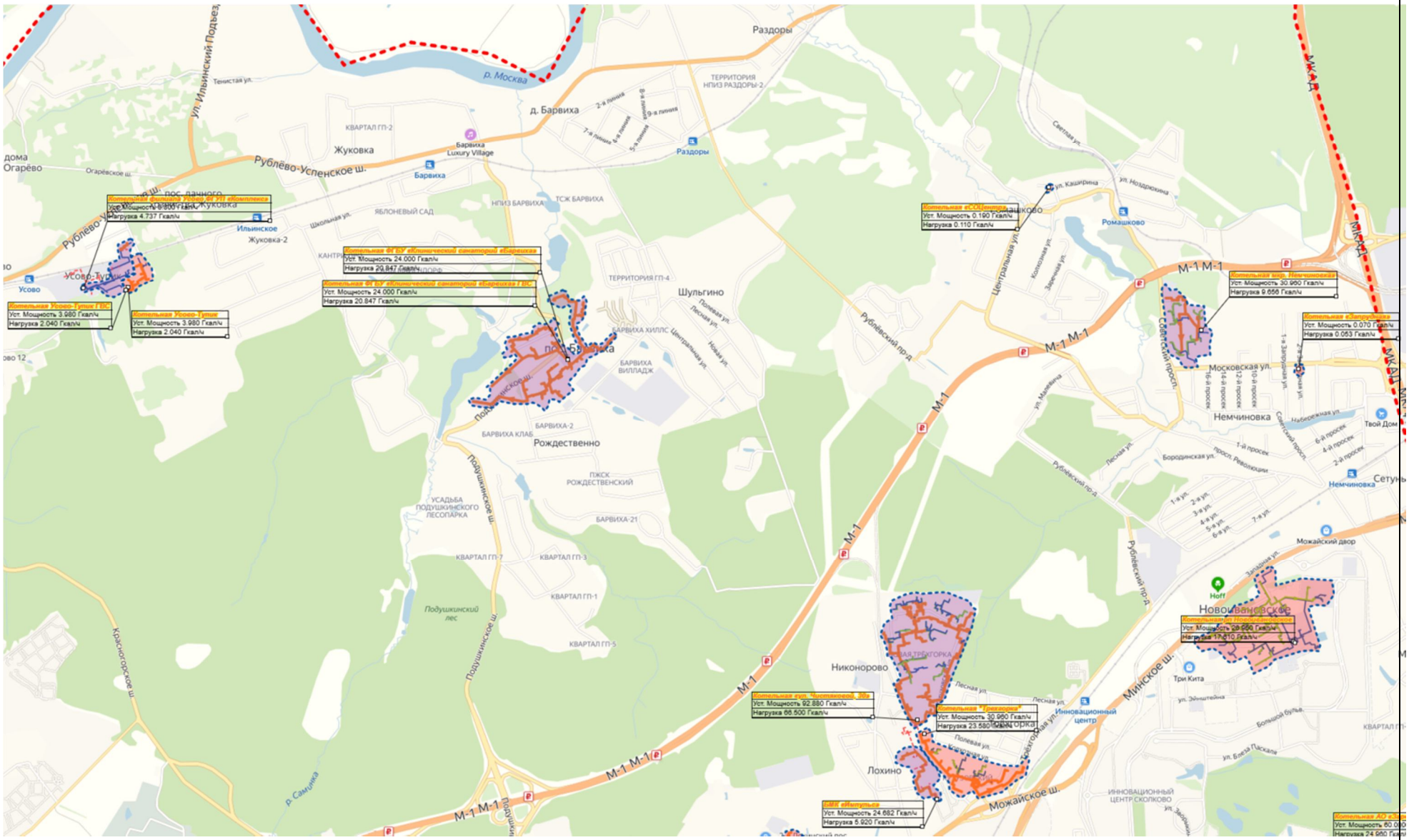


Рисунок 1.1.4-13 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

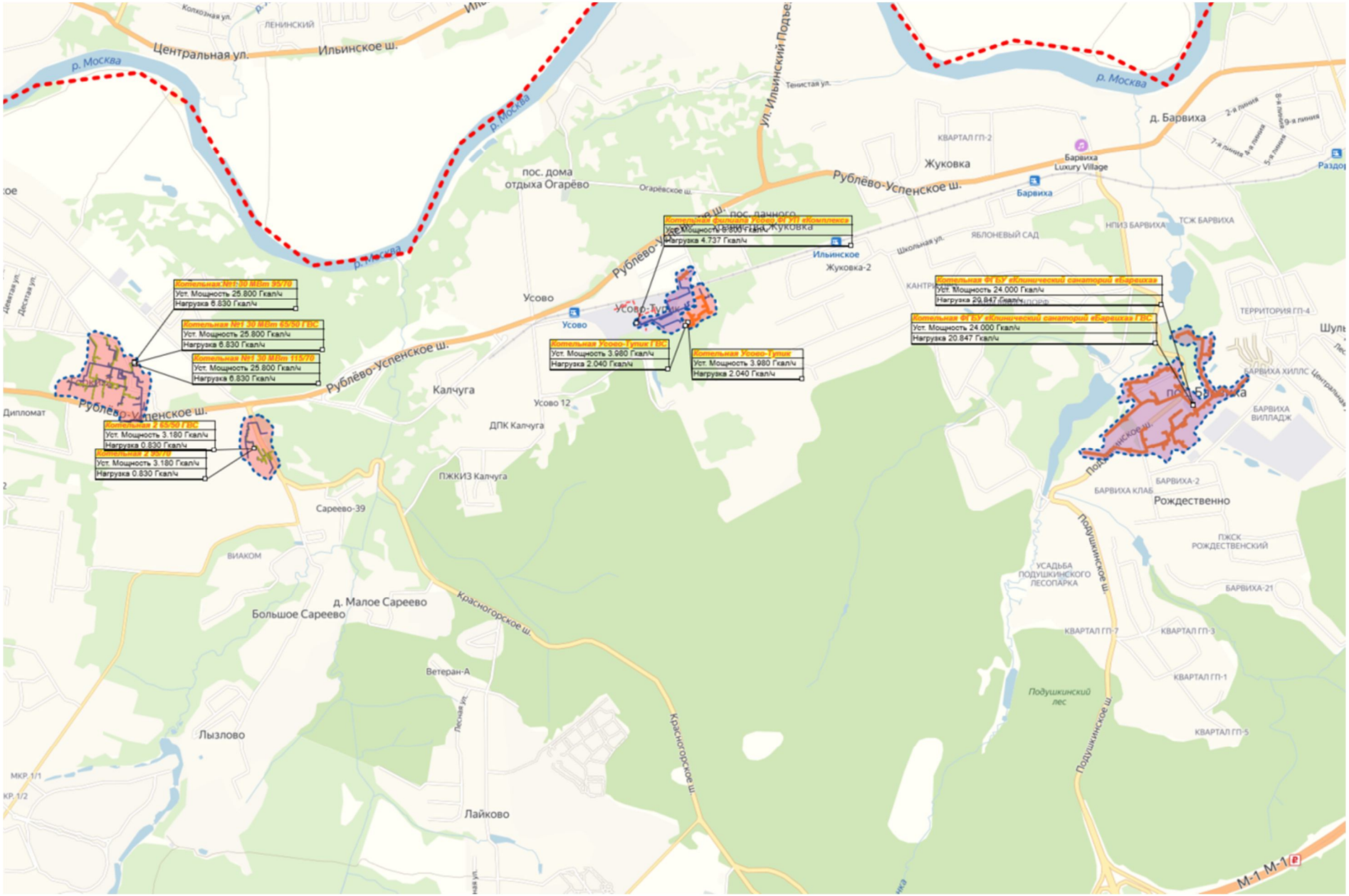


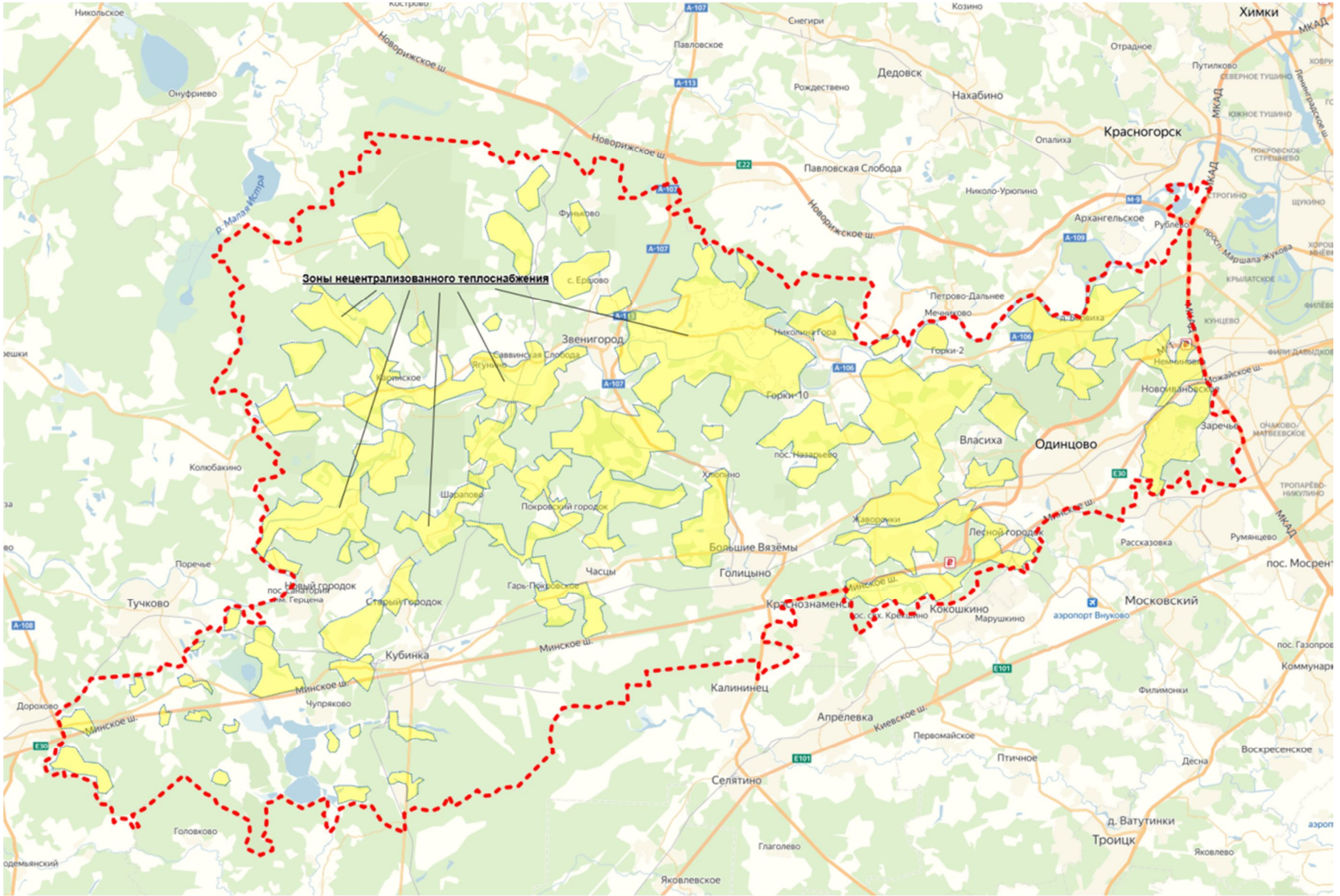
Рисунок 1.1.4-14 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

1.1.5. Описание зон действия индивидуального теплоснабжения

Здания индивидуальной жилой застройки (одно-, двухэтажные, в большей части - деревянные), как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение индивидуальной жилой застройки осуществляется либо от индивидуальных газовых котлов, либо используется печное отопление или электроотопление.

К индивидуальным можно отнести согласно действующему законодательству можно отнести и крышные котельные, принадлежащие собственникам многоквартирных домов. Кроме того, индивидуальные котельные или когенерационные установки применяются для теплоснабжения гостиничных и офисных комплексов, торговых комплексов и отдельных промышленных зданий.

Зоны индивидуального теплоснабжения приведены на рисунке 1.1.5-1:



*Зоны действия индивидуального теплоснабжения выделены желтым цветом

Рисунок 1.1.5-1 – Зоны действия индивидуального теплоснабжения

1.1.6. Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения поселения, городского округа за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В связи с тем, что единая схема теплоснабжения Одинцовского городского округа разрабатывалась в 2021 году впервые, был составлен перечень существующих источников тепловой энергии. Всего в схеме теплоснабжения рассматривается 166 котельных. Уточнена организационно-правовая форма собственности по теплоснабжающим и теплостевым организациям.

В функциональной структуре теплоснабжения городского округа изменений не произошло.

1.2 Часть 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Теплоснабжение городского округа Одинцово осуществляет сорок теплоснабжающих и теплосетевых организаций. Основной вид деятельности – теплоснабжение зданий жилищно-коммунального сектора, социально значимых объектов, так же теплоснабжение объектов минобороны РФ.

Основной теплоснабжающей организацией в городском округе, которая осуществляет централизованное теплоснабжение объектов жилищного фонда и городской инфраструктуры, является АО «Одинцовская теплосеть». Его доля на рынке тепловой энергии городского округа превышает 51%. Доля прочих теплоснабжающих организаций в теплоснабжении городского округа составляет от 0,01% (ОАО «Ямское поле») до 7,17% (ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ).

1.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

В системах централизованного теплоснабжения городского округа Одинцово функционируют 166 котельных. Общие сведения, об установленном основном оборудовании на источниках тепловой энергии, полученные от теплоснабжающих организаций, в соответствии с эксплуатационной принадлежностью, приведены в таблице 1.2.1-1.

Данные по паспортному значению назначенного срока службы котлов отсутствуют. Согласно СО153-34.17.469-2003, срок службы паровых водотрубных котлов составляет 25 лет, водогрейных котлов всех типов – 16 лет. Исходя из данных о годе ввода в эксплуатацию котельного оборудования, приведенных в таблице 1.2.1-1, на большей части котельных не исключены проблемы со сверхнормативным износом котельного оборудования.

Таблица 1.2.1-1 – Перечень основного оборудования котельных городского округа

Территориальная единица	№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Наименование котла	Вид топлива основное / резервное	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы	Остаточный ресурс оборудования, лет	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Суммарная установленная тепловая мощность, Гкал/час	КПД котлов "брутто", %
АО «Одинцовская теплосеть»													
Одинцово	1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	ДКВР-10/13	газ/мазут	1964	25	0	Рек. В	115/70	8,174	40,87	91,9%
				ДКВР-10/13		1964	25	0	Рек. В		8,174		91,3%
				ДКВР-10/13		1964	25	0	Рек. В		8,174		91,9%
				ДКВР-10/13		1964	25	0	Рек. В		8,174		92,5%
				ДКВР-10/13		1964	25	0	Рек. В		8,174		92,5%
	2	Котельная №1-а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	ДКВР-10/13	газ/мазут	1977	25	0	Рек. В	115/70	7,76	23,28	92,0%
				ДКВР-10/13		1977	25	0	Рек. В		7,76		91,9%
				ДКВР-10/13		1977	25	0	Рек. В		7,76		92,5%
	3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	ДКВР-10/13	газ/нет	2007	25	12	Рек. В	115/70	7,65	30,6	90,9%
				ДКВР-10/13		1964	25	0	Рек. В		7,65		90,0%
				ДКВР-10/13		1964	25	0	Рек. В		7,65		89,6%
				ДКВР-10/13		2007	25	12	Рек. В		7,65		90,0%
	4	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14б	ДКВР-10/13	газ/нет	1968	25	0	Рек. В	115/70	8,416	42,08	90,1%
				ДКВР-10/13		1968	25	0	Рек. В		8,416		89,3%
				ДКВР-10/13		1968	25	0	Рек. В		8,416		89,9%
				ДКВР-10/13		1970	25	0	Рек. В		8,416		90,5%
				ДКВР-10/13		1970	25	0	Рек. В		8,416		90,0%
	5	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	ПТВМ-30М	газ/дизель	1980	16	0	В	115/70	30	139,9	91,7%
				ПТВМ-30М		1980	16	0	В		30		91,7%
				ПТВМ-30М		1980	16	0	В		30		91,6%
				UnicomWT-60		2015	16	11	В		49,9		90,5%
	6	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53а	ДКВР-10/13	газ/нет	1995	25	0	Рек. В	115/70	7,875	15,75	89,9%
				ДКВР-10/13		1995	25	0	Рек. В		7,875		90,0%
	7	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50-а	ДКВР-20/13	газ/мазут	1995	25	0	Рек. В	115/70	17	51	91,1%
				ДКВР-20/13		1995	25	0	Рек. В		17		91,8%
				ДКВР-20/13		1995	25	0	Рек. В		17		90,2%
	8	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16-б	ТВГ-8М	газ/нет	1972	16	0	В	115/70	8,3	24,9	86,6%
				ТВГ-8М		1972	16	0	В		8,3		86,4%
				ТВГ-8М		1972	16	0	В		8,3		87,4%
	9	Котельная №8-а	г. Одинцово, ул. Союзная, 7-а	ДКВР-10/13	газ/нет	1985	25	0	Рек. В	115/70	7,65	22,95	91,2%
				ДКВР-10/13		1985	25	0	Рек. В		7,65		90,0%
				ДКВР-10/13		1985	25	0	Рек. В		7,65		90,3%
	10	Котельная «Одинцово-1»	г. Одинцово, в/г №315	Баранникова «Б-2»	газ/нет	1959	16	0	В	95/70	0,9	7,2	80,6%
				Баранникова «Б-2»		1959	16	0	В		0,9		81,3%
				Баранникова «Б-2»		1959	16	0	В		0,9		82,4%
				Баранникова «Б-2»		1959	16	0	В		0,9		81,9%
				Баранникова «Б-2»		1959	16	0	В		0,9		83,6%
				Баранникова «Б-2»		1959	16	0	В		0,9		83,5%
				Баранникова «Б-2»		1959	16	0	В		0,9		82,9%
				Баранникова «Б-2»		1959	16	0	В		0,9		82,4%
	11	Котельная «Отрадное»	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1в	SuperRac-810	СУГ	2006	16	2	В	95/70	0,70	1,4	89,7%
				SuperRac-810		2006	16	2	В		0,70		89,5%
	12	Котельная Городской бани	г. Одинцово, Можайское ш., 8	Е-1,0-0,9ГН-В (МЗК-7АГ-В)	газ/нет	1987	25	0	Рек. В	95/70	0,5	2,0	86,8%
				Е-1,0-0,9ГН-В (МЗК-7АГ-В)		1987	25	0	Рек. В		0,5		82,0%
				Е-1,0-0,9ГН-В (МЗК-7АГ-В)		1987	25	0	Рек. В		0,5		86,7%
				Е-1,0-0,9ГН-В (МЗК-7АГ-В)		1987	25	0	Рек. В		0,5		84,8%
	13	Котельная «Университет»	г. Одинцово, ул. Н. Спортивная, 3а	Global-6	газ/дизель	2005	16	1	В	115/70	2,58	6,02	92,5%
				Global-6		2005	16	1	В		2,58		93,0%
				Global-1		2005	16	1	В		0,86		92,3%
	14	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	Vitoplex 200	газ/нет	2011	16	7	В	115/70	11,87	35,6	90,9%
				Vitoplex 200		2011	16	7	В		11,87		91,7%
				Vitoplex 200		2011	16	7	В		11,87		92,1%
	15	Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, 26	Unicon-Danstoker Global -10	газ/дизель	2004	16	0	В	115/70	5,16	30,96	91,8%
				Unicon-Danstoker Global -10		2004	16	0	В		5,16		92,2%
				Unicon-Danstoker Global -10		2004	16	0	В		5,16		92,0%

Территориальная единица	№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Наименование котла	Вид топлива основное / резервное	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы	Остаточный ресурс оборудования, лет	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Суммарная установленная тепловая мощность, Гкал/час	КПД котлов "брутто", %
				Unicon-Danstoker Global -10		2004	16	0	В		5,16		92,0%
				Unicon-Danstoker Global -10		2004	16	0	В		5,16		92,1%
				Unicon-Danstoker Global -10		2004	16	0	В		5,16		92,2%
	16	Котельная «Запрудная»	г.п. Одинцово, с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная	Ишма-40	газ/нет	1999	16	0	В	95/70	0,035	0,07	92,5%
				Ишма-40		1999	16	0	В		0,035		91,9%
	17	Котельная «СОЦентр»	г. п. Одинцово, с. Ромашково	Турботерм-110	газ/нет	2006	16	2	В	95/70	0,095	0,19	92,2%
				Турботерм-110		2006	16	2	В		0,095		91,4%
	18	Котельная п. д/о «Озера»	г.п. Одинцово, п. д/о Озера, 1-а	Vitoplex-100	газ/нет	2002	16	0	В	95/70	0,395	0,79	92,2%
				Vitoplex-100		2002	16	0	В		0,395		92,0%
	19	Котельная «ПИК-1»	г. Одинцово, ул Каштановая, 10, к. 1, стр.1	SCHUSTER SKD 2650	газ/нет	2017	16	13	В	95/70	2,279	6,837	92,0%
				SCHUSTER SKD 2650		2017	16	13	В		2,279		92,2%
				SCHUSTER SKD 2650		2017	16	13	В		2,279		89,5%
Барвихинское	20	Котельная Усово-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11а	КВГМ-2,32-115Н	газ/нет	2003	16	0	В	95/70	1,995	3,99	92,0%
				КВГМ-2,32-115Н		2003	16	0	В		1,995		91,9%
Большие Вяземы	21	Котельная №1 "Большие Вяземы"	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	КВГМ-10	газ/нет	1983	16	0	В	95/70	10	20	92,7%
				КВГМ-10		1983	16	0	В		10		92,2%
	22	Котельная №2 "Большие Вяземы"	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	ДКВР-6,5/13	газ/нет	1972	25	0	П	115/70	3,66	10,98	91,8%
				ДКВР-6,5/13		1972	25	0	П		3,66		91,4%
				ДКВР-6,5/13		1972	25	0	П		3,66		92,0%
	23	Котельная №3, Институт	п. Большие Вяземы, ул. Институт	ДКВР-10/13	газ/нет	1964	25	0	П	115/70	5,63	11,26	92,5%
				ДКВР-10/13		1964	25	0	П		5,63		91,5%
	24	Котельная №4, "Школьная"	п. Большие Вяземы, ул. Школьная	ДКВР-6,5/13	газ/нет	1978	25	0	П	115/70	3,66	10,98	90,2%
				ДКВР-6,5/13		1978	25	0	П		3,66		90,6%
				ДКВР-6,5/13		1978	25	0	П		3,66		90,8%
	25	Котельная «Петровское»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 5а	Protherm-2000	газ/дизель	2009	16	5	В	95/70	1,6	3,20	90,3%
				Protherm-2000		2009	16	5	В		1,6		91,2%
	26	Котельная «Голаз»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 1	ДЕ 10/14	газ/мазут	1998	25	3	П	95/70	5,63	11,26	91,4%
				ДЕ 10/14		1998	25	3	П		5,63		91,0%
	27	Котельная «Горловка»	д. Горловка	Братск-1Г	газ/нет	1965	16	0	В	95/70	0,8	3,2	88,4%
				Братск-1Г		1965	16	0	В		0,8		85,0%
				Братск-1Г		1965	16	0	В		0,8		88,2%
				Братск-1Г		1965	16	0	В		0,8		85,4%
Голицыно	28	Котельная «Голицыно оч./с»	г. Голицыно, пр. Мира, 140	ЗИО-60	газ/нет	1988	16	0	В	95/70	0,9	2,7	87,1%
				ЗИО-60		1988	16	0	В		0,9		88,2%
				ЗИО-60		1988	16	0	В		0,9		83,8%
	29	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	Rex-50	дизель/нет	2000	16	0	В	95/70	0,43	0,86	91,8%
				Rex-50		2000	16	0	В		0,43		89,9%
	30	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, 101	Termodinamik eky/s-300	паллеты/нет	2014	16	10	В	95/70	0,258	0,516	90,1%
				Termodinamik eky/s-300		2014	16	10	В		0,258		90,6%
	31	Котельная №3 "Програнинститут"	г. Голицыно, Можайское ш., 75	ДКВР-10/13	газ/мазут	1972	25	0	П	115/70 со срезкой на 70оС	5,62	23,54	89,7%
				ДКВР-10/13		1972	25	0	П		5,62		89,3%
				ДЕ-25/14		1998	25	3	П		12,3		88,5%
	32	Котельная №4 "НИИР"	г. Голицыно, Полигон НИИР	Универсал	газ/нет	1978	16	0	В	95/70	0,8	2,4	82,6%
				Универсал		1978	16	0	В		0,8		82,8%
				Универсал		1978	16	0	В		0,8		83,1%
	33	Котельная №6 (школа)	г. Голицыно, Пролетарский пр. 50	Универсал-6	газ/нет	1979	16	0	В	95/70	0,47	0,94	83,3%
				Универсал-6		1979	16	0	В		0,47		82,9%
	34	Котельная №7	г. Голицыно, Коммунистический пр. 22	КЧМ-5-К	уголь/нет	2005	16	1	В	95/70	0,08	0,28	87,9%
				КЧМ-5-К		2005	16	1	В		0,08		87,3%
				КВр-0,125		2010	16	6	В		0,12		88,3%
	35	Котельная №8-а	г. Голицыно, Петровское ш., 1	Универсал-6М	газ/нет	1982	16	0	В	95/70	0,24	0,72	76,6%
				Универсал-6М		1982	16	0	В		0,24		76,3%
				Универсал-6М		1982	16	0	В		0,24		76,1%
	36	Котельная №9	г. Голицыно, пр. Керамиков	ТВГМ 8М	газ/нет	1989	16	0	В	115/70 со срезкой на 70оС	8,3	24,9	89,7%
				ТВГМ 8М		1989	16	0	В		8,3		90,2%
				ТВГМ 8М		1989	16	0	В		8,3		90,5%
	37	Котельная №11	г. Одинцово, Минское ш. 45 км	НР-18	газ/нет	2002	16	0	В	95/70	0,8	3,4	79,5%

Территориальная единица	№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Наименование котла	Вид топлива основное / резервное	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы	Остаточный ресурс оборудования, лет	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Суммарная установленная тепловая мощность, Гкал/час	КПД котлов "брутто", %
				НР-18		2002	16	0	В		0,8		80,1%
				КВСВ-1		1972	16	0	В		1,0		79,6%
				НР-18		2002	16	0	В		0,8		79,7%
	38	Котельная №13	г. Голицыно, Банный пер., 2	КЧМ-5-К	уголь/нет	2008	16	4	В	95/70	0,08	0,285	66,4%
				КЧМ-5-К		2008	16	4	В		0,08		66,1%
				Квр-0,125		2014	16	10	В		0,125		65,4%
	39	Котельная №14	г. Голицыно, 3-ий Рабочий пер.	КЧМ-5М	уголь/нет	2006	16	2	В	95/70	0,08	0,24	65,1%
				КЧМ-5М		2006	16	2	В		0,08		65,4%
				КЧМ-5М		2006	16	2	В		0,08		65,2%
	40	Котельная №2 "Програнинститут"	г. Голицыно, Промышленный пр. 18, стр.7	Buderus S825L	газ/нет	2014	16	10	В	95/70	2,15	6,45	91,4%
				Buderus S825L		2014	16	10	В		2,15		93,0%
				Buderus S825L		2014	16	10	В		2,15		92,2%
	41	Котельная "Петровское шоссе, д.45"	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	Kiturami KSO -100R	дизель/нет	2014	16	10	В	95/70	0,085	0,085	89,7%
Горское	42	Котельная №1 Горки-2	п. Горки-2, д.44, стр.1	Vitomax 200-LW	газ/дизель	2014	16	10	В	110/70	8,6	25,8	90,1%
				Vitomax 200-LW		2014	16	10	В		8,6		90,7%
				Vitomax 200-LW		2014	16	10	В		8,6		90,2%
Ершовское	43	Котельная «Саввинская Слобода»	с. Саввинская Слобода, ул. Макарова	ТВГ-4Р	газ/нет	1981	16	0	В	95/70	4,3	8,6	87,7%
				ТВГ-4Р		1981	16	0	В		4,3		87,9%
	44	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	Vitoplex 100 PV1	дизель/нет	2012	16	8	В	95/70	0,265	0,53	90,1%
				Vitoplex 100 PV1		2012	16	8	В		0,265		89,7%
	45	Котельная «Каринское»	с. Каринское, 1а	Global - 5	газ/дизель	2004	16	0	В	95/70	2,15	6,45	91,9%
				Global - 5		2004	16	0	В		2,15		90,9%
				Global - 5		2004	16	0	В		2,15		91,8%
	46	Котельная «Улитино»	д. Улитино	Универсал-3	дизель/нет	1972	16	0	В	95/70	0,3	0,6	78,2%
				Универсал-3		1972	16	0	В		0,3		77,9%
	47	Котельная «Андреевское»	с. Андреевское	ЗИО-60	дизель/нет	1976	16	0	В	95/70	0,9	1,8	83,7%
				ЗИО-60		1976	16	0	В		0,9		81,4%
	48	Котельная №27 «Фунько-во»	п. Фуньково, в/г 32	Oskol-energy	дизель/нет	2015	16	11	В	95/70	1,29	2,58	86,2%
				Oskol-energy		2015	16	11	В		1,29		85,6%
Жаворонковское	49	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	ДКВР-6,5/13	газ/нет	1978	25	0	П	95/70	3,66	7,32	90,9%
				ДКВР-6,5/13		2007	25	12	П		3,66		90,8%
	50	Котельная №2 (школа) «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Лесная, 20	КВа-1,0 Гн-115	газ/нет	1995	16	0	В	95/70	0,86	1,72	87,9%
				КВа-1,0 Гн-115		1995	16	0	В		0,86		87,5%
	51	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, 3	RS-D-2500	дизель/нет	2015	16	11	В	95/70	2,15	6,45	91,4%
				RS-D-2500		2015	16	11	В		2,15		91,5%
				RS-D-2500		2015	16	11	В		2,15		91,5%
	52	Котельная №4 «Перхушково»	д. Перхушково (ЦРБ №2)	КВа-1,6-ЭЭ	газ/нет	1998	16	0	В	95/70	1,38	4,128	90,0%
				КВа-1,6-ЭЭ		1998	16	0	В		1,38		88,8%
				КВа-1,6-ЭЭ		1998	16	0	В		1,38		88,5%
	53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	BAXI-100	газ/нет	2004	16	0	В	95/70	0,086	0,172	91,2%
				BAXI-100		2004	16	0	В		0,086		90,6%
	54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	BAXI-100	газ/нет	2004	16	0	В	95/70	0,086	0,172	90,5%
				BAXI-100		2004	16	0	В		0,086		90,3%
	55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	BAXI-100	газ/нет	2004	16	0	В	95/70	0,086	0,172	91,6%
				BAXI-100		2004	16	0	В		0,086		91,2%
	56	Котельная №6 «Крюково»	д. Крюково, 24	КЧМ-5 ДГ-А	газ/нет	1994	16	0	В	95/70	0,073	0,219	88,6%
				КЧМ-5 ДГ-А		1994	16	0	В		0,073		88,3%
				КЧМ-5 ДГ-А		1994	16	0	В		0,073		88,1%
	57	Котельная №8 «Крюково»	д. Крюково, 3	ИШМА-80-100	газ/нет	2000	16	0	В	95/70	0,069	0,129	88,0%
				КЧМ-5-К-70		1972	16	0	В		0,060		84,6%
	58	Котельная "Ликино" «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	ДКВР-10/13	газ/нет	1970	25	0	П	95/70	5,63	16,89	82,9%
				ДКВР-10/13		1970	25	0	П		5,63		87,6%
				ДКВР-10/13		1970	25	0	П		5,63		87,1%
	59	Котельная «Юдино детский сад»	с. Юдино, 1-е Успенское ш., д.14	Vitoplex 100 PV1		2015	16	11	В	115/70	0,43	0,86	91,9%
				Vitoplex 100 PV1		2015	16	11	В		0,43		91,8%
	60	Котельная «Зайцево»	д. Зайцево, ул. Кокошкинское	Vitoplex 100 SX	газ/нет	2014	16	10	В	95/70	1,45	2,9	91,8%

Территориальная единица	№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Наименование котла	Вид топлива основное / резервное	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы	Остаточный ресурс оборудования, лет	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Суммарная установленная тепловая мощность, Гкал/час	КПД котлов "брутто", %
		(дет./сад)	ш., 3	Vitoplex 100 SX		2014	16	10	В		1,45		91,8%
Захаровское	61	Котельная "Летний Отдых"	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, 3а	Danstoker Global-5	газ/дизель	2004	16	0	В	95/70	2,15	6,45	92,8%
				Danstoker Global-5		2004	16	0	В		2,15		92,9%
				Danstoker Global-5		2004	16	0	В		2,15		92,8%
	62	Котельная "Кобяково"	д. Кобяково в/г № 15	ЗИО-60	уголь/нет	1997	16	0	В	95/70	0,35	1,05	80,03%
				ЗИО-60		1997	16	0	В		0,35		80,30%
				ЗИО-60		1997	16	0	В		0,35		80,62%
Кубинка	63	Котельная «Центральная»	д. Чупряково	КВГМ-20	газ/дизель	1981	16	0	В	115/70	20,0	40,0	90,1%
				КВГМ-20		1981	16	0	В		20,0		90,4%
	64	Котельная №1, Кубинка	г. Кубинка, Можайское шоссе	Минск-1	газ/нет	1982	16	0	В	95/70	0,7	4,2	84,93%
				Минск-1		1982	16	0	В		0,7		84,7%
				Минск-1		1982	16	0	В		0,7		85,0%
				Минск-1		1982	16	0	В		0,7		85,1%
				Минск-1		1982	16	0	В		0,7		85,3%
				Минск-1		1982	16	0	В		0,7		85,08%
	65	Котельная №2, Кубинка	г. Кубинка, ул. Колхозная	ДКВР-4/13	газ/нет	1981	25	0	П	95/70	2,32	6,96	87,91%
				ДКВР-4/13		1981	25	0	П		2,32		88,84%
				ДКВР-4/13		1981	25	0	П		2,32		88,07%
	66	Котельная «Дубки»	п. Дубки	ВК-21 (КСВа-2)	газ/нет	1991	16	0	В	95/70	1,72	3,4	84,43%
				ВК-21 (КСВа-2)		1991	16	0	В		1,72		83,84%
	67	Котельная №1 «Еремино»	д. Еремино	Ишма-50	газ/нет	1972	16	0	В	95/70	0,043	0,086	90,13%
				Ишма-50		1972	16	0	В		0,043		90,36%
	68	Котельная №2 «Еремино»	д. Еремино	Ишма-50	газ/нет	1972	16	0	В	95/70	0,043	0,086	90,02%
				Ишма-50		1972	16	0	В		0,043		90,30%
	69	Котельная "Сосновка"	п. Сосновка	ВПКГ-2,5	газ/нет	1996	16	0	В	95/70	2,5	7,5	91,28%
				ВПКГ-2,5		1996	16	0	В		2,5		91,69%
				ВПКГ-2,5		1996	16	0	В		2,5		91,22%
	70	Котельная «Кубинка-10»	городок Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш. 4	ДКВр-10/13	газ/нет	1974	25	0	П	95/70	5,63	16,89	88,22%
				ДКВр-10/13		1974	25	0	П		5,63		85,36%
				ДКВр-10/13		1974	25	0	П		5,63		83,25%
Лесной Городок	71	Котельная №9 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	Buderus S-815-2,5	газ/нет	2004	16	0	В	95/70	2,15	4,3	92,34%
				Buderus S-815-2,5		2004	16	0	В		2,15		90,63%
	72	Котельная №10 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	ТГ-3	газ/нет	1968	16	0	В	95/70	3	9	82,12%
				ТГ-3		1968	16	0	В		3		83,64%
				ТГ-3		1968	16	0	В		3		82,87%
	73	Котельная №11 "Лесной городок"	пос. ВНИИССОК	КВГМ-10	газ/мазут	1987	16	0	В	115/70	10	20	88,8%
				КВГМ-10		1987	16	0	В		10		86,3%
Никольское	74	Котельная «Новый Городок»	п. Новый Городок	ДКВР-10/13	газ/мазут	1968	25	0	П	95/70	5,63	16,89	84,4%
				ДКВР-10/13		2005	25	10	П		5,63		87,2%
				ДКВР-10/13		2008	25	13	П		5,63		89,5%
	75	Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6а	Global-6	газ/дизель	2004	16	0	В	95/70	2,58	5,16	91,7%
				Global-6		2004	16	0	В		2,58		91,8%
	76	Котельная «Никольское»	с. Никольское	Galdaie-Boiler	дизель/нет	2015	16	11	В	95/70	0,085	0,17	89,79%
				Galdaie-Boiler		2015	16	11	В		0,085		89,51%
	77	Котельная «Аниково»	д. Аниково	De-Dietrich	дизель/нет	2014	16	10	В	95/70	0,069	0,138	91,46%
				De-Dietrich		2014	16	10	В		0,069		89,36%
	78	Котельная «Санаторий Герцена»	пос. Санаторий Герцена	ДКВР-10/13	газ/мазут	1966	25	0	Рек. В	115/70	6,5	26,0	90,24%
				ДКВР-10/13		1966	25	0	Рек. В		6,5		89,96%
				ДКВР-10/13		1966	25	0	Рек. В		6,5		90,30%
				ДКВР-10/13		1966	25	0	Рек. В		6,5		89,68%
	79	Котельная «Гигирево»	д. Гигирево	Турботерм-400	газ/нет	2002	16	0	В	95/70	0,344	0,69	89,96%
				Турботерм-400		2002	16	0	В		0,344		90,07%
Новоивановское	80	Котельная «Новоивановское»	р.п. Новоивановское, ул. Калинина, д. 9	ДКВР-10/13	газ/мазут	1975	25	0	П	115/70 со срезкой на 70оС	5,63	26,89	86,21%
				ДКВР-10/13		1975	25	0	П		5,63		86,11%
				ДКВР-10/13		1975	25	0	П		5,63		86,84%
				КВГМ-10		1987	16	0	В		10		90,59%
Успенское	81	Котельная «Горки-10»	Одинцовский р-н, пос. Горки-10,	КВГМ-10	газ/дизель	1988	16	0	В	115/70	10	50,0	89,17%

Территориальная единица	№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Наименование котла	Вид топлива основное / резервное	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы	Остаточный ресурс оборудования, лет	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Суммарная установленная тепловая мощность, Гкал/час	КПД котлов "брутто", %
			стр.45	КВГМ-10		1988	16	0	В		10		89,51%
				КВГМ-10		1988	16	0	В		10		89,73%
				КВГМ 23,26-150		2017	16	13	В		20		90,70%
	82	Котельная «Успенское»	Одинцовский р-н, с. Успенское	КВ-4,65-150	газ/нет	1987	16	0	В	95/70	3,999	12,00	87,54%
				КВ-4,65-150		1987	16	0	В		3,999		87,86%
				КВ-4,65-150		1987	16	0	В		3,999		87,27%
	83	Котельная «Сосны»	Одинцовский р-н, п. Сосны	Buderus Logano S825M LN	газ/дизель	2015	16	11	В	Контур №1-130/70 со срезкой на 70оС (2-х трубная), контур №2-95/70 (4-х трубная)	5,59	16,77	92,82%
				Buderus Logano S825M LN		2015	16	11	В		5,59		92,58%
				Buderus Logano S825M LN		2015	16	11	В		5,59		92,28%
	84	Котельная «Успенское-1»	Одинцовский р-н, п.. Успенское	ТКЛ-1,23	газ/нет	1968	16	0	В	95/70	1,06	6,16	82,9%
				ТКЛ-1,23		1968	16	0	В		1,06		82,8%
				ТКЛ-1,23		1968	16	0	В		1,06		82,9%
				ЗИО-60		1968	16	0	В		0,73		82,4%
				ЗИО-60		1968	16	0	В		0,73		82,1%
				ЗИО-60		1968	16	0	В		0,73		82,0%
				ЗИО-60М		1968	16	0	В		0,8		81,7%
Часцовское	85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	пос. Часцы, строение 3	ДКВР-10/13	газ/дизель	1969	25	0	П	95/70	5,63	16,89	86,37%
				ДКВР-10/13		1969	25	0	П		5,63		86,48%
				ДКВР-10/13		1969	25	0	П		5,63		87,17%
	86	Котельная «Покровское»	пос. Дачный КГБ, строение 17в	Thermodinamik EKY/S 80	паллеты/нет	2014	16	10	В	95/70	0,069	0,138	82,93%
				Thermodinamik EKY/S 80		2014	16	10	В		0,069		84,70%
	87	Котельная «ПМС-4»	пос. Петелино	Универсал-6	уголь/нет	1983	16	0	В	95/70	0,6	4,64	73,71%
				Универсал-6		1983	16	0	В		0,6		73,56%
				КВр-1		1983	16	0	В		0,86		73,34%
				КВр-1		1983	16	0	В		0,86		72,77%
				КВр-1		1983	16	0	В		0,86		73,04%
				КВр-1		1983	16	0	В		0,86		73,19%
	88	Котельная "Покровский городок"	с. Покровское	SuperRAC 2330 "I.VAR. INDUSRY S.r.1"	дизель/нет	2012	16	8	В	95/70	2,004	4,01	91,43%
				SuperRAC 2330 "I.VAR. INDUSRY S.r.1"		2012	16	8	В		2,004		90,16%
Лесной Городок	89	Котельная №7 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная, д.2, стр.1	Buderus 3050	газ/дизель	2014	16	10	В	115/70 со срезкой на 70оС	2,62	16,34	91,46%
				Buderus 3050		2014	16	10	В		2,62		91,63%
				Buderus 5200		2014	16	10	В		4,47		92,05%
				Buderus 7700		2014	16	10	В		6,62		91,81%
Горское	90	Котельная №2, 4 МВт	п. Горки-2	Vitoplex 200 SX2A	газ/нет	2014	16	10	В	110/70	0,95	3,18	90,30%
				Vitoplex 200 SX2A		2014	16	10	В		1,12		90,68%
				Vitoplex 200 SX2A		2014	16	10	В		1,12		90,02%
Жаворонковское	91	Котельная №215	д. Перхушково, д. 215	Rendmax R 3403	газ/нет	2016	16	12	В	95/70	0,70	1,40	90,02%
				Rendmax R 3403		2016	16	12	В		0,70		90,02%
Голицино	92	Котельная № 15 "Голицино"	г. Голицыно, Коммунистический пр., 29-а	КВр-0,125	уголь/нет	1960	16	0	В	95/70	0,125	0,25	71,86%
				КВр-0,125		1960	16	0	В		0,125		71,68%
Никольское	93	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	КЧМ-80	уголь/нет	1978	16	0	В	95/70	0,069	0,138	72,59%
				КЧМ-80		1978	16	0	В		0,069		73,04%
Кубинка	94	Котельная "Акулово"	д. Акулово	Универсал	уголь/нет	1950	16	0	В	95/70	0,129	0,258	72,30%
				Универсал		1950	16	0	В		0,129		72,08%
0	95	Котельная "ст. Кубинка-2"	ст. Кубинка-2	Универсал	уголь/нет	1964	16	0	В	95/70	0,129	0,258	72,30%
				Универсал		1964	16	0	В		0,129		72,08%
Жаворонковское	96	Котельная «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 7-Советская, 41, стр. 1	АОГВ-23	газ/нет	1986	16	0	В	95/70	0,020	0,040	79,10%
				АОГВ-23		1986	16	0	В		0,020		79,28%
Захаровское	97	Котельная "Веденское"	с. Введенское, д. 30А	Альфа 100 G	газ/нет	2016	16	12	В	95/70	0,086	0,172	90,07%
				Альфа 100 G		2016	16	12	В		0,086		89,90%
МП «Звенигородские инженерные сети»													
Звенигород	98	Котельная пр. Ветеранов,6	г. Звенигород, пр. Ветеранов, 6	ДКВР-2,5/13	газ/нет	1986	25	0	П	95/70	1,41	2,82	88,29%
				ДКВР-2,5/13		1986	25	0	П		1,41		88,62%

Территориальная единица	№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Наименование котла	Вид топлива основное / резервное	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы	Остаточный ресурс оборудования, лет	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Суммарная установленная тепловая мощность, Гкал/час	КПД котлов "брутто", %
	99	Котельная ул. Ленина, 30	г. Звенигород, ул. Ленина, 30	ICI Caldaie REX 200	газ/нет	2009	16	5	В	95/70	1,72	6,88	91,99%
				ICI Caldaie REX 200		2009	16	5	В		1,72		91,69%
				ICI Caldaie REX 200		2009	16	5	В		1,72		91,17%
				ICI Caldaie REX 200		2009	16	5	В		1,72		91,34%
	100	Котельная Нахабинское шоссе, 2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе, 2	КВГМ-10/150	газ/нет	1991	16	0	В	115/70 со срезкой на 75оС при -5оС	10	30,0	89,79%
				КВГМ-10/150		1991	16	0	В		10		89,40%
				КВГМ-10/150		2003	16	0	В		10		89,51%
	101	Котельная ул. Лермонтова, 6	г. Звенигород, ул.Лермонтова, 6	ICI Caldaie REX 200	газ/нет	2009	16	5	В	95/70	1,72	6,88	91,69%
				ICI Caldaie REX 200		2009	16	5	В		1,72		90,82%
				ICI Caldaie REX 200		2009	16	5	В		1,72		91,28%
				ICI Caldaie REX 200		2009	16	5	В		1,72		90,53%
	102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская, 47	г. Звенигород, ул.Московская, 47	ECOMAX 120C	газ/нет	2006	16	2	В	115/70 со срезкой на 70оС	1,03	2,06	91,46%
				ECOMAX 120C		2006	16	2	В		1,03		92,13%
	103	Котельная мкр. Восточный, 4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4а	Ecoflam Duomax 900 HP-4F	газ/нет	2004	16	0	В	95/70	0,774	1,55	92,05%
				Ecoflam Duomax 900 HP-4F		2004	16	0	В		0,774		91,69%
	104	Котельная ул. Парковая, 10Б	г. Звенигород, ул.Парковая, 10Б	Ecoflam Duomax 900 HP-4F	газ/нет	2004	16	0	В	95/70	0,774	1,55	91,46%
				Ecoflam Duomax 900 HP-4F		2004	16	0	В		0,774		91,81%
	105	Котельная ул. Герцена, 13А	г. Звенигород, ул.Герцена, 13А	Ecoflam Duomax 2400 HP-4F	газ/нет	2004	16	0	В	95/70	2,06	4,13	91,46%
				Ecoflam Duomax 2400 HP-4F		2004	16	0	В		2,06		91,11%
	106	Котельная п. Дютьково	п. Дютьково	Duomax 300	дизель/нет	2007	16	3	В	95/70	0,258	0,258	90,88%
							16	0	В				#ДЕЛ/0!
	107	Котельная пер. Зареченский, 27	г. Звенигород, пер. Зареченский, 27	КВм-1,0	паллеты/нет	2008	16	4	В	95/70 со срезкой на 70оС	0,86	1,72	84,78%
				КВм-1,0		2008	16	4	В		0,86		84,88%
	108	Котельная санатория Поречье	г. Звенигород, территория санатория «Поречье»	АОГВ-29	газ/нет	2005	16	1	В	95/70 со срезкой на 70оС	0,025	0,050	89,57%
				АОГВ-29		2005	16	1	В		0,025		89,68%
	109	Котельная Академия Дзюдо	г. Звенигород, квартал Маяковского	Buderus-745-1850	газ/нет	2011	16	7	В	95/70	1,591	3,182	90,02%
				Buderus-745-1850		2011	16	7	В		1,591		89,73%
МУП «ЖКХ Назарьево»													
Назарьевское	110	Котельная Назарьево (Промзона)	пос. Назарьево Промзона	TDW 8500	газ/нет	2007	16	3	В	105/70	7,31	21,93	90,70%
				TDW 8500		2007	16	3	В		7,31		90,47%
				TDW 8500		2007	16	3	В		7,31		90,47%
	111	Котельная Матвейково	пос. Матвейково	ЗИО-60	газ/нет	1979	16	0	В	95/70	0,6	4,2	76,80%
				ЗИО-60		1979	16	0	В		0,6		81,90%
				ЗИО-60		1979	16	0	В		0,6		83,00%
				ЗИО-60		1979	16	0	В		0,6		78,80%
				ЗИО-60		1979	16	0	В		0,6		78,80%
				ЗИО-60		1979	16	0	В		0,6		78,00%
				ЗИО-60		1979	16	0	В		0,6		77,70%
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ													
Одинцово	112	БМК в/г №20	г.п. Одинцово, мкр. п. Баковка, в/г №20	Vitoplex 100	газ/нет	2015	16	11	В	95/70	1,72	6,88	90,82%
				Vitoplex 100		2015	16	11	В		1,72		90,30%
				Vitoplex 100		2015	16	11	В		1,72		90,53%
				Vitoplex 100		2015	16	11	В		1,72		90,02%
Кубинка	113	Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	ДКВр-10/13	газ/мазут	1974	25	0	Рек. В	95/70	7	21	90,59%
				ДКВр-10/13		1974	25	0	Рек. В		7		90,30%
				ДКВр-10/13		1974	25	0	Рек. В		7		90,65%
	114	Котельная №104	ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	ДЕ-16-14ГМ	газ/нет	2015	25	20	Рек. В	95/70	8,96	66,9	89,17%
				ДЕ-16-14ГМ		2015	25	20	Рек. В		8,96		89,01%
				ДЕ-16-14ГМ		2015	25	20	Рек. В		8,96		88,84%
				КВГМ-11,63-150Н		2018	16	14	В		10,0		92,82%
				КВГМ-11,63-150Н		2018	16	14	В		10,0		92,46%
				КВГМ-11,63-150Н		2018	16	14	В		10,0		92,64%
				КВГМ-11,63-150Н		2018	16	14	В		10,0		92,95%
	115	Котельная №5482	городок Кубинка-8	TTKV-8	газ/нет	1995	16	0	В	130/70	5,73	17,19	90,07%
				TTKV-8		1995	16	0	В		5,73		89,90%
				TTKV-8		1995	16	0	В		5,73		90,02%
Никольское	116	Котельная Военных скла-	п. Чапаевка (Военные склады	ЗИО-60	дизель/нет	н/д	16	0	В	95/70	0,8	3,2	82,29%

Территориальная единица	№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Наименование котла	Вид топлива основное / резервное	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы	Остаточный ресурс оборудования, лет	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Суммарная установленная тепловая мощность, Гкал/час	КПД котлов "брутто", %
		дов 3007	3007)	ЗИО-60		н/д	16	0	В		0,8		82,96%
				ЗИО-60		н/д	25	0	П		0,8		81,35%
				ЗИО-60		н/д	25	0	П		0,8		80,57%
Часцовское	117	Котельная №5	пос. Гарь-Покровское	ДКВР 4-13	газ/мазут	2008	25	13	П	130/70	2,53	8,73	86,84%
				ДКВР 4-13		2006	25	11	П		2,53		88,03%
				ДКВР 6,5-13		1991	25	0	П		3,66		85,84%
	118	Котельная №122	пос. Часцы-1	МЗК-7АГ	газ/нет	1987	16	0	В	95/70	0,7	3,5	84,78%
				МЗК-7АГ		1987	16	0	В		0,7		84,63%
				МЗК-7АГ		1987	16	0	В		0,7		84,43%
				МЗК-7АГ		1987	16	0	В		0,7		85,14%
				МЗК-7АГ		1987	16	0	В		0,7		84,93%
Звенигород	119	Котельная санатория Минобороны	г. Звенигород, Ратехинское шоссе	ДКВР 6,5-13	газ/нет	2004	25	9	П	95/70	3,66	10,98	89,90%
				ДКВР 6,5-13		2005	25	10	П		3,66		90,07%
				ДКВР 6,5-13		2001	25	6	П		3,66		89,73%
Ершовское	120	БМК №87 в/г №1	в/г №1 д. Ягунино	Vitomax 100LW тип M148	газ/нет	2015	16	11	В	95/70	2,494	9,98	91,11%
				Vitomax 100LW тип M148		2015	16	11	В		2,494		90,76%
				Vitomax 100LW тип M148		2015	16	11	В		2,494		91,17%
				Vitomax 100LW тип M148		2015	16	11	В		2,494		90,88%
Одинцово	121	Котельная №214	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова	ЗИОСАБ-500	газ/нет	2003	16	0	В	95/70	0,43	2,58	89,73%
				ЗИОСАБ-500		2003	16	0	В		0,43		89,73%
				ЗИОСАБ-1000		2006	16	2	В		0,86		89,06%
				ЗИОСАБ-1000		2006	16	2	В		0,86		88,73%
АО «Ресурс»													
Одинцово	122	Котельная №2	пос. ВНИИССОК, ул. Бородинская, 10	Vitoplex 200 тип M238	газ/дизель	2008	16	4	В	115/70 со срезкой на 75оС	8,6	54,2	92,95%
				"Термотехник" ТТ 100-01		2008	16	4	В		8,6		92,28%
				"Термотехник" ТТ 100-01		2008	16	4	В		8,6		91,87%
				Vitoplex 200 тип M238		2017	16	13	В		14,2		92,64%
				Vitoplex 200 тип M238		2017	16	13	В		14,2		92,95%
ООО «Московский насосный завод»													
Одинцово	123	Котельная ООО «МНЗ»	г. Одинцово, ул. Транспортная, 2	LOOS UT-M 46	газ/дизель	2012	16	8	В	115/70 со срезкой на 70оС	8	40,7	90,30%
				LOOS UT-M 34		2012	16	8	В		4,5		90,02%
				ДЕ-25-14		н/д	25	0	П		14,08		88,02%
				ДЕ-25-14		н/д	25	0	П		14,08		88,29%
ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»													
Одинцово	124	Котельная №1 ОАО «ВЗОИ»	г. Одинцово, ул. Маяковского, 7	КВГ-1,0	газ/нет	2005	16	1	В	95/70	0,86	2,58	89,73%
				КВГ-1,0		2005	16	1	В		0,86		89,40%
				КВГ-1,0		1978	16	0	В		0,86		87,80%
	125	Котельная №2 ОАО «ВЗОИ»	г. Одинцово, ул. Союзная, 7	КСВа-1,0Гн	газ/нет	2009	16	5	В	95/70	0,86	6,22	90,30%
				КСВа-1,0Гн		2009	16	5	В		0,86		90,13%
				ДКВР 6,5-13		1966	25	0	П		4,5		89,73%
ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»													
Одинцово	126	Котельная ООО «БЗРИ»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53	Vitomax 200/3900	газ/дизель	2003	16	0	В	95/70	3,354	9,60	90,07%
				Vitomax 200/4500		2003	16	0	В		3,87		90,24%
				STREBEL THC 2,5/11		2004	25	9	П		1,523		89,62%
				STREBEL THC1,4/11		2004	25	9	П		0,853		89,17%
ООО «Теплосервис-М»													
Одинцово	127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	г. Одинцово, ул. Чистяковой, 30	Vitomax 200 модель M241	газ/дизель	2010	16	6	В	110/70 со срезкой на 70оС	16,77	92,88	87,54%
				Vitomax 200 модель M241		2010	16	6	В		16,77		87,21%
				Vitomax 200 модель M241		2010	16	6	В		16,77		86,84%
				Vitomax 200 модель M241		2010	16	6	В		14,19		87,00%
				Vitomax 200 модель M241		2010	16	6	В		14,19		86,74%
				Vitomax 200 модель M241		2010	16	6	В		14,19		87,32%
СМУ-158 АО «Трансинжстрой»													
Одинцово	128	Котельная СМУ-158	г. Одинцово, ул. Полевая	ДКВР-10/13	газ/нет	1982	25	0	П	150/70	3,66	18,3	89,90%
				ДКВР-10/13		1982	25	0	П		3,66		89,85%
				ДКВР-10/13		1982	25	0	П		3,66		89,45%
				ДКВР-10/13		1982	25	0	П		3,66		89,79%

Территориальная единица	№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Наименование котла	Вид топлива основное / резервное	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы	Остаточный ресурс оборудования, лет	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Суммарная установленная тепловая мощность, Гкал/час	КПД котлов "брутто", %
				ДКВР-10/13		1982	25	0	П		3,66		89,34%
ООО «Теплосервис-М»													
Одинцово	129	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Чистяковой	Термотехник ТТ100-01	газ/нет	2017	16	13	В	130/70 со срезкой на 70оС	7,482	24,68	91,63%
				Термотехник ТТ100-01		2017	16	13	В		8,6		91,05%
				Термотехник ТТ100-01		2017	16	13	В		8,6		91,74%
ООО «ТеплоЭнергоСервис»													
Одинцово	130	Котельная мкр. Немчиновка»	г.п. Одинцово, мкр. Немчиновка, ул. Связистов	Vitomax 200 LW M 64A	газ/нет	2011	16	7	В	105/70 со срезкой на 70оС	10,32	30,96	91,11%
				Vitomax 200 LW M 64A		2011	16	7	В		10,32		91,28%
				Vitomax 200 LW M 64A		2011	16	7	В		10,32		90,82%
АО «ПИК-Регион»													
Одинцово	131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4	Термотехник ТТ 100-01	газ/нет	2019	16	15	В	115/70 со срезкой на 70оС	12,9	38,7	91,46%
				Термотехник ТТ 100-01		2019	16	15	В		12,9		91,22%
				Термотехник ТТ 100-01		2019	16	15	В		12,9		91,40%
ОАО «Союзэнерго»													
Звенигород	132	Котельная мкр. Южный	г. Звенигород, ул. Радужная, 13	ASGX-6000	газ/дизель	2008	16	4	В	150/70 с верхней срезкой на 130оС и нижней-70оС	5,16	13,76	94,61%
				ASGX-5000		2008	16	4	В		4,3		93,92%
				ASGX-5000		2008	16	4	В		4,3		94,42%
	133	Котельная АО «Союзэнерго»	проезд Строителей, д.8	Братск-1Г	газ/нет	1986	16	0	В	95/70	0,86	5,43	87,59%
				Братск-1Г		1986	16	0	В		0,86		87,86%
				Братск-1Г		1986	16	0	В		0,86		88,51%
				Братск-1Г		1986	16	0	В		0,86		89,51%
				Братск-1Г		1986	16	0	В		0,86		88,02%
				Е-1/9ГН		2009	25	14	П		0,56		89,62%
				Е-1/9ГН		2009	25	14	П		0,56		88,90%
ООО «Гефест-Инжиниринг»													
Звенигород	134	Котельная «Гефест»	г. Звенигород, мкр. Супонево, стр.12	Vitomax 200-LW типа M64A	газ/дизель	2015	16	11	В	105/70 со срезкой на 70оС	12,21	36,6	92,34%
				Vitomax 200-LW типа M64A		2015	16	11	В		12,21		91,69%
				Vitomax 200-LW типа M64A		2015	16	11	В		12,21		91,40%
ООО «УК Энергоцентр»													
Звенигород	135	Котельная №1 «Энергоцентр»	г. Звенигород, мкр. Ракитня, пер. Чайковского, вл.8	BUDERUS Logano S825M	газ/нет	2017	16	13	В	105/70 со срезкой на 70оС	2,15	8,6	94,42%
				BUDERUS Logano S825M		2017	16	13	В		2,15		94,42%
				BUDERUS Logano S825M		2017	16	13	В		2,15		95,37%
				BUDERUS Logano S825M		2017	16	13	В		2,15		95,17%
	136	Котельная №2, ул. Некрасова	г. Звенигород, ул. Некрасова, 28	Vitopiex 100 тип PV1	газ/нет	2020	16	16	В	95/70	0,963	2,683	91,28%
				Vitopiex 100 тип PV1		2020	16	16	В		1,72		91,05%
	137	Котельная №3 «ЛОК»	г. Звенигород, ул. Лермонтова, 1	Valdex M2	газ/нет	2015	16	11	В	95/70	3,61	10,83	92,34%
				Valdex M2		2015	16	11	В		3,61		92,34%
				Valdex M2		2015	16	11	В		3,61		92,34%
	138	Котельная №4 Восточный	г. Звенигород, мкр.3, стр.16	Vitomax 200-LW	газ/нет	2017	16	13	В	95/70 со срезкой на 70оС	5,8	11,6	92,34%
				Vitomax 200-LW		2017	16	13	В		5,8		92,23%
	139	Котельная №5 Южный	г. Звенигород, мкр. Южный, стр.43	Valdex M2	газ/нет	2016	16	12	В	95/70 со срезкой на 70оС	3,61	10,83	92,34%
				Valdex M2		2016	16	12	В		3,61		92,34%
				Valdex M2		2016	16	12	В		3,61		92,34%
ЗАО Дом отдыха «Связист»													
Звенигород	140	Котельная «Дом отдыха Связист»	г. Звенигород, п. д/о Связист	Paromat-Simplex PS072	газ/нет	2002	16	0	В	95/70	0,619	3,027	91,24%
				Paromat-Simplex PS140		2002	16	0	В		1,204		91,11%
				Paromat-Simplex PS140		2002	16	0	В		1,204		91,03%
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»													
Барвихинское	141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	пос. Барвиха	ДКВР-6,5/13	газ/нет	1980	25	0	П	110/70	3,66	14,64	88,80%
				ДКВР-6,5/13		1964	25	0	П		3,66		88,80%
				ДКВР-6,5/13		1964	25	0	П		3,66		88,80%
				ДКВР-6,5/13		1965	25	0	П		3,66		88,80%
ФГУП «Комплекс»													
Барвихинское	142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	п. Усово	BUDERUS Logano S825L-5200	газ/нет	2009	16	5	В	95/70	4,472	8,94	90,47%
				BUDERUS Logano S825L-5200		2009	16	5	В		4,472		90,24%
ООО «РУШ»													
Барвихинское	143	Котельная ООО «РУШ»	д. Раздоры, 1-й километр Рубле-	Vitomax 200-HW типа M 238/7	газ/нет	2017	16	13	В	130/70 со срезкой на	3,87	27,95	91,34%

Территориальная единица	№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Наименование котла	Вид топлива основное / резервное	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы	Остаточный ресурс оборудования, лет	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Суммарная установленная тепловая мощность, Гкал/час	КПД котлов "брутто", %
			во-Успенского шоссе	Vitomax 200-HW типа M 238/7		2017	16	13	В	70оС вывод на ООО "Рублево-Успенское"; 95/70 вывод ООО "Карт-ленд"	12,04		92,40%
				Vitomax 200-HW типа M 238/7		2017	16	13	В		12,04		91,22%
ООО НПО «Союз-М»													
Малые Вяземы	144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петровское шоссе, 2, стр.2	ДКВР-6,5/13	газ/нет	1983	25	0	Рек. В	95/70	4,5	13,5	90,02%
				ДКВР-6,5/13		1983	25	0	Рек. В		4,5		89,57%
				ДКВР-6,5/13		1983	25	0	Рек. В		4,5		89,17%
ОАО «Ямское поле»													
Большие Вяземы	145	Котельная ОАО «Ямское поле»	д. Ямщина	Viessman Vitogas 100-F	газ/нет	2017	16	13	В	95/70	0,086	0,172	90,88%
				Viessman Vitogas 100-F		2017	16	13	В		0,086		90,70%
ООО «Голицынская управляющая компания»													
Голицыно	146	Котельная Заводской пр.	г. Голицыно, Заводской пр., д.12г	Viessmann Vitomax 100 M148	газ/нет	2017	16	13	В	115/70 со срезкой на 70оС	1,315	5,63	90,82%
				Viessmann Vitomax 100 M148		2017	16	13	В		1,315		90,53%
				Viessmann Vitomax 100-LW M148		2017	16	13	В		3,0		90,65%
ЗАО Дом отдыха «Ершово»													
Ершовское	147	Котельная «Дом отдыха Ершово»	с. Ершово+Д/о Ершово	КВГМ-10	газ/дизель	1981	16	0	В	95/70	10	30,0	89,19%
				КВГМ-10		1981	16	0	В		10		88,57%
				КВГМ-10		1982	16	0	В		10		89,19%
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»													
Жаворонковское	148	Котельная «НМИЦ РК»	с. Юдино, ул. Красная, д.23	ЗИО-45 (18 секций)	газ/нет	1984	16	0	В	95/70	0,998	5,986	87,43%
				ЗИО-45 (18 секций)		1984	16	0	В		0,998		87,54%
				ЗИО-45 (18 секций)		1984	16	0	В		0,998		78,41%
				ЗИО-45 (18 секций)		1984	16	0	В		0,998		88,29%
				ЗИО-45 (18 секций)		1984	16	0	В		0,998		82,91%
				ЗИО-45 (18 секций)		1984	16	0	В		0,998		81,12%
АО «Теплоэнергетическое предприятие»													
Жаворонковское	149	Котельная "Митькино"	д. Митькино	ICI Caldaie TNX 7000	газ/нет	2018	16	14	В	110/70 со срезкой на 70оС	6,02	18,06	91,8%
				ICI Caldaie TNX 7000		2018	16	14	В		6,02		91,9%
				ICI Caldaie TNX 7000		2018	16	14	В		6,02		91,7%
АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева													
Заречье	150	Котельная АО «Заречье»	р.п. Заречье, ул. Заречная	КВ-ГМ-11,63-115П	газ/дизель	2016	16	12	В	110/70 со срезкой на 70оС	10	60,0	91,1%
				КВ-ГМ-11,63-115П		2016	16	12	В		10		91,8%
				КВ-ГМ-23,26-115П		2016	16	12	В		20		91,2%
				КВ-ГМ-23,26-115П		2016	16	12	В		20		91,5%
ООО «УК «Кунцево»													
Заречье	151	Газопоршневая станция ООО «УК «Кунцево»	р.п. Заречье, ул. Тихая	VAPOR TTKV 40-41	газ/нет	2014	16	10	В	85/60	3,526	7,05	93,1%
				VAPOR TTKV 40-41		2014	16	10	В		3,526		92,1%
АО «Стройполимер»													
Захаровское	152	Котельная АО «Стройполимер»	д. Хлюпино	ДЕ-6,5/13	газ/нет	1971	25	0	П	95/70	3,66	10,98	91,2%
				ДЕ-6,5/13		1971	25	0	П		3,66		91,2%
				ДЕ-6,5/13		1971	25	0	П		3,66		91,3%
ГАУЗ МО «КЦВМиР»													
Захаровское	153	Котельная МГКБ №45	п. Горбольницы № 45	тип «Союзхимпромэнерго»	газ/нет	1991	16	0	В	95/70	4	12,0	84,3%
				тип «Союзхимпромэнерго»		1991	16	0	В		4		84,2%
				тип «Союзхимпромэнерго»		1991	16	0	В		4		83,8%
ООО «КТТ-Дубки»													
Лесной Городок	154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК, ул. рябиновая, стр.4а	VAPOR TTKV 40-40	газ/дизель	2009	16	5	В	130/75	3,44	27,52	92,9%
				VAPOR TTKV 40-40		2009	16	5	В		3,44		91,9%
				VAPOR TTKV 80-80		2009	16	5	В		6,88		92,9%
				VAPOR TTKV 80-80		2011	16	7	В		6,88		92,9%
				VAPOR TTKV 80-80		2011	16	7	В		6,88		91,9%
ООО «МедСервис»													
Назарьевское	155	Котельная пансионата «Химик»	д. Дарьино пансионат Химик	Энергия-3	газ/нет	1979	16	0	В	95/70	0,981	2,943	93,7%
				Энергия-3		1979	16	0	В		0,981		94,2%

Территориальная единица	№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Наименование котла	Вид топлива основное / резервное	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы	Остаточный ресурс оборудования, лет	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Суммарная установленная тепловая мощность, Гкал/час	КПД котлов "брутто", %
				Энергия-3		1979	16	0	В		0,981		94,0%
ОАО «121 АРЗ»													
Никольское	156	Котельная ОАО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	ДЕ-25-14	газ/дизель	1982	25	0	П	95/70	14,06	57,70	87,9%
				ДЕ-25-14		1993	25	0	П		14,06		88,3%
				Logano plus SB 825		2005	16	1	В		9,632		89,8%
				Logano plus SB 825		2005	16	1	В		9,632		90,0%
				ТТ-100		2019	16	15	В		10,32		91,1%
ИФА им. Обухова РАН													
Никольское	157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	Ква-1,0-ЭЭ	газ/нет	2013	16	9	В	95/70	0,86	2,58	90,8%
				Ква-1,0-ЭЭ		2013	16	9	В		0,86		90,5%
				Ква-1,0-ЭЭ		2013	16	9	В		0,86		90,1%
ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")													
Часцовское	158	Котельная «Дом отдыха Покровское»	пос. Дом отдыха Покровское	Vitoplex-SX 2A	газ/мазут	2011	16	7	В	95/70	1,376	4,1	92,8%
				Vitoplex-SX 2A		2011	16	7	В		1,376		92,8%
				Vitoplex-SX 2A		2011	16	7	В		1,376		92,6%
ООО «Московская Инженерная Компания													
Заречье	159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	р.п. Заречье, ул. Весенняя, 1	"Rendamax" R3406	газ/нет	2010	16	6	В	95/70	1,023	6,14	90,1%
				"Rendamax" R3406		2010	16	6	В		1,023		89,9%
				"Rendamax" R3406		2010	16	6	В		1,023		90,2%
				"Rendamax" R3406		2010	16	6	В		1,023		89,7%
				"Rendamax" R3406		2010	16	6	В		1,023		90,0%
				"Rendamax" R3406		2010	16	6	В		1,023		89,6%
ООО «ТеплоВиК»													
Лесной городок	160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 2	КВСК-760 «ЭКВИТИС»	газ/нет	2011	16	7	В	95/70	0,654	3,27	90,1%
				КВСК-760 «ЭКВИТИС»		2011	16	7	В		0,654		89,9%
				КВСК-760 «ЭКВИТИС»		2011	16	7	В		0,654		89,7%
				КВСК-760 «ЭКВИТИС»		2011	16	7	В		0,654		89,6%
				КВСК-760 «ЭКВИТИС»		2011	16	7	В		0,654		90,2%
	161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 6	КВСК-760 «ЭКВИТИС»	газ/нет	2012	16	8	В	95/70	0,654	2,614	90,0%
				КВСК-760 «ЭКВИТИС»		2012	16	8	В		0,654		90,1%
				КВСК-760 «ЭКВИТИС»		2012	16	8	В		0,654		89,8%
				КВСК-760 «ЭКВИТИС»		2012	16	8	В		0,654		89,5%
ООО «Пансионат "Лесной городок"													
Жаворонковское	162	Котельная «Лесной городок»	д. Осоргино, ул. Махмуда Эсамбаева, 1	НР-18	газ/нет	1981	16	0	В	95/70	0,636	5,09	82,3%
				НР-18		1981	16	0	В		0,636		82,2%
				НР-18		1981	16	0	В		0,636		82,5%
				НР-18		1981	16	0	В		0,636		82,5%
				НР-18		1981	16	0	В		0,636		82,7%
				НР-18		1981	16	0	В		0,636		82,0%
				НР-18		1981	16	0	В		0,636		82,9%
				НР-18		1981	16	0	В		0,636		83,1%
ООО "Конвент-Плюс"													
Звенигород	163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	г. Звенигород, пансионат «Поречье»	Viesman Vitomax 100 M148	газ/нет	2013	16	9	В	95/70 со срезкой на 70оС	2,49	7,9	93,4%
				Viesman Vitomax 100 M148		2013	16	9	В		1,06		91,8%
				Viesman Vitomax 100 M148		2019	16	15	В		4,3		91,1%
ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"													
Барвихинское	164	Котельная "Усово"	с. Усово	ТГ3-95	газ/нет	1972	16	0	В	95/70	4,25	6,0	89,9%
				ТГ3-95		1972	16	0	В		1,70		89,9%
Барвихинское	165	Котельная "Жуковка"	д. Жуковка	ДКВР-2,5/13	газ/нет	1978	25	0	В	95/70	1,41	15,8	88,0%
				ДКВР-2,5/13		1978	25	0	В		1,41		87,8%
				КВГМ-7,56-150		1995	16	0	В		6,50		89,5%
				КВГМ-7,56-150		1995	16	0	В		6,50		89,9%
Успенское	166	Котельная "Успенское"	Успенское	ТГ3-95	газ/нет	1971	16	0	В	95/70	3,0	6,0	89,9%
				ТГ3-95		1971	16	0	В		3,0		85,6%

1.2.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Теплофикация – это централизованное теплоснабжение на базе комбинированного производства электроэнергии и тепла на теплоэлектроцентралях. Термодинамическая эффективность производства электроэнергии по теплофикационному циклу обусловлена исключением отвода тепла в окружающую среду, неизбежного при производстве электроэнергии по конденсационному циклу.

В настоящее время, на территории городского округа, источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для централизованного теплоснабжения потребителей, нет, и не планируется их строительство в перспективе.

Установленная тепловая мощность отопительных котельных приведена в п/п 1.2.1 и в п/п 1.2.3.

1.2.3 Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Располагаемая мощность источника тепловой энергии – величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом мощности, не реализуемой по техническим причинам. Причиной снижения тепловой мощности оборудования может быть и эксплуатация оборудования на продленном техническом ресурсе за счет снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлах и др.

Параметры располагаемой тепловой мощности источников тепла и ограничения тепловой мощности определялись на основании предоставленных режимных карт котлов и фактической тепловой мощности установленного основного оборудования на источниках тепла. При отсутствии режимных карт располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии определялась с учетом года ввода котлов в эксплуатацию и ежегодного снижения тепловой мощности котлов на 0,75%, за счет морального и физического износа. Ограничения тепловой мощности и располагаемой тепловой мощности источников тепла приведены в таблице 1.2.3-1.

Таблица 1.2.3-1 – Параметры ограничения и располагаемой тепловой мощности источников тепла

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность	Располагаемая мощность	Ограничение тепловой мощности котельной	
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
АО «Одинцовская теплосеть»						
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	40,87	36,42	4,45	10,89%
2	Котельная №1-а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	23,28	22,5	0,78	3,35%
3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	30,6	29,91	0,69	2,25%
4	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14б	42,08	41,1	0,98	2,33%
5	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	139,9	138,21	1,69	1,21%
6	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53а	15,75	15,32	0,43	2,73%
7	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50-а	51	46,67	4,33	8,49%
8	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16-б	24,9	23,21	1,69	6,79%
9	Котельная №8-а	г. Одинцово, ул. Союзная, 7-а	22,95	19,61	3,34	14,55%
10	Котельная «Одинцово-1»	г. Одинцово, в/г №315	7,2	4,26	2,94	40,83%
11	Котельная «Отрадное»	г. Одинцово, ул. Молодеж-	1,4	1,28	0,12	8,57%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность	Располагаемая мощность	Ограничение тепловой мощности котельной	
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
		ная, 1в				
12	Котельная Городской бани	г. Одинцово, Можайское ш., 8	2	1,92	0,08	4,00%
13	Котельная «Университет»	г. Одинцово, ул. Н. Спортивная, 3а	6,02	5,98	0,04	0,66%
14	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	35,6	33,17	2,43	6,83%
15	Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, 26	30,96	27,5	3,46	11,18%
16	Котельная «Запрудная»	г.п. Одинцово, с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная	0,07	0,06	0,01	14,29%
17	Котельная «СОЦентр»	г. п. Одинцово, с. Ромашково	0,19	0,18	0,01	5,26%
18	Котельная п. д/о «Озера»	г.п. Одинцово, п. д/о Озера, 1-а	0,79	0,75	0,04	5,06%
19	Котельная «ПИК-1»	г. Одинцово, ул Каштановая, 10, к. 1, стр.1	6,84	6,84	0	0,00%
20	Котельная Усово-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11а	3,99	3,99	0	0,00%
21	Котельная №1 "Большие Вяземы"	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	20	17,97	2,03	10,15%
22	Котельная №2 "Большие Вяземы"	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	10,98	9,95	1,03	9,38%
23	Котельная №3, Институт	п. Большие Вяземы, ул. Институт	11,26	10,97	0,29	2,58%
24	Котельная №4, "Школьная"	п. Большие Вяземы, ул. Школьная	10,98	10,67	0,31	2,82%
25	Котельная «Петровское»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 5а	3,2	2,94	0,26	8,13%
26	Котельная «Голаз»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 1	11,26	10,61	0,65	5,77%
27	Котельная «Горловка»	д. Горловка	3,2	1,88	1,32	41,25%
28	Котельная «Голицыно оч./с»	г. Голицыно, пр. Мира, 140	2,7	2,05	0,65	24,07%
29	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	0,86	0,73	0,13	15,12%
30	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, 101	0,516	0,49	0,026	5,04%
31	Котельная №3 (г. Голицино)	г. Голицыно, Можайское ш., 75	23,54	19,08	4,46	18,95%
32	Котельная №4 "НИИР"	г. Голицыно, Полигон НИИР	2,4	1,64	0,76	31,67%
33	Котельная №6 (школа)	г. Голицыно, Пролетарский пр. 50	0,94	0,65	0,29	30,85%
34	Котельная №7	г. Голицыно, Коммунистический пр. 22	0,28	0,25	0,03	10,71%
35	Котельная №8-а	г. Голицыно, Петровское ш., 1	0,72	0,51	0,21	29,17%
36	Котельная №9	г. Голицыно, пр. Керамиков	24,9	19,11	5,79	23,25%
37	Котельная №11	г. Одинцово, Минское ш. 45 км	3,4	2,72	0,68	20,00%
38	Котельная №13	г. Голицыно, Банный пер., 2	0,285	0,26	0,025	8,77%
39	Котельная №14	г. Голицыно, 3-ий Рабочий пер.	0,24	0,21	0,03	12,50%
40	Котельная №2 ГПИ	г. Голицыно, Промышленный пр. 18, стр.7	6,45	6,16	0,29	4,50%
41	Котельная "Петровское шоссе, д.45"	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	0,085	0,09	-0,005	-5,88%
42	Котельная №1 Горки-2	п. Горки-2, д.44, стр.1	25,8	24,64	1,16	4,50%
43	Котельная «Саввинская Слобода»	с. Саввинская Слобода, ул. Макарова	8,6	3,55	5,05	58,72%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность	Располагаемая мощность	Ограничение тепловой мощности котельной	
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
44	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	0,53	0,498	0,032	6,04%
45	Котельная «Каринское»	с. Каринское, 1а	6,45	5,61	0,84	13,02%
46	Котельная «Улитино»	д. Улитино	0,6	0,38	0,22	36,67%
47	Котельная «Андреевское»	с. Андреевское	1,8	1,21	0,59	32,78%
48	Котельная №27 «Фуньково»	п. Фуньково, в/г 32	2,58	2,48	0,1	3,88%
49	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	7,32	6,73	0,59	8,06%
50	Котельная №2 (школа) «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Лесная, 20	1,72	1,4	0,32	18,60%
51	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, 3	6,45	6,17	0,28	4,34%
52	Котельная №4 «Перхушково»	д. Перхушково (ЦРБ №2)	4,128	3,7	0,428	10,37%
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	0,172	0,172	0	0,00%
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	0,172	0,172	0	0,00%
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	0,172	0,172	0	0,00%
56	Котельная №6 «Крюково»	д. Крюково, 24	0,219	0,176	0,043	19,63%
57	Котельная №8 «Крюково»	д. Крюково, 3	0,129	0,129	0	0,00%
58	Котельная "Ликино" «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	16,89	9,8	7,09	41,98%
59	Котельная «Юдино детский сад»	с. Юдино, 1-е Успенское ш., д.14	0,86	0,86	0	0,00%
60	Котельная «Зайцево» (дет./сад)	д. Зайцево, ул. Кокошкинское ш., 3	2,9	2,82	0,08	2,76%
61	Котельная "Летний Отдых"	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, 3а	6,45	6,44	0,01	0,16%
62	Котельная "Кобяково"	д. Кобяково в/г № 15	1,05	0,87	0,18	17,14%
63	Котельная «Центральная»	д. Чупряково	40	33,6	6,4	16,00%
64	Котельная №1, Кубинка	г. Кубинка, Можайское шоссе	4,2	3,3	0,9	21,43%
65	Котельная №2, Кубинка	г. Кубинка, ул. Колхозная	6,96	6,5	0,46	6,61%
66	Котельная «Дубки»	п. Дубки	3,44	2,69	0,75	21,80%
67	Котельная №1 «Еремино»	д. Еремино	0,086	0,077	0,009	10,47%
68	Котельная №2 «Еремино»	д. Еремино	0,086	0,077	0,009	10,47%
69	Котельная "Сосновка"	п. Сосновка	7,5	6,99	0,51	6,80%
70	Котельная «Кубинка-10»	городок Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш. 4	16,89	14,22	2,67	15,81%
71	Котельная №9 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	4,3	3,78	0,52	12,09%
72	Котельная №10 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	9	8,01	0,99	11,00%
73	Котельная №11 "Лесной городок"	пос. ВНИИССОК	20	15,05	4,95	24,75%
74	Котельная «Новый Городок»	п. Новый Городок	16,9	15,45	1,45	8,58%
75	Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6а	5,16	5,01	0,15	2,91%
76	Котельная «Николь-	с. Никольское	0,17	0,16	0,01	5,88%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность	Располагаемая мощность	Ограничение тепловой мощности котельной	
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
	ское»					
77	Котельная «Аниково»	д. Аниково	0,138	0,132	0,006	4,35%
78	Котельная «Санаторий Герцена»	пос. Санаторий Герцена	26	22,05	3,95	15,19%
79	Котельная «Гигирево»	д. Гигирево	0,69	0,68	0,01	1,45%
80	Котельная «Новоивановское»	р.п. Новоивановское, ул. Калинина, д. 9	26,89	25,36	1,53	5,69%
81	Котельная «Горки-10»	Одинцовский р-н, пос. Горки-10, стр.45	50	45,27	4,73	9,46%
82	Котельная «Успенское»	Одинцовский р-н, с. Успенское	12	9,03	2,97	24,75%
83	Котельная «Сосны»	Одинцовский р-н, п. Сосны	16,77	16,14	0,63	3,76%
84	Котельная «Успенское-1»	Одинцовский р-н, п.. Успенское	6,16	3,76	2,4	38,96%
85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	пос. Часцы, строение 3	16,89	15,6	1,29	7,64%
86	Котельная «Покровское»	пос. Дачный КГБ, строение 17в	0,138	0,132	0,006	4,35%
87	Котельная «ПМС-4»	пос. Петелино	4,64	3,35	1,29	27,80%
88	Котельная "Покровский городок"	с. Покровское	4,01	3,77	0,24	5,99%
89	Котельная №7 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная, д.2, стр.1	16,34	15,6	0,74	4,53%
90	Котельная №2, 4 МВт	п. Горки-2	3,18	3,04	0,14	4,40%
91	Котельная №215	д. Перхушково, д. 215	1,4	1,358	0,042	3,00%
92	Котельная № 15 "Голицино"	г. Голицыно, Коммунистический пр., 29-а	0,25	0,187	0,063	25,20%
93	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	0,138	0,094	0,044	31,88%
94	Котельная "Акулово"	д. Акулово	0,258	0,19	0,068	26,36%
95	Котельная "ст. Кубинка-2"	ст. Кубинка-2	0,258	0,21	0,048	18,60%
96	Котельная «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 7-Советская, 41, стр. 1	0,04	0,037	0,003	7,50%
97	Котельная "Веденское"	с. Введенское, д. 30А	0,172	0,172	0	0,00%
Итого АО «Одинцовская теплосеть»			**1040,63**	**936,88**	**103,76**	**9,97%**
МП «Звенигородские инженерные сети»						
98	Котельная пр. Ветеранов,6	г. Звенигород, пр. Ветеранов, 6	2,82	2,82	0	0,00%
99	Котельная ул. Ленина, 30	г. Звенигород, ул. Ленина, 30	6,88	6,33	0,55	7,99%
100	Котельная Нахабинское шоссе, 2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе, 2	30	26,7	3,3	11,00%
101	Котельная ул.Лермонтова, 6	г. Звенигород, ул.Лермонтова, 6	6,88	6,33	0,55	7,99%
102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская, 47	г. Звенигород, ул.Московская, 47	2,06	1,9	0,16	7,77%
103	Котельная мкр. Восточный, 4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4а	1,55	1,47	0,08	5,16%
104	Котельная ул. Парковая, 10Б	г. Звенигород, ул.Парковая, 10Б	1,55	1,41	0,14	9,03%
105	Котельная ул. Герцена, 13А	г. Звенигород, ул.Герцена, 13А	4,13	3,8	0,33	7,99%
106	Котельная п. Дютьково	п. Дютьково	0,258	0,24	0,018	6,98%
107	Котельная пер. Зареченский, 27	г. Звенигород, пер. Зареченский, 27	1,72	1,38	0,34	19,77%
108	Котельная санатория Поречье	г. Звенигород, территория санатория «Поречье»	0,05	0,05	0	0,00%
109	Котельная Академия Дзюдо	г. Звенигород, квартал Маяковского	3,18	2,9	0,28	8,81%
Итого МП «Звенигородские инженерные сети»			**61,08**	**55,33**	**5,75**	**9,41%**

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность	Располагаемая мощность	Ограничение тепловой мощности котельной	
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
МУП «ЖКХ Назарьево»						
110	Котельная Назарьево (Промзона)	пос. Назарьево Промзона	21,93	21,4	0,53	2,42%
111	Котельная Матвейково	пос. Матвейково	4,2	2,1	2,1	50,00%
Итого МУП «ЖКХ Назарьево»			**26,13**	**23,5**	**2,63**	**10,07 %**
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ						
112	БМК в/г №20	г.п. Одинцово, мкр. п. Баковка, в/г №20	6,88	5,76	1,12	16,28%
113	Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	21	19,74	1,26	6,00%
114	Котельная №104	ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	66,89	62,79	4,1	6,13%
115	Котельная №5482	городок Кубинка-8	17,19	13,97	3,22	18,73%
116	Котельная Военных складов 3007	п. Чапаевка (Военные склады 3007)	3,2	1,81	1,39	43,44%
117	Котельная №5	пос. Гарь-Покровское	8,73	8,44	0,29	3,32%
118	Котельная №122	пос. Часцы-1	3,5	3,24	0,26	7,43%
119	Котельная санатория Минобороны	г. Звенигород, Ратехинское шоссе	10,98	9,88	1,1	10,02%
120	БМК №87 в/г №1	в/г №1 д. Ягунино	9,98	9,6	0,38	3,81%
121	Котельная №214	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова	2,58	2,56	0,02	0,78%
Итого ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ			**150,93**	**137,79**	**13,14**	**8,71%**
АО «Ресурс»						
122	Котельная №2	пос. ВНИИССОК, ул. Бородинская, 10	54,2	48,34	5,86	10,81%
ООО «Московский насосный завод»						
123	Котельная ООО «МНЗ»	г. Одинцово, ул. Транспортная, 2	40,65	34,55	6,1	15,01%
ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»						
124	Котельная №1 ОАО «ВЗОИ»	г. Одинцово, ул. Маяковского, 7	2,58	2,37	0,21	8,14%
125	Котельная №2 ОАО «ВЗОИ»	г. Одинцово, ул. Союзная, 7	6,22	5,11	1,11	17,85%
Итого ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»			**8,8**	**7,48**	**1,32**	**15,00 %**
ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»						
126	Котельная ООО «БЗРИ»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53	9,6	8,39	1,21	12,60%
ООО «Теплосервис-М»						
127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	г. Одинцово, ул. Чистяковой, 30	92,88	85,91	6,97	7,50%
СМУ-158 АО «Трансинжстрой»						
128	Котельная СМУ-158	г. Одинцово, ул. Полевая	18,3	17,12	1,18	6,45%
ООО «Теплосервис-М»						
129	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Чистяковой	24,68	24,13	0,55	2,23%
ООО «ТеплоЭнергоСервис»						
130	Котельная мкр. Немчиновка»	г.п. Одинцово, мкр. Немчиновка, ул. Связистов	30,96	28,87	2,09	6,75%
АО «ПИК-Регион»						
131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4	38,7	33,27	5,43	14,03%
ОАО «Союзэнерго»						
132	Котельная мкр. Южный	г. Звенигород, ул. Радужная, 13	13,76	12,81	0,95	6,90%
133	Котельная АО «Союзэнерго»	проезд Строителей, д.8	5,43	4,34	1,09	20,07%
Итого ОАО «Союзэнерго»			**19,19**	**17,15**	**2,04**	**10,63**

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность	Располагаемая мощность	Ограничение тепловой мощности котельной	
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
						%
ООО «Гефест-Инжиниринг»						
134	Котельная «Гефест»	г. Звенигород, мкр. Супонево, стр.12	36,64	34,5	2,14	5,84%
ООО «УК Энергоцентр»						
135	Котельная №1 «Энергоцентр»	г. Звенигород, мкр. Ракитня, пер. Чайковского, вл.8	8,6	8,26	0,34	3,95%
136	Котельная №2, ул. Некрасова	г. Звенигород, ул. Некрасова, 28	2,68	2,68	0	0,00%
137	Котельная №3 «ЛОК»	г. Звенигород, ул. Лермонтова, 1	10,83	10,82	0,01	0,09%
138	Котельная №4 Восточный	г. Звенигород, мкр.3, стр.16	11,6	11,42	0,18	1,55%
139	Котельная №5 Южный	г. Звенигород, мкр. Южный, стр.43	10,83	10,82	0,01	0,09%
Итого ООО «УК Энергоцентр»			**44,54**	**44**	**0,54**	**1,21%**
ЗАО Дом отдыха «Связист»						
140	Котельная «Дом отдыха Связист»	г. Звенигород, п. д/о Связист	3,03	2,97	0,06	1,98%
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»						
141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	пос. Барвиха	14,64	14,64	0	0,00%
ФГУП «Комплекс»						
142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	п. Усово	8,94	8,91	0,03	0,34%
ООО «РУШ»						
143	Котельная ООО «РУШ»	д. Раздоры, 1-й километр Рублево-Успенского шоссе	27,95	27,26	0,69	2,47%
ООО НПО «Союз-М»						
144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петровское шоссе, 2, стр.2	13,5	12,68	0,82	6,07%
ОАО «Ямское поле»						
145	Котельная ОАО «Ямское поле»	д. Ямщина	0,172	0,166	0,006	3,49%
ООО «Голицынская управляющая компания»						
146	Котельная Заводской пр.	г. Голицыно, Заводской пр., д.12г	5,63	5,5	0,13	2,31%
ЗАО Дом отдыха «Ершово»						
147	Котельная «Дом отдыха Ершово»	с. Ершово+Д/о Ершово	30	20,83	9,17	30,57%
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»						
148	Котельная «НМИЦ РК»	с. Юдино, ул. Красная, д.23	5,986	4,54	1,446	24,16%
АО «Теплоэнергетическое предприятие»						
149	Котельная "Митькино"	д. Митькино	18,06	17,33	0,73	4,04%
АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева						
150	Котельная АО «Заречье»	р.п. Заречье, ул. Заречная	60	58,2	1,8	3,00%
ООО «УК «Кунцево»						
151	Котельная ООО «УК «Кунцево»»	р.п. Заречье, ул. Тихая	7,05	6,73	0,32	4,54%
АО «Стройполимер»						
152	Котельная АО «Стройполимер»	д. Хлюпино	10,98	9,42	1,56	14,21%
ГАУЗ МО «КЦВМиР»						
153	Котельная МГКБ №45	п. Горбольницы № 45	12	9,12	2,88	24,00%
ООО «КТТ-Дубки»						
154	Котельная ООО «КТТ-	пос. ВНИИССОК, ул. ряби-	27,52	27,43	0,09	0,33%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность	Располагаемая мощность	Ограничение тепловой мощности котельной	
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
	Дубки»	новая, стр.4а				
ООО «МедСервис»						
155	Котельная пансионата «Химик»	д. Дарьино пансионат Химик	2,94	2,04	0,9	30,61%
АО «121 АРЗ»						
156	Котельная АО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	57,73	52,2	5,53	9,58%
ИФА им. Обухова РАН						
157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	2,58	2,45	0,13	5,04%
ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")						
158	Котельная «Дом отдыха Покровское»	пос. Дом отдыха Покровское	4,13	3,956	0,174	4,21%
ООО «Московская Инженерная Компания						
159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	р.п. Заречье, ул. Весенняя, 1	6,14	5,675	0,465	7,57%
ООО «ТеплоВиК»						
160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 2	3,27	3,05	0,22	6,73%
161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 6	2,61	2,61	0	0,00%
Итого ООО «ТеплоВиК»			**5,88**	**5,66**	**0,22**	**3,74%**
ООО «Пансионат "Лесной городок"						
162	Котельная «Лесной городок»	д. Осоргино, ул. Махмуда Эсамбаева, 1	5,09	3,6	1,49	29,27%
ООО "Конвент-Плюс"						
163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	г. Звенигород, пансионат «Поречье»	7,85	7,18	0,67	8,54%
ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"						
164	Котельная "Усово"	с. Усово	5,95	4,88	1,07	17,98%
165	Котельная "Жуковка"	д. Жуковка	15,82	10,18	5,64	35,65%
166	Котельная "Успенское"	Успенское	6	3,58	2,42	40,33%
Итого ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"			**27,77**	**18,64**	**9,13**	**32,88 %**
Всего по городскому округу			**2063,48**	**1864,33**	**199,15**	**9,65%**

Выводы

Видно, что на момент разработки схемы теплоснабжения:

1. На котельных городского округа практически у всех котельных агрегатов, вне зависимости от года установки, согласно предоставленным режимным картам, имеется ограничение тепловой мощности.

2. Ограничение установленной тепловой мощности имеют в основном котлы, выработавшие свой нормативный срок эксплуатации. Ограничение у этих котлов в основном связано с моральным и физическим износом основного оборудования и недостаточным объемом, и качеством проводимых капитально-восстановительных ремонтов.

4. Расхождение располагаемой тепловой мощности от установленной мощности имеют, также и котлы у которых имеется запас по парковому ресурсу. Вероятнее всего, это связано с недостаточным объемом и качеством проводимых капитальных и текущих ремонтов, а также отсутствием периодически проводимых работ по режимно-наладочным испытаниям котлов для достижения номинальной нагрузки.

5. В целом, по городскому округу, при установленной мощности источников тепла централизованного теплоснабжения 2063,48 Гкал/ч ограничение тепловой мощности источников тепла, по своему техническому состоянию, составляет 9,65%.

6. Техническое состояние генерирующего оборудования не является критическим. За счёт своевременного проведения ремонтов, должного уровня эксплуатации и обслуживания, организованного в соответствии с требованиями нормативно-технической документации, оборудование сможет обеспечить несение подключённых к источникам нагрузок в течение ближайших 10-15 лет.

1.2.4 Затраты тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто в целом и по каждой системе отдельно

Под собственными нуждами источников тепловой энергии понимают затраты произведенной тепловой энергии на поддержание работоспособности различных индивидуальных механизмов турбин и котельных агрегатов, общестанционных механизмов турбинного и котельного цехов, на отопление здания котлотурбинного цеха, на продувку котлов, на ХВО, на хозяйственно-бытовые нужды, для нужд мазутного хозяйства и на прочие технологические нужды. Расход воды на ХВО для подпитки тепловых сетей относится к процессу передачи тепловой энергии и не должен включаться в состав расхода на собственные нужды котельной. Расход воды на ХВО для компенсации расходов и потерь в системах отопления и горячего водоснабжения потребителей также не входит в состав собственных нужд котельной. Мощность источника тепловой энергии нетто – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.

Объемы потребления тепловой энергии на собственные нужды и параметры тепловой мощности нетто тепловых источников в базовом 2020 году приведены в таблице 1.2.4-1.

Таблица 1.2.4-1 – Объем потребления тепловой энергии на собственные нужды и параметры тепловой мощности нетто источников тепла

№ п/п	Наименование тепло-источника	Адрес котельной	Выработано тепла котельной	Расход тепла на собствен-ные и хоз. нужды	Тепловая мощность котельной нетто
			Гкал	Гкал/ч	Гкал/ч
АО «Одинцовская теплосеть»					
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	82668	0,209	36,21
2	Котельная №1-а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	53379	0,131	22,37
3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	88404	0,156	29,75
4	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирю-зова, 14б	90103	0,219	40,88
5	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	309195	0,707	137,50
6	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53а	31947	0,087	15,23
7	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50-а	98491	0,273	46,40
8	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16-б	51171	0,613	22,60
9	Котельная №8-а	г. Одинцово, ул. Союзная, 7-а	53370	0,518	19,09
10	Котельная «Одинцово-1»	г. Одинцово, в/г №315	8924	0,112	4,15
11	Котельная «Отрадное»	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1в	2203	0,034	1,25
12	Котельная Городской бани	г. Одинцово, Можайское ш., 8	1157	0,049	1,87
13	Котельная «Универси-тет»	г. Одинцово, ул. Н. Спортивная, 3а	4553	0,057	5,92
14	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	32692	0,22	32,95
15	Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, 26	44838	0,16	27,34
16	Котельная «Запрудная»	г.п. Одинцово, с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная	184	0,001	0,06
17	Котельная «СОЦентр»	г. п. Одинцово, с. Ромашково	343	0,003	0,18
18	Котельная п. д/о «Озе-	г.п. Одинцово, п. д/о Озера, 1-а	1203	0,01	0,74

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Выработано тепла котельной	Расход тепла на собственные и хоз. нужды	Тепловая мощность котельной нетто
			Гкал	Гкал/ч	Гкал/ч
	ра»				
19	Котельная «ПИК-1»	г. Одинцово, ул Каштановая, 10, к. 1, стр.1	7067	0,034	6,81
20	Котельная Усово-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11а	6203	0,042	3,95
21	Котельная №1 "Большие Вяземы"	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	13220	0,196	17,77
22	Котельная №2 "Большие Вяземы"	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	13338	0,151	9,80
23	Котельная №3, Институт	п. Большие Вяземы, ул. Институт	9746	0,191	10,78
24	Котельная №4, "Школьная"	п. Большие Вяземы, ул. Школьная	12461	0,163	10,51
25	Котельная «Петровское»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 5а	5680	0,017	2,92
26	Котельная «Голаз»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 1	12197	0,335	10,28
27	Котельная «Горловка»	д. Горловка	1380	0,02	1,86
28	Котельная «Голицыно оч./с»	г. Голицыно, пр. Мира, 140	1294	0,031	2,02
29	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	876,2	0,011	0,72
30	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, 101	364,9	0,007	0,48
31	Котельная №3 (г. Голицино)	г. Голицыно, Можайское ш., 75	80762	0,24	18,84
32	Котельная №4 "НИИР"	г. Голицыно, Полигон НИИР	1578	0,053	1,59
33	Котельная №6 (школа)	г. Голицыно, Пролетарский пр. 50	819	0,01	0,64
34	Котельная №7	г. Голицыно, Коммунистический пр. 22	438	0,004	0,25
35	Котельная №8-а	г. Голицыно, Петровское ш., 1	558	0,008	0,50
36	Котельная №9	г. Голицыно, пр. Керамиков	31941	0,141	18,97
37	Котельная №11	г. Одинцово, Минское ш. 45 км	4591	0,028	2,69
38	Котельная №13	г. Голицыно, Банный пер., 2	367,4	0,004	0,26
39	Котельная №14	г. Голицыно, 3-ий Рабочий пер.	347,9	0,003	0,21
40	Котельная №2 ГПИ	г. Голицыно, Промышленный пр. 18, стр.7	6245	0,029	6,13
41	Котельная "Петровское шоссе, д.45"	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	244	0,001	0,09
42	Котельная №1 Горки-2	п. Горки-2, д.44, стр.1	18762	0,149	24,49
43	Котельная «Саввинская Слобода»	с. Саввинская Слобода, ул. Макарова	4604	0,075	3,48
44	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	368,4	0,001	0,50
45	Котельная «Каринское»	с. Каринское, 1а	8909	0,051	5,56
46	Котельная «Улитино»	д. Улитино	323	0,011	0,37
47	Котельная «Андреевское»	с. Андреевское	808	0,057	1,15
48	Котельная №27 «Фуньково»	п. Фуньково, в/г 32	4171	0,054	2,43
49	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	12527	0,096	6,63
50	Котельная №2 (школа) «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Лесная, 20	738	0,021	1,38
51	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, 3	3394	0,031	6,14
52	Котельная №4 «Перхушково»	д. Перхушково (ЦРБ №2)	6161,3	0,024	3,68
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	187,5	0,003	0,17

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Выработано тепла котельной	Расход тепла на собственные и хоз. нужды	Тепловая мощность котельной нетто
			Гкал	Гкал/ч	Гкал/ч
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	187,5	0,003	0,17
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	187,5	0,001	0,17
56	Котельная №6 «Крюково»	д. Крюково, 24	527,2	0,002	0,17
57	Котельная №8 «Крюково»	д. Крюково, 3	476,4	0,002	0,13
58	Котельная "Ликино" «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	15763	0,442	9,36
59	Котельная «Юдино детский сад»	с. Юдино, 1-е Успенское ш., д.14	1017	0,012	0,85
60	Котельная «Зайцево» (дет./сад)	д. Зайцево, ул. Кокошкинское ш., 3	2853	0,023	2,80
61	Котельная "Летний Отдых"	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, 3а	11700	0,05	6,39
62	Котельная "Кобяково"	д. Кобяково в/г № 15	1033	0,021	0,85
63	Котельная «Центральная»	д. Чупряково	21585	1,561	32,04
64	Котельная №1, Кубинка	г. Кубинка, Можайское шоссе	795	0,074	3,23
65	Котельная №2, Кубинка	г. Кубинка, ул. Колхозная	13535	0,109	6,39
66	Котельная «Дубки»	п. Дубки	2712	0,051	2,64
67	Котельная №1 «Еремино»	д. Еремино	164	0,001	0,08
68	Котельная №2 «Еремино»	д. Еремино	150	0,001	0,08
69	Котельная "Сосновка"	п. Сосновка	11732	0,069	6,92
70	Котельная «Кубинка-10»	городок Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш. 4	39994	0,183	14,04
71	Котельная №9 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	12563,1	0,021	3,76
72	Котельная №10 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	23669,0	0,042	7,97
73	Котельная №11 "Лесной городок"	пос. ВНИИССОК	16470	0,345	14,71
74	Котельная «Новый Городок»	п. Новый Городок	46441	0,233	15,22
75	Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6а	11212	0,041	4,97
76	Котельная «Никольское»	с. Никольское	289	0,002	0,16
77	Котельная «Аниково»	д. Аниково	193	0,002	0,13
78	Котельная «Санаторий Герцена»	пос. Санаторий Герцена	34295	0,132	21,92
79	Котельная «Гигирево»	д. Гигирево	1404	0,01	0,67
80	Котельная «Новоивановское»	р.п. Новоивановское, ул. Калинина, д. 9	53774	0,36	25,00
81	Котельная «Горки-10»	Одинцовский р-н, пос. Горки-10, стр.45	57732	0,29	44,98
82	Котельная «Успенское»	Одинцовский р-н, с. Успенское	22148	0,044	8,99
83	Котельная «Сосны»	Одинцовский р-н, п. Сосны	24514	0,084	16,06
84	Котельная «Успенское-1»	Одинцовский р-н, п.. Успенское	7807	0,028	3,73
85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	пос. Часцы, строение 3	49829	0,247	15,35
86	Котельная «Покровское»	пос. Дачный КГБ, строение 17в	259	0,002	0,13

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Выработано тепла котельной	Расход тепла на собственные и хоз. нужды	Тепловая мощность котельной нетто
			Гкал	Гкал/ч	Гкал/ч
87	Котельная «ПМС-4»	пос. Петелино	2888	0,032	3,32
88	Котельная "Покровский городок"	с. Покровское	1965	0,074	3,70
89	Котельная №7 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная, д.2, стр.1	32242	0,092	15,51
90	Котельная №2, 4 МВт	п. Горки-2	2418	0,019	3,02
91	Котельная №215	д. Перхушково, д. 215	1978	0,019	1,34
92	Котельная № 15 "Голицино"	г. Голицыно, Коммунистический пр., 29-а	177,7	0,003	0,18
93	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	199,3	0,001	0,09
94	Котельная "Акулово"	д. Акулово	191,0	0,003	0,19
95	Котельная "ст. Кубинка-2"	ст. Кубинка-2	269,5	0,003	0,21
96	Котельная «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 7-Советская, 41, стр. 1	118,2	0,0006	0,04
97	Котельная "Веденское"	с. Введенское, д. 30А	384	0,002	0,17
Итого АО «Одинцовская теплосеть»			**1757336**	**10,588**	**926,29**
МП «Звенигородские инженерные сети»					
98	Котельная пр. Ветеранов,6	г. Звенигород, пр. Ветеранов, 6	16486	0,036	2,78
99	Котельная ул. Ленина, 30	г. Звенигород, ул. Ленина, 30	18939	0,087	6,24
100	Котельная Нахабинское шоссе, 2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе, 2	52927	0,367	26,33
101	Котельная ул.Лермонтова, 6	г. Звенигород, ул.Лермонтова, 6	13063	0,127	6,20
102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская, 47	г. Звенигород, ул.Московская, 47	6358,3	0,029	1,87
103	Котельная мкр. Восточный, 4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4а	1048,3	0,02	1,45
104	Котельная ул. Парковая, 10Б	г. Звенигород, ул.Парковая, 10Б	1693,8	0,02	1,39
105	Котельная ул. Герцена, 13А	г. Звенигород, ул.Герцена, 13А	2768,8	0,053	3,75
106	Котельная п. Дютьково	п. Дютьково	267,5	0	0,24
107	Котельная пер. Зареченский, 27	г. Звенигород, пер. Зареченский, 27	2142,5	0,002	1,38
108	Котельная санатория Поречье	г. Звенигород, территория санатория «Поречье»	2756,5	0,001	0,05
109	Котельная Академия Дзюдо	г. Звенигород, квартал Маяковского	3761,4	0,04	2,86
Итого МП «Звенигородские инженерные сети»			**122211**	**0,782**	**54,55**
МУП «ЖКХ Назарьево»					
110	Котельная Назарьево (Промзона)	пос. Назарьево Промзона	27569,4	0,831	20,57
111	Котельная Матвейково	пос. Матвейково	2888,8	0,086	2,01
Итого МУП «ЖКХ Назарьево»			**30458**	**0,917**	**22,58**
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ					
112	БМК в/г №20	г.п. Одинцово, мкр. п. Баковка, в/г №20	6134,2	0,053	5,71
113	Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	33795	0,56	19,18
114	Котельная №104	ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	44383	0,705	62,09
115	Котельная №5482	городок Кубинка-8	23120	0,124	13,85
116	Котельная Военных складов 3007	п. Чапаевка (Военные склады 3007)	4952,8	0,043	1,77
117	Котельная №5	пос. Гарь-Покровское	1197,8	0,2	8,24
118	Котельная №122	пос. Часцы-1	8310,2	0,018	3,22
119	Котельная санатория Минобороны	г. Звенигород, Ратехинское шоссе	1735,3	0,146	9,73

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Выработано тепла котельной	Расход тепла на собственные и хоз. нужды	Тепловая мощность котельной нетто
			Гкал	Гкал/ч	Гкал/ч
120	БМК №87 в/г №1	в/г №1 д. Ягунино	1814,0	0,112	9,49
121	Котельная №214	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова	2645,8	0,003	2,56
Итого ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ			**128087**	**1,964**	**135,83**
АО «Ресурс»					
122	Котельная №2	пос. ВНИИССОК, ул. Бородинская, 10	100081	0,222	48,12
ООО «Московский насосный завод»					
123	Котельная ООО «МНЗ»	г. Одинцово, ул. Транспортная, 2	48951	0,421	34,13
ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»					
124	Котельная №1 ОАО «ВЗОИ»	г. Одинцово, ул. Маяковского, 7	486,2	0,071	2,30
125	Котельная №2 ОАО «ВЗОИ»	г. Одинцово, ул. Союзная, 7	2497,5	0,153	4,96
Итого ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»			**2984**	**0,224**	**7,26**
ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»					
126	Котельная ООО «БЗРИ»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53	12589	0,204	8,19
ООО «Теплосервис-М»					
127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	г. Одинцово, ул. Чистяковой, 30	112938	1,958	83,95
СМУ-158 АО «Трансинжстрой»					
128	Котельная СМУ-158	г. Одинцово, ул. Полевая	25160	0,408	16,71
ООО «Теплосервис-М»					
129	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Чистяковой	39644	0,13	24,00
ООО «ТеплоЭнергоСервис»					
130	Котельная мкр. Немчиновка»	г.п. Одинцово, мкр. Немчиновка, ул. Связистов	39252	0,135	28,74
АО «ПИК-Регион»					
131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4	75654	0,241	33,03
ОАО «Союзэнерго»					
132	Котельная мкр. Южный	г. Звенигород, ул. Радужная, 13	38845	0,149	12,66
133	Котельная АО «Союзэнерго»	проезд Строителей, д.8	10184	0,115	4,23
Итого ОАО «Союзэнерго»			**49029**	**0,264**	**16,89**
ООО «Гефест-Инжиниринг»					
134	Котельная «Гефест»	г. Звенигород, мкр. Супонево, стр.12	40759	0,383	34,12
ООО «УК Энергоцентр»					
135	Котельная №1 «Энергоцентр»	г. Звенигород, мкр. Ракитня, пер. Чайковского, вл.8	12100	0,119	8,14
136	Котельная №2, ул. Некрасова	г. Звенигород, ул. Некрасова, 28	1395,8	0	2,68
137	Котельная №3 «ЛОК»	г. Звенигород, ул. Лермонтова, 1	15555	0	10,82
138	Котельная №4 Восточный	г. Звенигород, мкр.3, стр.16	11197	0	11,42
139	Котельная №5 Южный	г. Звенигород, мкр. Южный, стр.43	13890	0	10,82
Итого ООО «УК Энергоцентр»			**54137,6**	**0,119**	**43,88**
ЗАО Дом отдыха «Связист»					
140	Котельная «Дом отдыха Связист»	г. Звенигород, п. д/о Связист	940	0	2,97
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»					
141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	пос. Барвиха	49240	0,282	14,36

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Выработано тепла котельной	Расход тепла на собственные и хоз. нужды	Тепловая мощность котельной нетто
			Гкал	Гкал/ч	Гкал/ч
ФГУП «Комплекс»					
142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	п. Усово	7648	0,08	8,83
ООО «РУШ»					
143	Котельная ООО «РУШ»	д. Раздоры, 1-й километр Рублево-Успенского шоссе	14536	0,344	26,92
ООО НПО «Союз-М»					
144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петровское шоссе, 2, стр.2	9283,6	0,223	12,46
ОАО «Ямское поле»					
145	Котельная ОАО «Ямское поле»	д. Ямщина	63,2	0,004	0,16
ООО «Голицынская управляющая компания»					
146	Котельная Заводской пр.	г. Голицыно, Заводской пр., д.12г	11134	0,058	5,44
ЗАО Дом отдыха «Ершово»					
147	Котельная «Дом отдыха Ершово»	с. Ершово+Д/о Ершово	25591	0,211	20,62
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»					
148	Котельная «НМИЦ РК»	с. Юдино, ул. Красная, д.23	9262,3	0,055	4,49
АО «Теплоэнергетическое предприятие»					
149	Котельная "Митькино"	д. Митькино	5290,3	0,416	16,91
АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева					
150	Котельная АО «Заречье»	р.п. Заречье, ул. Заречная	55545	0,336	57,86
ООО «УК «Кунцево»					
151	Котельная ООО «УК «Кунцево»»	р.п. Заречье, ул. Тихая	10955	0,02	6,71
АО «Стройполимер»					
152	Котельная АО «Стройполимер»	д. Хлюпино	22480	0,133	9,29
ГАУЗ МО «КЦВМиР»					
153	Котельная МГКБ №45	п. Горбольницы № 45	14565,4	0,204	8,92
ООО «КТТ-Дубки»					
154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК, ул. Рябиновая, стр.4а	67178	0,251	27,18
ООО «МедСервис»					
155	Котельная пансионата «Химик»	д. Дарьино пансионат Химик	3698,4	0,043	2,00
АО «121 АРЗ»					
156	Котельная АО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	78011	0,831	51,37
ИФА им. Обухова РАН					
157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	3965,3	0,042	2,41
ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")					
158	Котельная «Дом отдыха Покровское»	пос. Дом отдыха Покровское	9250,3	0,028	3,93
ООО «Московская Инженерная Компания					
159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	р.п. Заречье, ул. Весенняя, 1	7258,2	0,068	5,61
ООО «ТеплоВиК»					
160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 2	5658,3	0,018	3,03
161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 6	4515,1	0,015	2,60
Итого ООО «ТеплоВиК»			**10173**	**0,033**	**5,63**

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Выработано тепла котельной	Расход тепла на собственные и хоз. нужды	Тепловая мощность котельной нетто
			Гкал	Гкал/ч	Гкал/ч
ООО «Пансионат "Лесной городок"					
162	Котельная «Лесной городок»	д. Осоргино, ул. Махмуда Эсамбаева, 1	5551	0,033	3,57
ООО "Конвент-Плюс"					
163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	г. Звенигород, пансионат «Поречье»	7469,7	0,093	7,09
ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"					
164	Котельная "Усово"	с. Усово	8445	0,11	4,77
165	Котельная "Жуковка"	д. Жуковка	19619	0,23	9,95
166	Котельная "Успенское"	Успенское	11675	0,081	3,50
Итого ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"			**39739,0**	**0,421**	**18,22**
Всего по городскому округу			**3108098**	**23,17**	**1841,16**

1.2.5 Срок ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

В настоящее время на рассматриваемой территории поселения теплоэлектроцентрали нет. Также в перспективе на ближайшие 20 лет, вопрос строительства источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в городском округе не рассматривается.

Данные о годе ввода в эксплуатацию основного оборудования котельных, приведены выше в таблице 1.2.1-1. Из таблицы 1.2.1-1 следует, что значительная часть основного оборудования котельных исчерпало свой нормативный ресурс и требует периодического проведения мероприятий по продлению ресурса, либо замены. Мероприятия по продлению ресурса оборудования источников тепла не проводились. Для обеспечения надежной работы энергетического оборудования проводятся ремонтные работы. Программа ремонтов формируется на основе предварительной диагностики производственных фондов, состояния оборудования, требований нормативной документации, а также на основе многолетнего опыта эксплуатации оборудования. Возможность дальнейшей эксплуатации оборудования по окончании назначенного ресурса устанавливается исследованием состояния и диагностики металла энергоустановок. Высокий уровень износа и низкий коэффициент полезного действия котлов обуславливают высокий уровень ресурсопотребления, а также рост затрат на эксплуатацию и ремонт оборудования.

Анализ эксплуатационных режимов и технического состояния котельных показал следующее:

- оборудование, в основном, эксплуатируется в соответствии с «Правилами технической эксплуатации коммунальных отопительных котельных», «Правилами устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды», «Инструкциями по эксплуатации» заводов изготовителей;
- техническое состояние котельных поддерживается в удовлетворительном состоянии, обеспечивающем безопасную эксплуатацию;
- уровень профессиональной подготовки персонала позволяет осуществлять эксплуатацию котельных и тепловых сетей;
- регулировка температуры сетевой воды в зависимости от температуры наружного воздуха осуществляется как в ручном, так и в автоматическом режиме.

В настоящее время требуется модернизация ряда котельных с заменой котлов на новые с КПД не менее 90 %, полной автоматизацией процесса горения, установкой приборов учета тепловой энергии, а также оборудование котельных установками докотловой обработки воды.

1.2.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)

В городском округе отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для централизованного теплоснабжения потребителей.

Тепловая схема котельной зависит от формы отпуска тепловой энергии и от схемы тепловых сетей, связывающих котельную с потребителями пара или горячей воды, от качества исходной воды. Горячее водоснабжение потребителей от всех котельных, в городском округе, осуществляется по схеме с закрытым водозабором. Системы отопления потребителей в зависимости от давления и температуры теплоносителя присоединяются непосредственно, по зависимой схеме, либо по независимой схеме.

При зависимой схеме присоединения вода из тепловой сети поступает непосредственно в отопительные приборы системы абонентов. Один и тот же теплоноситель циркулирует как в тепловой сети, так и в системе отопления, поэтому давление в системах отопления определяется давлением в тепловой сети. При независимой схеме присоединения применяется теплообменник, разделяющий теплоносители системы отопления и тепловых сетей. Система отопления и тепловая сеть разделены поверхностью нагрева теплообменника и, таким образом, гидравлически изолированы друг от друга. Независимая схема присоединения используется при недостаточном или высоком для эксплуатируемой системы отопления гидростатическом давлении на вводе тепловой сети в тепловой пункт здания.

Теплоснабжение потребителей от котельных, в городском округе, осуществляется как через центральные и индивидуальные тепловые пункты (независимая схема присоединения), так и непосредственным присоединением систем отопления к тепловым сетям котельных (зависимая схема присоединения). Схема выдачи тепловой мощности от котельных приведена в таблице 1.2.6-1.

Таблица 1.2.6-1 – Схема выдачи тепла от котельных

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Тип схемы теплоснабжения	ЦТП	Температурный график работы котельной
					°С
АО «Одинцовская теплосеть»					
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	4	115/70
2	Котельная №1-а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	5	115/70
3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	4	115/70
4	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14б	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	5	115/70
5	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	19	115/70
6	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53а	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	3	115/70
7	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50-а	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	7	115/70
8	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16-б	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	8	115/70
9	Котельная №8-а	г. Одинцово, ул. Союзная, 7-а	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	6	115/70
10	Котельная «Одинцово-1»	г. Одинцово, в/г №315	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная		95/70
11	Котельная «Отрадное»	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1в	4-х трубная, зависимая		95/70
12	Котельная Городской бани	г. Одинцово, Можайское ш., 8	4-х трубная, зависимая		95/70

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Тип схемы теплоснабжения	ЦТП	Температурный график работы котельной
					°С
13	Котельная «Университет»	г. Одинцово, ул. Н. Спортивная, 3а	4-х трубная, зависимая		115/70
14	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	2-х трубная, зависимая		115/70
15	Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, 26	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная		115/70
16	Котельная «Запрудная»	г.п. Одинцово, с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная	2-х трубная, зависимая		95/70
17	Котельная «СОЦентр»	г. п. Одинцово, с. Ромашково	4-х трубная, зависимая		95/70
18	Котельная п. д/о «Озера»	г.п. Одинцово, п. д/о Озера, 1-а	4-х трубная, зависимая		95/70
19	Котельная «ПИК-регион»	г. Одинцово, ул Каштановая, 10, к. 1, стр. 1	4-х трубная, зависимая		95/70
20	Котельная Усово-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11а	4-х трубная, зависимая		95/70
21	Котельная №1, Городок-17	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	4-х трубная, зависимая		95/70
22	Котельная №2, Городок-17	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	4-х трубная, зависимая	1	115/70
23	Котельная №3, Институт	п. Большие Вяземы, ул. Институт	4-х трубная, зависимая		115/70
24	Котельная №4, "Школьная"	п. Большие Вяземы, ул. Школьная	4-х трубная, зависимая		115/70
25	Котельная «Петровское»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 5а	4-х трубная, зависимая		95/70
26	Котельная «Голаз»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 1	4-х трубная, зависимая		95/70
27	Котельная «Горловка»	д. Горловка	2-х трубная, зависимая		95/70
28	Котельная «Голицыно оч./с»	г. Голицыно, пр. Мира, 140	2-х трубная, зависимая		95/70
29	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	2-х трубная, зависимая		95/70
30	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, 101	2-х трубная, зависимая		95/70
31	Котельная №3 (г. Голицино)	г. Голицыно, Можайское ш., 75	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	5	115/70 со срезкой на 70°С
32	Котельная №4 "НИИР"	г. Голицыно, Полигон НИИР	2-х трубная, зависимая		95/70
33	Котельная №6 (школа)	г. Голицыно, Пролетарский пр. 50	2-х трубная, зависимая		95/70
34	Котельная №7	г. Голицыно, Коммунистический пр. 22	2-х трубная, зависимая		95/70
35	Котельная №8-а	г. Голицыно, Петровское ш., 1	2-х трубная, зависимая		95/70
36	Котельная №9	г. Голицыно, пр. Керамиков	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	2	115/70 со срезкой на 70°С
37	Котельная №11	г. Одинцово, Минское ш. 45 км	4-х трубная, зависимая		95/70
38	Котельная №13	г. Голицыно, Банный пер., 2	2-х трубная, зависимая		95/70
39	Котельная №14	г. Голицыно, 3-ий Рабочий пер.	2-х трубная, зависимая		95/70
40	Котельная №2 ГПИ	г. Голицыно, Промышленный пр. 18, стр.7	2-х трубная, зависимая	ИТП	95/70
41	Котельная "Петровское шоссе, д.45"	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	2-х трубная, зависимая		95/70
42	Котельная №1 Горки-2	п. Горки-2, д.44, стр.1	4-х трубная,		110/70

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Тип схемы теплоснабжения	ЦТП	Температурный график работы котельной
					°С
			зависимая		
43	Котельная «Саввинская Слобода»	с. Саввинская Слобода, ул. Макарова	4-х трубная, зависимая		95/70
44	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	2-х трубная, зависимая		95/70
45	Котельная «Каринское»	с. Каринское, 1а	4-х трубная, зависимая		95/70
46	Котельная «Улитино»	д. Улитино	4-х трубная, зависимая		95/70
47	Котельная «Андреевское»	с. Андреевское	4-х трубная, зависимая		95/70
48	Котельная №27 «Фуньково»	п. Фуньково, в/г 32	2-х трубная, зависимая		95/70
49	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	4-х трубная, зависимая		95/70
50	Котельная №2 (школа) «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Лесная, 20	2-х трубная, зависимая		95/70
51	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, 3	2-х трубная, зависимая		95/70
52	Котельная №4 «Перхушково»	д. Перхушково (ЦРБ №2)	4-х трубная, зависимая		95/70
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	2-х трубная, зависимая		95/70
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	2-х трубная, зависимая		95/70
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	2-х трубная, зависимая		95/70
56	Котельная №6 «Крюково»	д. Крюково, 24	4-х трубная, зависимая		95/70
57	Котельная №8 «Крюково»	д. Крюково, 3	2-х трубная, зависимая		95/70
58	Котельная "Ликино" «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	2-х трубная, открытая		95/70
59	Котельная «Юдино детский сад»	с. Юдино, 1-е Успенское ш., д.14	4-х трубная, зависимая		115/70
60	Котельная «Зайцево» (дет./сад)	д. Зайцево, ул. Кокошкинское ш., 3	4-х трубная, зависимая		95/70
61	Котельная "Летний Отдых"	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, 3а	4-х трубная, зависимая		95/70
62	Котельная "Кобяково"	д. Кобяково в/г № 15	2-х трубная, зависимая		95/70
63	Котельная «Центральная»	д. Чупряково	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	3	115/70
64	Котельная №1, Кубинка	г. Кубинка, Можайское шоссе	4-х трубная, зависимая		95/70
65	Котельная №2, Кубинка	г. Кубинка, ул. Колхозная	4-х трубная, зависимая		95/70
66	Котельная «Дубки»	п. Дубки	2-х трубная, зависимая		95/70
67	Котельная №1 «Еремино»	д. Еремино	2-х трубная, зависимая		95/70
68	Котельная №2 «Еремино»	д. Еремино	2-х трубная, зависимая		95/70
69	Котельная "Сосновка"	п. Сосновка	4-х трубная, зависимая		95/70
70	Котельная «Кубинка-10»	городок Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш. 4	4-х трубная, зависимая		95/70
71	Котельная №9 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	4-х трубная, зависимая		95/70

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Тип схемы теплоснабжения	ЦТП	Температурный график работы котельной
					°С
72	Котельная №10 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	4-х трубная, зависимая		95/70
73	Котельная №11 "Лесной городок"	пос. ВНИИССОК	4-х трубная, зависимая	2	115/70
74	Котельная «Новый Городок»	п. Новый Городок	4-х трубная, зависимая		95/70
75	Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6а	4-х трубная, зависимая		95/70
76	Котельная «Никольское»	с. Никольское	4-х трубная, зависимая		95/70
77	Котельная «Аниково»	д. Аниково	2-х трубная, зависимая		95/70
78	Котельная «Санаторий Герцена»	пос. Санаторий Герцена	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	2	115/70
79	Котельная «Гигирево»	д. Гигирево	4-х трубная, зависимая		95/70
80	Котельная «Новоивановское»	р.п. Новоивановское, ул. Калинина, д. 9	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	3	115/70 со срезкой на 70°С
81	Котельная «Горки-10»	Одинцовский р-н, пос. Горки-10, стр.45	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	5	115/70
82	Котельная «Успенское»	Одинцовский р-н, с. Успенское	4-х трубная, зависимая		95/70
83	Котельная «Сосны»	Одинцовский р-н, п. Сосны	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	1	Контур №1-130/70 со срезкой на 70°С (2-х трубная), контур №2-95/70 (4-х трубная)
84	Котельная «Успенское-1»	Одинцовский р-н, п.. Успенское	4-х трубная, зависимая		95/70
85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	пос. Часцы, строение 3	4-х трубная, зависимая		95/70
86	Котельная «Покровское»	пос. Дачный КГБ, строение 17в	2-х трубная, зависимая		95/70
87	Котельная «ПМС-4»	пос. Петелино	4-х трубная, зависимая		95/70
88	Котельная "Покровский городок"	с. Покровское	4-х трубная, зависимая		95/70
89	Котельная №7 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная, д.2, стр.1	2-х трубная	ИТП	115/70 со срезкой на 70°С
90	Котельная №2, 4 МВт	п. Горки-2	4-х трубная, зависимая		110/70
91	Котельная №215	д. Перхушково, д. 215	4-х трубная, зависимая		95/70
92	Котельная № 15 "Голицино"	г. Голицыно, Коммунистический пр., 29-а	2-х трубная, зависимая		95/70
93	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	2-х трубная, зависимая		95/70
94	Котельная "Акулово"	д. Акулово	2-х трубная, зависимая		95/70
95	Котельная "ст. Кубинка-2"	ст. Кубинка-2	2-х трубная, зависимая		95/70
96	Котельная «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 7-Советская, 41, стр. 1	2-х трубная, зависимая		95/70
97	Котельная "Веденское"	с. Введенское, д. 30А	4-х трубная, зависимая		95/70
Итого АО «Одинцовская теплосеть»					
МП «Звенигородские инженерные сети»					
98	Котельная пр. Ветеранов,6	г. Звенигород, пр. Ветеранов, 6	4-х трубная, зависимая		95/70

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Тип схемы теплоснабжения	ЦТП	Температурный график работы котельной °С
99	Котельная ул. Ленина, 30	г. Звенигород, ул. Ленина, 30	4-х трубная, зависимая		95/70
100	Котельная Нахабинское шоссе, 2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе, 2	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	3	115/70 со срезкой на 75°С при -5°С
101	Котельная ул.Лермонтова, 6	г. Звенигород, ул.Лермонтова, 6	4-х трубная, зависимая		95/70
102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская, 47	г. Звенигород, ул.Московская, 47	2-х трубная, зависимая		115/70 со срезкой на 70°С
103	Котельная мкр. Восточный, 4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4а	2-х трубная, зависимая		95/70
104	Котельная ул. Парковая, 10Б	г. Звенигород, ул.Парковая, 10Б	2-х трубная, зависимая		95/70
105	Котельная ул. Герцена, 13А	г. Звенигород, ул.Герцена, 13А	4-х трубная, зависимая		95/70
106	Котельная п. Дютьково	п. Дютьково	2-х трубная, зависимая		95/70
107	Котельная пер. Зареченский, 27	г. Звенигород, пер. Зареченский, 27	2-х трубная, зависимая		95/70 со срезкой на 70°С
108	Котельная санатория Поречье	г. Звенигород, территория санатория «Поречье»	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	1	95/70 со срезкой на 70°С
109	Котельная Академия Дзюдо	г. Звенигород, квартал Маяковского	2-х трубная, зависимая		95/70
Итого МП «Звенигородские инженерные сети»					
МУП «ЖКХ Назарьево»					
110	Котельная Назарьево (Промзона)	пос. Назарьево Промзона	4-х трубная, зависимая	1	105/70
111	Котельная Матвейково	пос. Матвейково	4-х трубная, зависимая		95/70
Итого МУП «ЖКХ Назарьево»					
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ					
112	БМК в/г №20	г.п. Одинцово, мкр. п. Баковка, в/г №20	4-х трубная, зависимая		95/70
113	Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	2-х трубная, закрытая система и 4-х трубная после ЦТП		95/70
114	Котельная №104	ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	2-х трубная, зависимая		95/70
115	Котельная №5482	городок Кубинка-8	4-х трубная, зависимая		130/70
116	Котельная Военных складов 3007	п. Чапаевка (Военные склады 3007)	2-х трубная и 4-х трубная после ЦТП	1	95/70
117	Котельная №5	пос. Гарь-Покровское	4-х трубная, зависимая		130/70
118	Котельная №122	пос. Часцы-1	4-х трубная, зависимая		95/70
119	Котельная санатория Минобороны	г. Звенигород, Ратехинское шоссе	4-х трубная, зависимая		95/70
120	БМК №87 в/г №1	в/г №1 д. Ягунино	2-х трубная и 4-х трубная после ЦТП	1	95/70
121	Котельная №214	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова	4-х трубная, зависимая		95/70
Итого ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ					
АО «Ресурс»					
122	Котельная №2	пос. ВНИИССОК, ул. Бородинская, 10	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	8	115/70 со срезкой на 75°С
ООО «Московский насосный завод»					

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Тип схемы теплоснабжения	ЦТП	Температурный график работы котельной °С
123	Котельная ООО «МНЗ»	г. Одинцово, ул. Транспортная, 2	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	4	115/70 со срезкой на 70°С
ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»					
124	Котельная №1 ОАО «ВЗОИ»	г. Одинцово, ул. Маяковского, 7	2-х трубная, зависимая		95/70
125	Котельная №2 ОАО «ВЗОИ»	г. Одинцово, ул. Союзная, 7	2-х трубная, зависимая		95/70
Итого ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»					
ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»					
126	Котельная ООО «БЗРИ»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53	4-х трубная, зависимая		95/70
ООО «Теплосервис-М»					
127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	г. Одинцово, ул. Чистяковой, 30	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	6	110/70 со срезкой на 70°С
СМУ-158 АО «Трансинжстрой»					
128	Котельная СМУ-158	г. Одинцово, ул. Полевая	4-х трубная, зависимая		150/70
ООО «Теплосервис-М»					
129	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Чистяковой	2-х трубная	ИТП	130/70 со срезкой на 70°С
ООО «ТеплоЭнергоСервис»					
130	Котельная мкр. Немчиновка»	г.п. Одинцово, мкр. Немчиновка, ул. Связистов	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	5	105/70 со срезкой на 70°С
АО «ПИК-Регион»					
131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4	2-х трубная	ИТП	115/70 со срезкой на 70°С
ОАО «Союзэнерго»					
132	Котельная мкр. Южный	г. Звенигород, ул. Радужная, 13	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	1+ИТП	150/70 с верхней срезкой на 130°С и нижней-70°С
133	Котельная АО «Союзэнерго»	проезд Строителей, д.8	4-х трубная, зависимая		95/70
Итого ОАО «Союзэнерго»					
ООО «Гефест-Инжиниринг»					
134	Котельная «Гефест»	г. Звенигород, мкр. Супонево, стр.12	2-х трубная	ИТП	105/70 со срезкой на 70°С
ООО «УК Энергоцентр»					
135	Котельная №1 «Энергоцентр»	г. Звенигород, мкр. Ракитня, пер. Чайковского, вл.8	2-х трубная	ИТП	105/70 со срезкой на 70°С
136	Котельная №2 ул. Некрасова	г. Звенигород, ул. Некрасова, 28	2-х трубная, зависимая		95/70
137	Котельная №3 «ЛОК»	г. Звенигород, ул. Лермонтова, 1	2-х трубная, зависимая		95/70
138	Котельная №4 Восточный	г. Звенигород, мкр.3, стр.16	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	1	95/70 со срезкой на 70°С
139	Котельная №5 Южный	г. Звенигород, мкр. Южный, стр.43	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	1	95/70 со срезкой на 70°С
Итого ООО «УК Энергоцентр»					
ЗАО Дом отдыха «Связист»					
140	Котельная «Дом отдыха Связист»	г. Звенигород, п. д/о Связист	4-х трубная, зависимая		95/70
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»					
141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	пос. Барвиха	4-х трубная, зависимая		110/70
ФГУП «Комплекс»					
142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	п. Усово	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	1	95/70
ООО «РУШ»					

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Тип схемы теплоснабжения	ЦТП	Температурный график работы котельной °С
143	Котельная ООО «РУШ»	д. Раздоры, 1-й километр Рублево-Успенского шоссе	2-х трубная	ИТП	130/70 со срезкой на 70°С вывод на ООО "Рублево-Успенское"; 95/70 вывод ООО "Картленд"
ООО НПО «Союз-М»					
144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петровское шоссе, 2, стр.2	4-х трубная, зависимая, закрытая		95/70
ОАО «Ямское поле»					
145	Котельная ОАО «Ямское поле»	д. Ямщина	4-х трубная, зависимая		95/70
ООО «Голицынская управляющая компания»					
146	Котельная Заводской пр.	г. Голицыно, Заводской пр., д.12г	2-х трубная, зависимая		115/70 со срезкой на 70°С
ЗАО Дом отдыха «Ершово»					
147	Котельная «Дом отдыха Ершово»	с. Ершово+Д/о Ершово	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	1	95/70
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»					
148	Котельная «НМИЦ РК»	с. Юдино, ул. Красная, д.23	4-х трубная, зависимая		95/70
АО «Теплоэнергетическое предприятие»					
149	Котельная "Митькино"	д. Митькино	2-х трубная		110/70 со срезкой на 70°С
АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева					
150	Котельная АО «Заречье»	р.п. Заречье, ул. Заречная	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	2	110/70 со срезкой на 70°С
ООО «УК «Кунцево»					
151	Котельная ООО «УК «Кунцево»»	р.п. Заречье, ул. Тихая	4-х трубная, зависимая		85/60
АО «Стройполимер»					
152	Котельная АО «Стройполимер»	д. Хлюпино	4-х трубная, зависимая		95/70
ГАУЗ МО «КЦВМиР»					
153	Котельная МГКБ №45	п. Горбольницы № 45	4-х трубная, зависимая		95/70
ООО «КТТ-Дубки»					
154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК, ул. рябиновая, стр.4а	2-х трубная	ИТП	130/75
ООО «МедСервис»					
155	Котельная пансионата «Химик»	д. Дарьино пансионат Химик	4-х трубная, зависимая		95/70
АО «121 АРЗ»					
156	Котельная АО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	4-х трубная, зависимая		95/70
ИФА им. Обухова РАН					
157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	1	95/70
ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")					
158	Котельная «Дом отдыха Покровское»	пос. Дом отдыха Покровское	4-х трубная, зависимая		95/70
ООО «Московская Инженерная Компания					
159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	р.п. Заречье, ул. Весенняя, 1	2-х трубная после ЦТП 4-х трубная	1	95/70
ООО «ТеплоВиК»					
160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 2	2-х трубная, зависимая		95/70
161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 6	2-х трубная, зависимая		95/70

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Тип схемы теплоснабжения	ЦТП	Температурный график работы котельной °С
Итого ООО «ТеплоВиК»					
ООО «Пансионат "Лесной городок"					
162	Котельная «Лесной городок»	д. Осоргино, ул. Махмуда Эсамбаева, 1	4-х трубная, зависимая		95/70
ООО "Конвент-Плюс"					
163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	г. Звенигород, пансионат «Поречье»	2-х трубная, зависимая		95/70 со срезкой на 70°С
ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"					
164	Котельная "Усово"	с. Усово	4-х трубная, зависимая		95/70
165	Котельная "Жуковка"	д. Жуковка	4-х трубная, зависимая		95/70
166	Котельная "Успенское"	Успенское	4-х трубная, зависимая		95/70

1.2.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условиях. Задачей регулирования отпуска теплоты является также и поддержание заданной температуры горячей воды, поступающей в системы горячего водоснабжения, при изменяющемся в течение суток расходе этой воды.

Тепловая нагрузка в течение отопительного сезона меняется. Поэтому для поддержания требуемого теплового режима тепловую нагрузку необходимо регулировать. Различают центральное (регулирование осуществляется на источнике теплоснабжения), групповое (регулирование отопления группы отапливаемых зданий осуществляется в центральном тепловом пункте ЦТП) и местное (регулирование осуществляется непосредственно у нагревательных приборов – индивидуальном тепловом пункте ИТП) регулирование отпуска тепла. Температурный график определяет режим работы тепловых сетей, обеспечивая центральное регулирование отпуска тепла. По данным температурного графика определяется температура подающей и обратной воды в тепловых сетях, а также в абонентском вводе в зависимости от температуры наружного воздуха.

Отпуск тепловой энергии осуществляется качественно-количественным регулированием по отопительному графику в переходный период и качественным регулированием в зимний период, для всех источников с закрытыми системами теплоснабжения. Обоснованность используемого графика качественного регулирования подтверждается тем, что потребители подключены к тепловым сетям по зависимой схеме.

Практически для всех котельных, принимавших участие в централизованном теплоснабжении городского округа, способ регулирования отпуска тепловой энергии – качественный. Основным температурным графиком на отопление является 95/70 ºС. Отпуск тепла от котельных осуществляется также по температурным графикам 150/70 ºС, 130/70 ºС, 115/70 ºС, 110/70 ºС и 105/70 ºС. Температурные графики работы котельных приведены в п/п 1.2.7.

Обоснованность температурных графиков теплоносителя обусловлено наличием центральных тепловых пунктов, требованиями к максимальной температуре теплоносителя во внутренних системах отопления, отсутствием температурных регуляторов на вводах

потребителей, а также определяется способом подключения теплопотребляющих установок абонентов к тепловым сетям систем централизованного теплоснабжения. Подключение систем отопления потребителей централизованного теплоснабжения к тепловым сетям осуществляется по зависимой схеме непосредственно без смешения или со смешением. Пропускная способность существующих трубопроводов тепловых сетей соответствует выбранному температурному графику отпуска теплоносителя.

Наиболее эффективным было бы внедрение качественно-количественное регулирования, которое обладает целым рядом преимуществ, однако данный способ регулирования не может быть внедрен в существующую систему теплоснабжения без ее значительной модернизации и применения новых технологических решений.

1.2.8 Среднегодовая загрузка оборудования источников тепловой энергии

Среднегодовая загрузка источника тепловой энергии определяется числом часов использования установленной тепловой мощности. Число часов использования установленной тепловой мощности определяется как отношение выработанной источником тепла в течение года тепловой энергии, к установленной тепловой мощности источника.

Анализ среднегодовой загрузки оборудования основан на фактических данных произведенной тепловой энергии за базовый 2020 год и определении коэффициента использования установленной тепловой мощности (КИУМ). В данном разделе рассматривается источник теплоснабжения, а не его единичное основное оборудование. Сведения о среднегодовой загрузке оборудования представлены в таблице 1.2.8-1.

Таблица 1.2.8-1 – Среднегодовая загрузка оборудования источников тепла

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность	Выработано тепла котельной	Среднегодовая производительность котельной	Среднегодовая загрузка основного оборудования (КИУМ)
			Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	%
АО «Одинцовская теплосеть»						
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	40,87	82668	9,44	23,1%
2	Котельная №1-а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	23,28	53379	6,09	26,2%
3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	30,60	88404	10,09	33,0%
4	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14б	42,08	90103	10,29	24,4%
5	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	139,90	309195	35,30	25,2%
6	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53а	15,75	31947	3,65	23,2%
7	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50-а	51,0	98491	11,24	22,0%
8	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16-б	24,9	51171	5,84	23,5%
9	Котельная №8-а	г. Одинцово, ул. Союзная, 7-а	22,95	53370	6,09	26,5%
10	Котельная «Одинцово-1»	г. Одинцово, в/г №315	7,20	8924	1,02	14,1%
11	Котельная «Отрадное»	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1в	1,40	2203	0,25	18,0%
12	Котельная Городской бани	г. Одинцово, Можайское ш., 8	2,0	1157	0,13	6,6%
13	Котельная «Университет»	г. Одинцово, ул. Н. Спортивная, 3а	6,02	4553	0,52	8,6%
14	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	35,6	32692	3,73	10,5%
15	Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, 26	30,96	44838	5,12	16,5%
16	Котельная «Запрудная»	г.п. Одинцово, с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная	0,07	184	0,02	30,1%
17	Котельная «СОЦентр»	г. п. Одинцово, с. Ромашково	0,19	343	0,04	20,6%
18	Котельная п. д/о «Озера»	г.п. Одинцово, п. д/о Озера, 1-а	0,79	1203	0,14	17,4%
19	Котельная «ПИК-1»	г. Одинцово, ул Каштановая, 10, к. 1, стр.1	6,84	7067	0,81	11,8%
20	Котельная Усово-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11а	3,99	6203	0,71	17,7%
21	Котельная №1 "Большие Вяземы"	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	20,0	13220	1,51	7,5%
22	Котельная №2 "Большие Вяземы"	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	10,98	13338	1,52	13,9%
23	Котельная №3, Институт	п. Большие Вяземы, ул. Институт	11,26	9746	1,11	9,9%
24	Котельная №4, "Школьная"	п. Большие Вяземы, ул. Школьная	10,98	12461	1,42	13,0%
25	Котельная «Петровское»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 5а	3,2	5680	0,65	20,3%
26	Котельная «Голаз»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 1	11,26	12197	1,39	12,4%
27	Котельная «Горловка»	д. Горловка	3,2	1380	0,16	4,9%
28	Котельная «Голицыно оч./с»	г. Голицыно, пр. Мира, 140	2,7	1294	0,15	5,5%
29	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	0,86	876,2	0,10	11,6%
30	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, 101	0,516	364,9	0,04	8,1%
31	Котельная №3 (г. Голицино)	г. Голицыно, Можайское ш., 75	23,54	80762	9,22	39,2%
32	Котельная №4 "НИИР"	г. Голицыно, Полигон НИИР	2,40	1578	0,18	7,5%
33	Котельная №6 (школа)	г. Голицыно, Пролетарский пр. 50	0,94	819	0,09	9,9%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность	Выработано тепла котельной	Среднегодовая производительность котельной	Среднегодовая загрузка основного оборудования (КИУМ)
			Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	%
34	Котельная №7	г. Голицыно, Коммунистический пр. 22	0,28	438	0,05	17,9%
35	Котельная №8-а	г. Голицыно, Петровское ш., 1	0,72	558	0,06	8,8%
36	Котельная №9	г. Голицыно, пр. Керамиков	24,90	31941	3,65	14,6%
37	Котельная №11	г. Одинцово, Минское ш. 45 км	3,40	4591	0,52	15,4%
38	Котельная №13	г. Голицыно, Банный пер., 2	0,285	367,4	0,04	14,7%
39	Котельная №14	г. Голицыно, 3-ий Рабочий пер.	0,24	347,9	0,04	16,5%
40	Котельная №2 ГПИ	г. Голицыно, Промышленный пр. 18, стр.7	6,45	6245	0,71	11,1%
41	Котельная "Петровское шоссе, д.45"	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	0,085	244	0,03	32,8%
42	Котельная №1 Горки-2	п. Горки-2, д.44, стр.1	25,8	18762	2,14	8,3%
43	Котельная «Саввинская Слобода»	с. Саввинская Слобода, ул. Макарова	8,6	4604	0,53	6,1%
44	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	0,53	368,4	0,04	7,9%
45	Котельная «Каринское»	с. Каринское, 1а	6,45	8909	1,02	15,8%
46	Котельная «Улитино»	д. Улитино	0,6	323	0,04	6,1%
47	Котельная «Андреевское»	с. Андреевское	1,8	808	0,09	5,1%
48	Котельная №27 «Фуньково»	п. Фуньково, в/г 32	2,58	4171	0,48	18,5%
49	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	7,32	12527	1,43	19,5%
50	Котельная №2 (школа) «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Лесная, 20	1,72	738	0,08	4,9%
51	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, 3	6,45	3394	0,39	6,0%
52	Котельная №4 «Перхушково»	д. Перхушково (ЦРБ №2)	4,128	6161,3	0,70	17,0%
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	0,172	187,5	0,02	12,4%
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	0,172	187,5	0,02	12,4%
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	0,172	187,5	0,02	12,4%
56	Котельная №6 «Крюково»	д. Крюково, 24	0,219	527,2	0,06	27,5%
57	Котельная №8 «Крюково»	д. Крюково, 3	0,060	476,4	0,05	90,3%
58	Котельная "Ликино" «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	16,89	15763	1,80	10,7%
59	Котельная «Юдино детский сад»	с. Юдино, 1-е Успенское ш., д.14	0,86	1017	0,12	13,5%
60	Котельная «Зайцево» (дет./сад)	д. Зайцево, ул. Кокошкинское ш., 3	2,9	2853	0,33	11,2%
61	Котельная "Летний Отдых"	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, 3а	6,45	11700	1,34	20,7%
62	Котельная "Кобяково"	д. Кобяково в/г № 15	1,05	1033	0,12	11,2%
63	Котельная «Центральная»	д. Чупряково	40,0	21585	2,46	6,2%
64	Котельная №1, Кубинка	г. Кубинка, Можайское шоссе	4,2	795	0,09	2,2%
65	Котельная №2, Кубинка	г. Кубинка, ул. Колхозная	6,96	13535	1,55	22,2%
66	Котельная «Дубки»	п. Дубки	3,44	2712	0,31	9,0%
67	Котельная №1 «Еремино»	д. Еремино	0,086	164	0,02	21,7%
68	Котельная №2 «Еремино»	д. Еремино	0,086	150	0,02	19,9%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность	Выработано тепла котельной	Среднегодовая производительность котельной	Среднегодовая загрузка основного оборудования (КИУМ)
			Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	%
69	Котельная "Сосновка"	п. Сосновка	7,5	11732	1,34	17,9%
70	Котельная «Кубинка-10»	городок Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш. 4	16,9	39994	4,57	27,0%
71	Котельная №9 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	4,30	12563,1	1,43	33,4%
72	Котельная №10 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	9,0	23669,0	2,70	30,0%
73	Котельная №11 "Лесной городок"	пос. ВНИИССОК	20,0	16470	1,88	9,4%
74	Котельная «Новый Городок»	п. Новый Городок	16,9	46441	5,30	31,4%
75	Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6а	5,16	11212	1,28	24,8%
76	Котельная «Никольское»	с. Никольское	0,17	289	0,03	19,4%
77	Котельная «Аниково»	д. Аниково	0,138	193	0,02	15,9%
78	Котельная «Санаторий Герцена»	пос. Санаторий Герцена	26,0	34295	3,91	15,1%
79	Котельная «Гигирево»	д. Гигирево	0,69	1404	0,16	23,3%
80	Котельная «Новоивановское»	р.п. Новоивановское, ул. Калинина, д. 9	26,89	53774	6,14	22,8%
81	Котельная «Горки-10»	Одинцовский р-н, пос. Горки-10, стр.45	50,0	57732	6,59	13,2%
82	Котельная «Успенское»	Одинцовский р-н, с. Успенское	12,0	22148	2,53	21,1%
83	Котельная «Сосны»	Одинцовский р-н, п. Сосны	16,8	24514	2,80	16,7%
84	Котельная «Успенское-1»	Одинцовский р-н, п.. Успенское	6,2	7807	0,89	14,5%
85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	пос. Часцы, строение 3	16,89	49829	5,69	33,7%
86	Котельная «Покровское»	пос. Дачный КГБ, строение 17в	0,138	259	0,03	21,4%
87	Котельная «ПМС-4»	пос. Петелино	4,64	2888	0,33	7,1%
88	Котельная "Покровский городок"	с. Покровское	4,01	1965	0,22	5,6%
89	Котельная №7 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная, д.2, стр.1	16,34	32242	3,68	22,5%
90	Котельная №2, 4 МВт	п. Горки-2	3,18	2418	0,28	8,7%
91	Котельная №215	д. Перхушково, д. 215	1,40	1978	0,23	16,1%
92	Котельная № 15 "Голицино"	г. Голицыно, Коммунистический пр., 29-а	0,250	177,7	0,02	8,1%
93	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	0,138	199,3	0,02	16,5%
94	Котельная "Акулово"	д. Акулово	0,258	191,0	0,02	8,5%
95	Котельная "ст. Кубинка-2"	ст. Кубинка-2	0,258	269,5	0,03	11,9%
96	Котельная «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 7-Советская, 41, стр. 1	0,040	118,2	0,01	33,7%
97	Котельная "Веденское"	с. Введенское, д. 30А	0,172	384	0,04	25,5%
Итого АО «Одинцовская теплосеть»			**1040,63**	**1757336**	200,61	19,3%
МП «Звенигородские инженерные сети»						
98	Котельная пр. Ветеранов,6	г. Звенигород, пр. Ветеранов, 6	2,82	16486	1,88	66,9%
99	Котельная ул. Ленина, 30	г. Звенигород, ул. Ленина, 30	6,88	18939	2,16	31,4%
100	Котельная Нахабинское шоссе, 2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе, 2	30,0	52927	6,04	20,1%
101	Котельная ул.Лермонтова, 6	г. Звенигород, ул.Лермонтова, 6	6,88	13063	1,49	21,7%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность	Выработано тепла котельной	Среднегодовая производительность котельной	Среднегодовая загрузка основного оборудования (КИУМ)
			Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	%
102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская, 47	г. Звенигород, ул.Московская, 47	2,06	6358,3	0,73	35,2%
103	Котельная мкр. Восточный, 4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4а	1,55	1048,3	0,12	7,7%
104	Котельная ул. Парковая, 10Б	г. Звенигород, ул.Парковая, 10Б	1,55	1693,8	0,19	12,5%
105	Котельная ул. Герцена, 13А	г. Звенигород, ул.Герцена, 13А	4,13	2768,8	0,32	7,7%
106	Котельная п. Дютьково	п. Дютьково	0,258	267,5	0,03	11,8%
107	Котельная пер. Зареченский, 27	г. Звенигород, пер. Зареченский, 27	1,72	2142,5	0,24	14,2%
108	Котельная санатория Поречье	г. Звенигород, территория санатория «Поречье»	0,05	2756,5	0,31	630,9%
109	Котельная Академия Дзюдо	г. Звенигород, квартал Маяковского	3,18	3761,4	0,43	13,5%
Итого МП «Звенигородские инженерные сети»			**61,08**	**122211**	13,95	22,8%
МУП «ЖКХ Назарьево»						
110	Котельная Назарьево (Промзона)	пос. Назарьево Промзона	21,93	27569,4	3,15	14,4%
111	Котельная Матвейково	пос. Матвейково	4,20	2888,8	0,33	7,9%
Итого МУП «ЖКХ Назарьево»			**26,13**	**30458**	3,48	13,3%
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ						
112	БМК в/г №20	г.п. Одинцово, мкр. п. Баковка, в/г №20	6,88	6134,2	0,70	10,2%
113	Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	21,0	33795	3,86	18,4%
114	Котельная №104	ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	66,9	44383	5,07	7,6%
115	Котельная №5482	городок Кубинка-8	17,2	23120	2,64	15,4%
116	Котельная Военных складов 3007	п. Чапаевка (Военные склады 3007)	3,2	4952,8	0,57	17,7%
117	Котельная №5	пос. Гарь-Покровское	8,73	1197,8	0,14	1,6%
118	Котельная №122	пос. Часцы-1	3,50	8310,2	0,95	27,1%
119	Котельная санатория Минобороны	г. Звенигород, Ратехинское шоссе	10,98	1735,3	0,20	1,8%
120	БМК №87 в/г №1	в/г №1 д. Ягунино	9,98	1814,0	0,21	2,1%
121	Котельная №214	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова	2,58	2645,8	0,302	11,7%
Итого ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ			**150,93**	**125442**	14,32	9,7%
АО «Ресурс»						
122	Котельная №2	пос. ВНИИССОК, ул. Бородинская, 10	54,2	100081	11,42	21,1%
ООО «Московский насосный завод»						
123	Котельная ООО «МНЗ»	г. Одинцово, ул. Транспортная, 2	40,65	48951	5,59	13,7%
ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»						
124	Котельная №1 ОАО «ВЗОИ»	г. Одинцово, ул. Маяковского, 7	2,58	486,2	0,06	2,2%
125	Котельная №2 ОАО «ВЗОИ»	г. Одинцово, ул. Союзная, 7	6,22	2497,5	0,29	4,6%
Итого ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»			**8,80**	**2984**	0,34	3,9%
ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»						
126	Котельная ООО «БЗРИ»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53	9,60	12589	1,44	15,0%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность	Выработано тепла котельной	Среднегодовая производительность котельной	Среднегодовая загрузка основного оборудования (КИУМ)
			Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	%
ООО «Теплосервис-М»						
127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	г. Одинцово, ул. Чистяковой, 30	92,88	112938	12,89	13,9%
СМУ-158 АО «Трансинжстрой»						
128	Котельная СМУ-158	г. Одинцово, ул. Полевая	18,30	25160	2,87	15,7%
ООО «Теплосервис-М»						
129	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Чистяковой	24,68	39644	4,53	18,3%
ООО «ТеплоЭнергоСервис»						
130	Котельная мкр. Немчиновка»	г.п. Одинцово, мкр. Немчиновка, ул. Связистов	30,96	39252	4,48	14,5%
АО «ПИК-Регион»						
131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4	38,70	75654	8,64	22,3%
ОАО «Союзэнерго»						
132	Котельная мкр. Южный	г. Звенигород, ул. Радужная, 13	13,76	38845	4,43	32,2%
133	Котельная АО «Союзэнерго»	проезд Строителей, д.8	5,43	10184	1,16	21,4%
Итого ОАО «Союзэнерго»			**19,19**	**49029**		
ООО «Гефест-Инжиниринг»						
134	Котельная «Гефест»	г. Звенигород, мкр. Супонево, стр.12	36,64	40759	4,65	12,7%
ООО «УК Энергоцентр»						
135	Котельная №1 «Энергоцентр»	г. Звенигород, мкр. Ракитня, пер. Чайковского, вл.8	8,60	12100	1,38	16,1%
136	Котельная №2, ул. Некрасова	г. Звенигород, ул. Некрасова, 28	2,68	1395,8	0,16	5,9%
137	Котельная №3 «ЛОК»	г. Звенигород, ул. Лермонтова, 1	10,83	15555	1,78	16,4%
138	Котельная №4 Восточный	г. Звенигород, мкр.3, стр.16	11,60	11197	1,28	11,0%
139	Котельная №5 Южный	г. Звенигород, мкр. Южный, стр.43	10,83	13890	1,59	14,6%
Итого ООО «УК Энергоцентр»			**44,54**	**54137,6**	6,18	13,9%
ЗАО Дом отдыха «Связист»						
140	Котельная «Дом отдыха Связист»	г. Звенигород, п. д/о Связист	3,03	940	0,11	3,5%
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»						
141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	пос. Барвиха	14,64	49240	5,62	38,4%
ФГУП «Комплекс»						
142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	п. Усово	8,94	7648	0,87	9,8%
ООО «РУШ»						
143	Котельная ООО «РУШ»	д. Раздоры, 1-й километр Рублево-Успенского шоссе	27,95	14536	1,66	5,9%
ООО НПО «Союз-М»						

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность	Выработано тепла котельной	Среднегодовая производительность котельной	Среднегодовая загрузка основного оборудования (КИУМ)
			Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	%
144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петровское шоссе, 2, стр.2	13,50	9283,6	1,06	7,9%
ОАО «Ямское поле»						
145	Котельная ОАО «Ямское поле»	д. Ямщина	0,172	63,2	0,01	4,2%
ООО «Голицынская управляющая компания»						
146	Котельная Заводской пр.	г. Голицыно, Заводской пр., д.12г	5,63	11134	1,27	22,6%
ЗАО Дом отдыха «Ершово»						
147	Котельная «Дом отдыха Ершово»	с. Ершово+Д/о Ершово	30,0	25591	2,92	9,7%
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»						
148	Котельная «НМИЦ РК»	с. Юдино, ул. Красная, д.23	5,986	9262,3	1,06	17,7%
АО «Теплоэнергетическое предприятие»						
149	Котельная "Митькино"	д. Митькино	18,06	5290,3	0,60	3,3%
АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева						
150	Котельная АО «Заречье»	р.п. Заречье, ул. Заречная	60	55545	6,34	10,6%
ООО «УК «Кунцево»						
151	Котельная ООО «УК «Кунцево»»	р.п. Заречье, ул. Тихая	7,05	10955	1,25	17,7%
АО «Стройполимер»						
152	Котельная АО «Стройполимер»	д. Хлюпино	10,98	22480	2,57	23,4%
ГАУЗ МО «КЦВМиР»						
153	Котельная МГКБ №45	п. Горбольницы № 45	12,0	14565,4	1,66	13,9%
ООО «КТТ-Дубки»						
154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК, ул. рябиновая, стр.4а	27,52	67178	7,67	27,9%
ООО «МедСервис»						
155	Котельная пансионата «Химик»	д. Дарьино пансионат Химик	2,94	3698,4	0,42	14,3%
АО «121 АРЗ»						
156	Котельная АО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	57,73	78011	8,91	15,4%
ИФА им. Обухова РАН						
157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	2,58	3965,3	0,45	17,5%
ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")						
158	Котельная «Дом отдыха Покровское»	пос. Дом отдыха Покровское	4,13	9250,3	1,06	25,6%
ООО «Московская Инженерная Компания						
159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	р.п. Заречье, ул. Весенняя, 1	6,14	7258,2	0,83	13,5%
ООО «ТеплоВиК»						
160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 2	3,27	5658,3	0,65	20%
161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 6	2,61	4515,1	0,52	20%
Итого ООО «ТеплоВиК»			**5,88**	**10173**	1,16	19,7%
ООО «Пансионат "Лесной городок"						

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность	Выработано тепла котельной	Среднегодовая производительность котельной	Среднегодовая загрузка основного оборудования (КИУМ)
			Гкал/ч	**Гкал**	**Гкал/ч**	**%**
162	Котельная «Лесной городок»	д. Осоргино, ул. Махмуда Эсамбаева, 1	5,09	5551	0,63	12,5%
ООО "Конвент-Плюс"						
163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	г. Звенигород, пансионат «Поречье»	7,85	7469,7	0,85	10,9%
ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"						
164	Котельная "Усово"	с. Усово	5,95	8445	0,96	16,2%
165	Котельная "Жуковка"	д. Жуковка	15,82	19619	2,24	14,2%
166	Котельная "Успенское"	Успенское	6,00	11675	1,33	22,2%
Итого ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"			**27,77**	**39739,0**	4,54	16,3%
Всего по городскому округу			**2063,48**	**3108098**	**354,81**	**17,2%**

1.2.9 Способы учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети

Учет и регистрация отпуска тепловой энергии от источника тепла и тепловых сетей потребителям организуется с целью:

- осуществления взаимных финансовых расчетов между теплоснабжающими организациями и потребителями тепловой энергии;
- контроля за тепловыми и гидравлическими режимами работы систем теплоснабжения и теплопотребления;
- контроля над рациональным использованием тепловой энергии и теплоносителя;
- документирования параметров теплоносителя: массы (объема), температуры и давления;
- составления и анализа отчетных энергобалансов теплоснабжающих предприятий.

Требования к порядку организации учета отпуска и потребления тепловой энергии и теплоносителей, контроля их параметров: массы (объема), температуры и давления, а также общие технические требования к узлам учета тепловой энергии и теплоносителя, определяются правилами учета тепловой энергии и теплоносителя утвержденные Минтопэнерго РФ 12-09-95 Вк-4936.

Согласно правилам, при организации учета отпуска тепловой энергии и теплоносителя от источника тепла, в водяные системы теплоснабжения, необходимо:

1. Узлы учета тепловой энергии на источниках теплоты теплоэлектроцентралях (ТЭЦ), районных тепловых станциях (РТС), котельных и т.п. оборудовать на каждом из выводов.

Узлы учета тепловой энергии оборудуются у границы раздела балансовой принадлежности трубопроводов в местах, максимально приближенных к головным задвижкам источника.

Не допускается организация отборов теплоносителя на собственные нужды источника после узла учета тепловой энергии, отпускаемой в системы теплоснабжения потребителей.

2. На каждом узле учета тепловой энергии источника теплоты с помощью приборов определять следующие величины:

- время работы приборов узла учета, отпущенную тепловую энергию, массу (или объем) теплоносителя, отпущенного и полученного источником теплоты соответственно по подающему и обратному трубопроводам;
- массу (или объем) теплоносителя, расходуемого на подпитку системы теплоснабжения;
- тепловую энергию, отпущенную за каждый час;
- массу (или объем) теплоносителя, отпущенного источником теплоты по подающему трубопроводу и полученного по обратному трубопроводу за каждый час;
- массу (или объем) теплоносителя, расходуемого на подпитку систем теплоснабжения за каждый час;
- среднечасовые и среднесуточные значения температур теплоносителя в подающем, обратном и трубопроводе холодной воды, используемой для подпитки;
- среднечасовые значения давлений теплоносителя в подающем, обратном и трубопроводе холодной воды, используемой для подпитки

Среднечасовые и среднесуточные значения параметров теплоносителя определяются на основании показаний приборов, регистрирующих параметры теплоносителя.

3. Приборы учета, устанавливаемые на обратных трубопроводах магистралей, должны размещаться до места присоединения подпиточного трубопровода.

В настоящее время полноценно приборами технического и коммерческого учета отпуска тепловой энергии оснащены не все источники тепла. На источниках тепла установлены узлы учета расхода газа, холодной воды и электроэнергии. Согласно данным теплоснабжающих

организаций приборы учета тепловой энергии, отпускаемой в тепловые сети, на теплоисточниках отсутствуют за исключением котельных, приведенных в таблице 1.2.9-1.

Таблица 1.2.9-1 – Информация по приборам учета на теплоисточниках

№ п/п	Территориальная единица	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Количество и тип теплосчетчиков
АО «Одинцовская теплосеть»				
1	Одинцово	Котельная «Университет»	г. Одинцово, ул. Н. Спортивная, 3а	Multical СВ-03947
2		Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, 26	Multical
3		Котельная «СОЦентр»	г. п. Одинцово, с. Ромашково	ультразвуковой счетчик
4		Котельная п. д/о «Озера»	г.п. Одинцово, п. д/о Озера, 1-а	Multical
5	Голицыно	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, 101	ТБН КМ 5-7
6	Горское	Котельная №1 Горки-2	п. Горки-2, д.44, стр.1	ВИС.Т
7	Ершовское	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	СТ-10, тепловычислитель ВТЭ1
8	Успенское	Котельная «Горки-10»	Одинцовский р-н, пос. Горки-10, стр.45	ВИС.Т
9		Котельная «Сосны»	Одинцовский р-н, п. Сосны	ВИС.Т
10	Часцовское	Котельная "Покровский городок"	с. Покровское	ВСТ-150, ВСТ-80, ВСТ-50
11	Лесной Городок	Котельная №7 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная, д.2, стр.1	ТЭМ-106 (ВСТ Ду250, ТСПА-К, КРТ5) (технический учет)
12	Горское	Котельная №2, 4 МВт	п. Горки-2	ВИС.Т
МУП «ЖКХ Назарьево»				
13	Назарьевское	Котельная Назарьево (Промзона)	пос. Назарьево Промзона	тепловычислитель СПТ 961.2
14		Котельная Матвейково	пос. Матвейково	тепловычислитель СПТ 961.2
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ				
15	Ершовское	БМК №87 в/г №1	в/г №1 д. Ягунино	да
16	**АО «Ресурс»**			
17	Одинцово	Котельная №2	пос. ВНИИССОК, ул. Бородинская, 10	ТБН КМ-5 (технический учет)
ООО «Московский насосный завод»				
18	Одинцово	Котельная ООО «МНЗ»	г. Одинцово, ул. Транспортная, 2	да (с новых котлов)
ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»				
19	Одинцово	Котельная ООО «БЗРИ»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53	Термотроник
ООО «Теплосервис-М»				
20	Одинцово	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	г. Одинцово, ул. Чистяковой, 30	Multical
ООО «Теплосервис-М»				
21	Одинцово	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Чистяковой	Электромагнитные преобразователи расхода и тепловычислителя «Взлет»
ООО «ТеплоЭнергоСервис»				
22	Одинцово	Котельная мкр. Немчиновка»	г.п. Одинцово, мкр. Немчиновка, ул. Связистов	ЦТП №1 теплосчетчики ТЭМ-106, ТЭМ-104; ЦТП №2, ЦТП №3, ЦТП 3, ЦТП №5 теплосчетчик ТЭМ-104

№ п/п	Территориальная единица	Наименование тепло-источника	Адрес котельной	Количество и тип теплосчетчиков
ООО «УК Энергоцентр»				
23	Звенигород	Котельная №1 «Энергоцентр»	г. Звенигород, мкр. Ракитня, пер. Чайковского, вл.8	теплосчетчик "МКТС" Интелприбор
24		Котельная №3 «ЛОК»	г. Звенигород, ул. Лермонтова, 1	теплосчетчик "ВИСТ ТС-300-Е-Т"
25		Котельная №4 Восточный	г. Звенигород, мкр.3, стр.16	теплосчетчик "ВИСТ ТС-300-Е-Т"
26		Котельная №5 Южный	г. Звенигород, мкр. Южный, стр.43	теплосчетчик "ВИСТ ТС-300-Е-Т"
ООО НПО «Союз-М»				
27	Малые Вяземы	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петровское шоссе, 2, стр.2	ТеРосс-ТМ - 1шт
ЗАО Дом отдыха «Ершово»				
28	Ершовское	Котельная «Дом отдыха Ершово»	с. Ершово+Д/о Ершово	ТЭМ-106
АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева				
29	Заречье	Котельная АО «Заречье»	р.п. Заречье, ул. Заречная	ВКТ-7-04
ООО «УК «Кунцево»				
30	Заречье	Котельная ООО «УК «Кунцево»»	р.п. Заречье, ул. Тихая	ВСТ-150
ООО «КТТ-Дубки»				
31	Лесной Городок	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК, ул. рябиновая, стр.4а	ВКТ-5 (технический учет)
ООО «ТеплоВиК»				
32	Лесной городок	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 2	ВТЭ-1 П140М
33		Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 6	ТЭМ-104
ООО "Конвент-Плюс"				
34	Звенигород	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	г. Звенигород, пансионат «Поречье»	ВСТН150+ тепловычислитель ВТЭ-1 К2М

Учет тепла, отпущенного в тепловые сети, производится расчетным методом на основании показаний приборов учета расхода природного газа, электрической энергии установленных на котельных, а также посредством контроля поставок и сжигания мазута, дизельного топлива и угля.

Расчет оплаты между теплоснабжающими организациями и непосредственными потребителями за потребленную тепловую энергию производится на основании показаний счетчиков тепловой энергии, находящихся на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между потребителем и теплоснабжающей организацией, а также расчетным методом (при отсутствии теплосчетчиков).

1.2.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Предоставленная ресурсоснабжающей организацией АО «Одинцовская теплосеть»" статистика отказов основного оборудования источников тепла и ЦТП за период 2018 - 2020 гг. приведена в таблице 1.2.10-1.

Таблица 1.2.10-1 – Статистика отказов оборудования котельных ЦТП АО «Одинцовская теплосеть»

Наименование	Количество отказов, ед.					
	2018		2019		2020	
	Котельные	ЦТП	Котельные	ЦТП	Котельные	ЦТП
АО «Одинцовская теплосеть»	13	79	116	132	5	5
МП «Звенигородские инженерные сети»	-	-	-	2	-	-

По информации, полученной от прочих теплоснабжающих организаций, занятых в сфере централизованного теплоснабжения городского округа, отказов оборудования источников тепловой энергии (аварий, инцидентов), приводящих к нарушению отпуска тепла в тепловые сети за три последних года – не зафиксировано. Отсутствие отказов оборудования источников тепла способствует проведение технического обслуживания и системы ремонтов, проводимых в соответствии с графиками планово-предупредительного ремонта.

Отдельные остановки оборудования не влияли на качество предоставления услуги теплоснабжения для потребителей. Неполадки в работе оборудования устранялись силами ремонтного персонала эксплуатирующих организаций в порядке текущей эксплуатации. Оборудование восстанавливалось в рабочий режим в течение не более 24 часов.

1.2.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии городского округа отсутствуют.

При общем значительном износе основного оборудования большинства источников тепловой энергии, эксплуатирующие организации не допускают нарушений требований нормативных документов в части безопасной их эксплуатации.

1.2.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

На рассматриваемой территории поселения источников тепловой энергии, которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей отсутствуют.

1.2.13 Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения

Схема теплоснабжения городского округа корректируется впервые.

1.3 Часть 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ

1.3.1 Структура тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения сетей

Все тепловые сети тепловых источников Одинцовского городского округа попадают в категорию магистральных и распределительных. Тепловые сети во всех теплосетевых районах имеют все возможные типы прокладки: надземную, подземную бескональную. Надземная прокладка применяется преимущественно при переходах через естественные преграды. Прокладка трубопроводов производится по эстакадам и низкостоящим опорам. В местах ответвлений трубопроводов установлена запорная арматура. При этом используются стальные задвижки, шаровые клапаны, и дисковые затворы. В последние годы при капитальном ремонте и прокладке новых участков тепловых сетей предпочтение отдается в установке шаровых клапанов.

Протяженность тепловых сетей Одинцовского городского округа от всех муниципальных и ведомственных котельных составит порядка 516,95 км в двухтрубном исчислении при этом большая часть тепловых сетей проложена диаметром менее 200 мм, что говорит о разветвленной системе распределительных сетей.

Сведения по протяженности и объему тепловых сетей в разрезе источников тепловой энергии и теплоснабжающих организаций приведены в таблице 1.3.1-1.

Таблица 1.3.1-1 – Сведения по протяженности и объему тепловых сетей в разрезе источников тепловой энергии и теплоснабжающих организаций

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Объем тепловой сети, м3	Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении), км	Договорная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность				
Котельные АО «Одинцовская теплосеть»										
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	662,10	14,445	30,10
2	Котельная №1-а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	4651,04	8,880	30,93
3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	620,08	9,535	34,72
4	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14б	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	707,46	13,687	42,53
5	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть» ООО «Теплоинжсервис»	да	2454,89	28,331	138,36
6	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	589,60	7,982	16,93
7	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50-а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	529,54	14,490	45,31
8	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16-б	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	451,24	8,823	27,49
9	Котельная №8-а	г. Одинцово, ул. Союзная, 7-а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	279,40	6,737	23,37
10	Котельная «Одинцово-1»	г. Одинцово, в/г №315	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	47,05	3,844	2,359
11	Котельная «Отрадное»	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1в	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	138,39	0,354	1,14
12	Котельная Городской бани	г. Одинцово, Можайское ш., 8	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	1,48	0,020	0,41
13	Котельная «Университет»	г. Одинцово, ул. Н. Спортивная, 3а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	9,11	0,390	4,59
14	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	254,03	1,141	22,549
15	Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, 26	Собственность банка	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	275,33	1,615	23,58
16	Котельная «Запрудная»	г.п. Одинцово, с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,00	0,025	0,053
17	Котельная «СОЦентр»	г. п. Одинцово, с. Ромашково	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	17,74	0,112	0,111
18	Котельная п. д/о «Озера»	г.п. Одинцово, п. д/о Озера, 1-а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	7,49	0,392	0,381
19	Котельная «ПИК-1»	г. Одинцово, ул Каштановая, 10, к. 1, стр. 1	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,00	0,868	4,73
20	Котельная Усово-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	26,20	0,919	2,040
21	Котельная №1 п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	МУП "Большин Вяземы"	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	357,41	7,464	14,95
22	Котельная №2, п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	МУП "Большин Вяземы"	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	278,47	5,850	9,01
23	Котельная №3, п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Институт	МУП "Большин Вяземы"	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	150,35	4,898	1,411
24	Котельная №4, п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Школьная	МУП "Большин Вяземы"	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	728,83	7,822	7,333
25	Котельная «Петровское шоссе»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 5а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	2,37	0,185	3,52
26	Котельная «ГОЛАЗ»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 1	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	289,72	2,608	7,949

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Объем тепловой сети, м3	Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении), км	Договорная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность				
27	Котельная «Горловка»	д. Горловка	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	11,58	0,513	0,359
28	Котельная «Голицыно о/с»	г. Голицыно, пр. Мира, 140	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	8,53	0,044	0,592
29	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	6,28	0,310	0,261
30	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, 101	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	3,23	0,551	0,046
31	Котельная № 3	г. Голицыно, Можайское ш., 75	Администрация г.п. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	390,87	6,437	26,62
32	Котельная № 4	г. Голицыно, Полигон НИИР	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	4,53	0,425	0,548
33	Котельная № 6	г. Голицыно, Пролетарский пр. 50	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,65	0,164	0,329
34	Котельная № 7	г. Голицыно, Коммунистический пр. 22	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,65	0,036	0,19
35	Котельная № 8-а	г. Голицыно, Петровское ш., 1	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,18	0,139	0,202
36	Котельная № 9	г. Голицыно, пр. Керамиков	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	305,72	8,449	7,295
37	Котельная № 11	г. Одинцово, Минское ш. 45 км	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	22,42	1,210	1,167
38	Котельная № 13	г. Голицыно, Банный пер., 2	Администрация г.п. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,52	0,139	0,089
39	Котельная № 14	г. Голицыно, Рабочий пер.	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,51	0,055	0,107
40	Котельная №2 ГПИ	г. Голицыно, Промышленный пр. 17	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»			да	16,79		3,286
41	Котельная по ул. Петровское ш., д. 45	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,27	0,039	0,081
42	Котельная №1 30 МВт	п. Горки-2, д. 44, стр. 1	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	154,32	4,713 0,596 б/х	6,808
43	Котельная «Саввинская Слобода»	с. Саввинская Слобода, ул. Макарова	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	38,29	3,700	1,690
44	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	Администрация с.п. Ершово	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	2,60	0,073	0,237
45	Котельная «Каринское»	с. Каринское, 1а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	50,31	3,024	2,862
46	Котельная «Улитино»	д. Улитино	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,64	0,150	0,086
47	Котельная «Андреевское»	с. Андреевское	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	1,97	0,330	0,199
48	Котельная «Фуньково»	п. Фуньково, в/г 32	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	41,92	1,487	1,738
49	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	62,06	3,358	3,115
50	Котельная №2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Лесная, 20	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	3,91	0,522	0,472
51	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, 3	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	2,23	0,209	0,297
52	Котельная №4 «Перхушково»	д. Перхушково (ЦРБ № 2)	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	18,67	1,631	3,392

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Объем тепловой сети, м3	Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении), км	Договорная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность				
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,00	0,015	0,053
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,00	0,023	0,053
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,00	0,027	0,053
56	Котельная №6 «Крюково»	д. Крюково, 24	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,82	0,118	0,096
57	Котельная №8 «Крюково»	д. Крюково, 3	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	1,63	0,178	0,154
58	Котельная «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,00	1,885	3,821
59	Котельная «Юдино-детский сад»	с. Юдино, 1-е Успенское ш., д. 14	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,75	0,160	0,535
60	Котельная «Зайцево»	д. Зайцево, ул. Кокошкинское ш., 3	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	4,25	0,575	1,771
61	Котельная в пос. Летний Отдых	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, 3а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	84,97	3,332	3,751
62	Котельная д. Кобяково	д. Кобяково в/г № 35	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	8,70	1,295	0,277
63	Котельная «Центральная», д. Чупряково	д. Чупряково	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	436,35	7,757	3,869
64	Котельная №1 г. Кубинка, Можайское шоссе	г. Кубинка, Можайское шоссе	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	11,24	0,535	0,161
65	Котельная №2 г. Кубинка, ул. Колхозная	г. Кубинка, ул. Колхозная	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	116,85	2,542	3,438
66	Котельная «Дубки», п. Дубки	п. Дубки	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	25,46	1,337	0,718
67	Котельная «Еремино-1»	д. Еремино	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,14	0,044	0,067
68	Котельная «Еремино-2»	д. Еремино	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,05	0,047	0,068
69	Котельная п. Сосновка	п. Сосновка	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	57,47	3,608	3,247
70	Котельная «Кубинка-10»	городок Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш. 4	Администрация г.п. Кубинка	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	269,08	6,048	8,526
71	Котельная №9	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	105,81	1,508	4,27
72	Котельная №10	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	120,01	4,614	9,562
73	Котельная №11	пос. ВНИИССОК	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	116,67	3,576	6,177
74	Котельная «Новый Городок»	п. Новый Городок	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	474,87	12,165	10,89
75	Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	74,45	2,676	4,264
76	Котельная «Никольское»	с. Никольское	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,62	0,120	0,087
77	Котельная «Аниково»	д. Аниково	АО «Одинцовская	АО «Одинцовская	Администрация Одинцовского	АО «Одинцовская	да	3,65	0,075	0,085

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Объем тепловой сети, м3	Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении), км	Договорная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность				
			теплосеть»	теплосеть»	городского округа	теплосеть»				
78	Котельная «Санаторий Герцена»	пос. сан. им. А.И.Герцена	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	563,99	11,180	13,25
79	Котельная «Гигирево»	д. Гигирево	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	8,06	0,460	0,619
80	котельная «р.п. Новоивановское»	р.п. Новоивановское, ул. Калинина, д. 9	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	301,33	5,204	24,62
81	Котельная «Горки-10»	Одинцовский р-н, пос. Горки-10, стр. 45	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	568,43	7,975	39,95
82	Котельная «Успенское»	Одинцовский р-н, с. Успенское	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	130,29	4,188	8,19
83	Котельная «Сосны»	Одинцовский р-н, п. Сосны	Администрация с.п. Успенское	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	170,51	3,745	12,11
84	Котельная «Успенское-1»	Одинцовский р-н, п.. Успенское	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	79,41	9,752	1,03
85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	поселок Часцы, строение 3	АО "Петелинская птицефабрика"	АО "Петелинская птицефабрика"	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	184,47	10,661	10,2
86	Котельная «Покровское»	поселок Дачный КГБ, строение 17в	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,29	0,155	0,088
87	Котельная «ПМС-4»	п. Петелино	Администрация с.п. Часцовское	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	19,43	0,512	1,713
88	Котельная «Покровский городок»	с. Покровское	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	73,73	2,980	2,385
89	Котельная №7	пос. Лесной городок, ул. Фасадная, дом 2, стр. 1	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»			да	171,12		14,38
90	Котельная №2 4 МВт	п. Горки-2	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	безхозяйная	АО «Одинцовская теплосеть»	да	46,29	1,134	0,922
91	Котельная №215	с. Перхушково, уч. 215, 216	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да		0,020	0,807
92	Котельная № 15	г. Голицыно, Коммунистический пр., 29-а	Администрация г.п. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,03	0,005	0,059
93	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,16	0,026	0,072
94	Котельная "Акулово"	д. Акулово	Администрация г.п. Кубинка	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да		0,009	0,134
95	Котельная "ст. Кубинка-2"	ст. Кубинка-2	Администрация г.п. Кубинка	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да		0,009	0,121
96	Котельная «Жаворонки-7-ая Советская»	с. Жаворонки, ул. 7-Советская, 41, стр. 1	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	2,03	0,010	0,050
97	Котельная ж/д №30А с. Введенское	с. Введенское	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,00	0,018	0,186
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Одинцовская теплосеть»								18912,37	296,72	754,81
Котельные МП «Звенигородские инженерные сети»										
98	Котельная пр. Ветеранов,6	г. Звенигород, пр. Ветеранов,6	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	150,56	4,086	6,16
99	Котельная ул. Ленина,30	г. Звенигород, ул. Ленина,30	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	190,86	8,016	9,93
100	Котельная Нахабинское шоссе,2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе,2	Администрация Одинцовского городского	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	585,04	12,677	26,46

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Объем тепловой сети, м3	Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении), км	Договорная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность				
			округа							
101	Котельная ул.Лермонтова,6	г. Звенигород, ул.Лермонтова,6	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	156,86	6,310	7,62
102	Котельная ФОК «Звезда» ул.Московская,47	г. Звенигород, ул.Московская,47	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	4,06	0,109	5,13
103	Котельная мкр. Восточный, 4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4а	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	2,95	0,384	0,389
104	Котельная ул.Парковая,10Б	г. Звенигород, ул.Парковая,10Б	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	10,53	0,818	0,767
105	Котельная ул.Герцена,13А	г. Звенигород, ул.Герцена,13А	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	8,23	0,994	1,006
106	Котельная п.Дютьково	п.Дютьково	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	0,51	0,051	0,119
107	Котельная пер.Зареченский,27	г. Звенигород, пер.Зареченский,27	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	11,92	0,470	0,962
108	Котельная санатория Поречье	г. Звенигород, территория санатория «Поречье»	ОАО «Санаторий Поречье»	МП «Звенигородские инженерные сети»	ОАО «Санаторий Поречье»	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	0,00	0,000	0,045
109	Котельная Академия Дзюдо	город Звенигород, квартал Маяковского	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	1,50	0,010	1,68
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МП «Звенигородские инженерные сети»								1123,016	33,925	60,27
Котельные МУП «ЖКХ Назарьево»										
110	Котельная Назарьево (Промзона)	пос. Назарьево Промзона	Администрация Одинцовского городского округа	МУП «ЖКХ Назарьево»	Администрация Одинцовского городского округа	МУП «ЖКХ Назарьево»	да	379,89	10,641	7,41
111	Котельная Матвейково	пос. Матвейково	Администрация Одинцовского городского округа	МУП «ЖКХ Назарьево»	Администрация Одинцовского городского округа	МУП «ЖКХ Назарьево»	да	32,49	2,037	0,175
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «ЖКХ Назарьево»								412,378	12,678	7,58
Котельные ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ										
112	БМК в/г №20	г. Одинцово, мкр. п. Баковка, в/г №20	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	16,97	1,409	1,478
113	Котельная №278, городок Кубинка-1, в/г 5/1	городок Кубинка-1, в/г 5/1	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	396,54	15,148	11,45
114	Котельная №104, ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	150,49	4,791	4,91
115	Котельная №5482, городок Кубинка-8	городок Кубинка-8	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	99,10	5,725	7,83
116	Котельная Военных складов 3007	п. Чапаевка (Военные склады 3007)	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	14,34	1,657	1,333
117	Котельная №5	поселок Гарь-Покровское	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	0,00	0,000	3,579
118	Котельная №122	поселок Часцы-1	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	0,00	0,000	2,417
119	котельная санатория Минобороны	г. Звенигород, Ратехинское шоссе	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	0,00	0,000	3,38
120	БМК №87 в/г №1	в/г №1 д. Ягунино	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	31,90	2,018	4,679
121	Котельная №214	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	13,5	1,082	0,506
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ								724,5	30,75	41,57
Прочие котельные										

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Объем тепловой сети, м3	Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении), км	Договорная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность				
122	Котельная №2	Московская обл., Одинцовский р-н, п. ВНИИССОК	АО «Ресурс»	АО «Ресурс»	АО «Ресурс»	АО «Ресурс»	да		0,000	32,89
123	Котельная ООО «Московский насосный завод»	г. Одинцово, ул. Транспортная, 2	ООО «Московский насосный завод»	ООО «Московский насосный завод»	ООО «Московский насосный завод»	ООО «Московский насосный завод»	да	399479,8	6,582	22,1
124	Котельная №1 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	г. Одинцово, ул. Маяковского, 7	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	да	7396,8	0,729	0,704
125	Котельная №2 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	г. Одинцово, ул. Союзная, 7	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	да		0,000	3,616
126	Котельная ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	да	42818,68	4,197	6,7
127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	г. Одинцово, ул. Чистяковой, 30	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	да	980867,67	11,129	66,5
128	Котельная СМУ-158	г. Одинцово, ул. Полевая	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	да		0,000	8,91
129	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Чистяковой	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	да	144407,52	0,795	5,92
130	Котельная мкр. Немчиновка»	г. Одинцово, мкр. Немчиновка, ул. Связистов	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	да	133435,47	3,891	9,657
131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4	АО «ПИК-Регион»	АО «ПИК-Регион»	АО «ПИК-Регион»	АО «ПИК-Регион»	да		0,000	16,16
132	котельная мкр. Южный	г. Звенигород, ул.Радужная,13	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	да	103914,80	3,346	9,403
133	Котельная АО «Союзэнерго»	проезд Строителей, д. 8	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	да	40664,07	3,450	4,61
134	Котельная «Гефест»	г. Звенигород, мкр. Супонево, стр.12	ООО «Гефест-Инжиниринг»	ООО «Гефест-Инжиниринг»	ООО «Гефест-Инжиниринг»	ООО «Гефест-Инжиниринг»	да	453895,24	4,541	20,92
135	Котельная №1 (Энергоцентр)	г. Звенигород, мкр.Ракитня, пер. Чайковского, вл. 8	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	да	145350,25	1,014	6,45
136	Котельная №2 (ул. Некрасова)	г. Звенигород, ул. Некрасова, 28	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	да	823,87	0,239	2,25
137	Котельная №3 (ЛОК, Лермонтова)	г. Звенигород, ул.Лермонтова, 1	ООО «ЛОК «Звенигород»	ООО «УК Энергоцентр»	ООО «ЛОК «Звенигород»	ООО «УК Энергоцентр»	да		0,000	2,5
138	Котельная №4 (Восточный)	г. Звенигород, мкр.3, стр. 16	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	да	123194,77	1,560	4,89
139	Котельная №5 (Южный)	г. Звенигород, мкр.Южный, стр. 43	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	да		0,000	5,15
140	Котельная «д/о Связист»	г. Звенигород, п. д/о Связист	ЗАО Д.О. «Связист»	ЗАО Д.О. «Связист»	ЗАО Д.О. «Связист»	ЗАО Д.О. «Связист»	да		0,000	2,794
141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	пос. Барвиха	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	да	215555,78	10,178	19,05
142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	п. Усово	ФГУП «Комплекс»	ФГУП «Комплекс»	ФГУП «Комплекс»	ФГУП «Комплекс»	да	46793,77	1,698	2,8
143	Котельная ООО «РУШ»	д. Раздоры, 1-й километр Рублево-Успенского шоссе	ООО «РУШ»	ООО «РУШ»	ООО «РУШ»	ООО «РУШ»	да		0,000	8,163
144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петровское ш, 2, стр. 2	ООО НПО «Союз-М»	ООО НПО «Союз-М»	ООО НПО «Союз-М»	ООО НПО «Союз-М»	да	19860,18	0,576	2,495

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Объем тепловой сети, м3	Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении), км	Договорная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность				
145	Котельная ОАО «Ямское поле»	д. Ямщина	ОАО «Ямское поле»	ОАО «Ямское поле»	ОАО «Ямское поле»	ОАО «Ямское поле»	да	98,78	0,061	0,015
146	Котельная Заводской пр.	г. Голицыно, Заводской пр., д.12г	ООО «Голицынская управляющая компания»	ООО «Голицынская управляющая компания»	ООО «Голицынская управляющая компания»	ООО «Голицынская управляющая компания»	да	291,66	0,600	5,175
147	Котельная «ДО Ершово»	с. Ершово+Д/о Ершово	ЗАО Дом отдыха «Ершово»	ЗАО Дом отдыха «Ершово»	ЗАО Дом отдыха «Ершово»	АО «Одинцовская теплосеть»	да	261802,53	11,010	7,796
148	Котельная «НМИЦ РК»	с.Юдино, ул.Красная, д.23	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	да	70619,23	1,125	1,57
149	Котельная д. Митькино	д. Митькино	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	да		0,000	3,156
150	Котельная АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	р.п. Заречье, ул.Заречная	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	да	604929,05	10,786	24,96
151	Котельная ООО «УК «Кунцево»	р.п. Заречье, ул. Тихая	ООО «УК «Кунцево»	ООО «УК «Кунцево»	ООО «УК «Кунцево»	ООО «УК «Кунцево»	да	265194,31	16,829	6,33
152	Котельная АО «Стройполимер»	д. Хлюпино	АО «Стройполимер»	АО «Стройполимер»	АО «Стройполимер»	АО «Стройполимер»	да	96765,86	5,450	5,62
153	Котельная п. Горбольницы № 45	п. Горбольницы № 45	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	да	86687,82	3,138	1,94
154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК	ООО «КТТ-Дубки»	ООО «КТТ-Дубки»	ООО «КТТ-Дубки»	ООО «КТТ-Дубки»	да	254168,55	4,638	33,35
155	Котельная пансионата «Химик»	д. Дарьино пансионат Химик	ООО «МедСервис»	ООО «МедСервис»	ООО «МедСервис»	ООО «МедСервис»	да	39955,03	1,629	1,749
156	Котельная АО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	АО «121 АРЗ»	АО «121 АРЗ»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	249472,32	12,160	17,98
157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	ИФА им. Обухова РАН	ИФА им. Обухова РАН	ИФА им. Обухова РАН	ИФА им. Обухова РАН	да	13931,79	1,489	1,777
158	Котельная «ДО Покровское»	поселок Дом отдыха Покровское	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское") Администрация Одинцовского городского округа	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское") АО «Одинцовская теплосеть»	да	9983,05	0,631	3,078
159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	р.п. Заречье, ул. Весенняя, 1	ТСЖ «Грюнвальд»	ООО «Московская Инженерная Компания	ТСЖ «Грюнвальд»	ООО «Московская Инженерная Компания	да		0,000	2,728
160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 2	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	да	356,86	0,023	2,845
161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 6	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	да	2499,11	0,085	2,50
162	Котельная «Лесной городок»	д. Осоргино, ул. Махмуда Эсамбаева, 1	ООО «Пансионат «Лесной городок»	ООО «Пансионат «Лесной городок»	ООО «Пансионат «Лесной городок»	ООО «Пансионат «Лесной городок»	да	14498,48	0,923	1,52
163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	г. Звенигород, пансионат «Поречье»	ООО «Конвент-Плюс»	ООО «Конвент-Плюс»	ООО «Конвент-Плюс»	ООО «Конвент-Плюс»	да	0,00	2,000	2,378
164	Котельная Усово	с. Усово	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	да	0,00	6,334	2,38
165	Котельная Жуковка	д. Жуковка	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	да	0,00	10,051	5,13
166	Котельная Успенское	Успенское	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	да		0,000	2,9
ИТОГО по прочим котельным								4829713,16	142,89	401,47
Итого по Одинцовскому городскому округу								4850870,265	516,950	1265,76

1.3.2 Электронные и (или) бумажные карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

Электронные карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии приведены в разделе 4 к Главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года, а также в электронной модели схемы теплоснабжения.

Электронные и (или) бумажные карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

Электронная схема систем теплоснабжения Одинцовского городского округа разработана в ГИС Zulu с использованием расширения ZuluThermo.

1.3.3 Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки

Тепловые сети Одинцовского ГО в основном прокладывались в период до 90-х годов, что обуславливает высокую степень износа. Износ подтверждается как бухгалтерскими документами, так и результатами ежегодной опрессовки. За последние годы проведена существенная работа по ремонту и модернизации некоторых участков системы теплоснабжения.

В 2020 году сократилась протяженность ветхих тепловых сетей и сетей, нуждающихся в замене. В настоящее время объем ветхих тепловых сетей составляет около 60%. Сети в основном перекладывались по причине их ветхости.

1.3.3.1 АО «Одинцовская теплосеть»

Основная часть тепловых сетей Одинцовского городского округа, обеспечивающих передачу тепловой энергии населению и городским учреждениям, эксплуатируется организацией АО «Одинцовская теплосеть».

Предприятие «Одинцовская теплосеть» было создано в 1972 году из разрозненных объектов Одинцовского, Рузского и Можайского районов. Оно включало в себя множество мелких котельных, работающих на угле и жидком топливе.

Сегодня АО «Одинцовская теплосеть» – это крупное коммунальное теплоэнергетическое предприятие, которое обслуживает:

- 99 котельных с котлами установленной тепловой мощностью 990 Гкал/ час;
- 87 центральных тепловых пунктов.

Тепловая энергия поставляется более 1000 объектам с присоединенными тепловыми нагрузками – 800 Гкал/час для более 300 тысяч жителей Одинцовского городского округа.

2 мая 2017 года завершилась реорганизация путем присоединения десяти ремонтно-эксплуатационных предприятий Одинцовского района к Акционерному обществу «Одинцовская теплосеть». Все виды обязательств перешли на правопреемника в полном объеме.

Сегодня в составе предприятия: 6 энергорайонов, 5 территорий управления многоквартирными домами, включающих в себя 13 городских и сельских поселений, автотранспортная и аварийно-диспетчерская службы.

Тепловые сети АО «Одинцовская теплосеть» в основном прокладывались в период до 90-х годов и, как правило, сооружались радиальными, что предусматривалось ранее действующими нормами и требовало наименьших капиталовложений. Со временем тепловые нагрузки, число подключенных потребителей, диаметры сетей, общая протяжённость сетей и расстояния от котельных до удалённых потребителей резко возросли, а принципиальная система теплоснабжения осталась, в основном, неизменной.

Кроме того, произошли принципиальные изменения самих потребителей тепла, которые стали оказывать существенное влияние на систему теплоснабжения за счет непосредственного водозабора горячей воды. В частности, новые жилые дома стали сооружаться с ваннами в каждой квартире, что резко увеличило удельный вес горячего водоснабжения и вместо прежней малоэтажной жилой застройки стали сооружаться здания повышенной этажности.

Тепловые сети проложены надземным, подземным в непроходных каналах и бесканальным в траншее на песчаном основании способом. В местах ответвлений трубопроводов тепловой сети к зданиям установлена запорная арматура. Наибольший диаметр трубопровода – 700 мм. Профиль местности неравномерный.

Магистральные тепловые сети, транспортирующие теплоноситель до ЦТП, приняты двухтрубными. Схемы распределительных (внутриквартальных) тепловых сетей как двухтрубные, так и четырех трубные (раздельная подача тепла на отопление и горячее водоснабжение).

Компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет П-образных компенсаторов, естественных изменений направления трассы, подъемов, опусков и углов поворотов трассы. Тепловая изоляция 41% трубопроводов выполнена из минеральной ваты с асбоцементной штукатуркой по металлической сетке или минераловатными матами, с последующей оберткой стеклотканью. Трубопроводы надземной прокладки покрыты еще алюминиевым листом. Трубопроводы тепловых сетей ГВС функционируют при параметрах 65/500 С.

Системы отопления существующих зданий подключены разнотипно: по зависимой элеваторной и без элеваторных схем, по независимой схеме от подогревателей ЦТП, а в строящихся зданиях по независимой схеме от теплообменников ИТП.

Закрытые системы теплоснабжения – системы, в которых циркулирующая в трубопроводе вода используется только как теплоноситель, и не забирается из теплосети для обеспечения горячего водоснабжения.

Зависимые системы теплоснабжения – системы, в которых теплоноситель по трубопроводу попадает прямо в систему отопления потребителя, без промежуточных теплообменников, тепловых пунктов и гидравлической изоляции.

Независимые системы теплоснабжения – системы, в которых отопительное оборудование потребителей гидравлически изолировано от производителя тепла, и для теплоснабжения потребителей используются дополнительные теплообменники центральных тепловых пунктов.

Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС в разрезе диаметров по источникам тепловой энергии АО «Одинцовская теплосеть» приведены ниже в таблицах 1.3.3.1-1, 1.3.3.1-2 и на рисунках 1.3.3.1-1, 1.3.3.1-2.

Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС АО «Одинцовская теплосеть» по типу прокладки приведена ниже в таблице 1.3.3.1-3 и на рисунке 1.3.3.1-3.

Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС АО «Одинцовская теплосеть» по периоду ввода в эксплуатацию приведена ниже в таблице 1.3.3.1-4 и на рисунке 1.3.3.1-4.

Таблица 1.3.3.1-1 – Протяженность тепловых сетей отопления котельных АО «Одинцовская теплосеть» в разрезе диаметров (в однотрубном исчислении), м

№ п/п	Наименование источника	Диаметр, мм																					
		20	25	32	40	45	50	63	70	80	90	100	125	150	175	200	250	300	350	400	500	600	700
1	Котельная №1	0	0	98	0	0	1188	723	0	2617	0	4507	2920	2620	0	2181	1282	1152	1331	664	0	0	0
2	Котельная №1-а	0	0	28	0	0	777	450	0	1048	0	1981	914	1171	0	1560	541	1210	31	2698	842	5320	0
3	Котельная №2	0	0	136	0	0	347	60	0	437	0	1807	272	2165	0	1842	103	2414	0	441	1042	94	0
4	Котельная №3	0	320	105	74	0	2036	1781	135	2058	0	2896	1981	4659	0	959	1551	1995	0	748	576	42	0
5	Котельная №4	0	269	160	0	0	3144	1417	0	2487	0	6972	4941	7487	0	4647	2774	1680	458	2695	2859	2134	116
6	Котельная №6	0	42	231	446	0	2248	518	391	1061	0	1591	370	4444	0	4047	327	2292	0	509	0	0	0
7	Котельная №7	0	289	20	206	0	1678	2018	0	1459	0	3614	850	3136	0	1392	75	1378	0	1303	206	2	0
8	Котельная №8	0	422	0	0	0	1388	585	275	1948	0	5955	2273	1719	0	3070	1111	552	0	528	0	0	0
9	Котельная №8-а	0	0	208	0	0	1090	385	0	1012	0	2258	829	1220	0	388	842	1504	0	223	0	0	0
10	Котельная «Одинцово-1»	0	99	0	0	0	971	425	0	1436	0	1849	167	405	0	227	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная «Отрадное»	0	0	0	0	0	133	59	0	560	0	1246	1058	295	0	3340	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная Городской бани	0	0	0	0	0	16	376	0	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная «Университет»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	318	0	61	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная №9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	475	239	304	86	47	253	0	540	1162	0	0	0
15	Котельная «Трехгорка-1»	0	0	0	0	0	0	0	93	450	0	2	922	1259	0	2437	25	350	0	974	0	0	0
16	Котельная «Запрудная»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная «СОЦентр»	0	0	0	0	0	606	0	70	150	0	762	0	532	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная п. д/о «Озера»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	483	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная «ПИК-1»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная Усово-Тупик	0	0	0	0	0	0	0	0	633	0	854	86	598	0	146	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная №1 п. Большие Вяземы	0	0	0	0	0	372	0	3672	3144	0	1478	0	2226	0	2876	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная №2, п. Большие Вяземы	0	0	0	0	0	3888	0	3226	1344	0	1280	1886	3532	0	502	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная №3, п. Большие Вяземы	0	0	404	227	0	831	0	1072	819	0	1635	504	2070	0	268	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная №4, п. Большие Вяземы	0	0	0	0	0	658	0	278	754	0	618	776	740	0	1172	0	0	0	2	0	0	0
25	Котельная «Петровское шоссе»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная «ГОЛАЗ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2397	0	0	0	0	385	1292	0	0	0	0	0
27	Котельная «Горловка»	0	0	0	0	0	251	0	0	0	0	0	0	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная «Голицыно о/с»	0	0	0	72	0	620	0	0	447	0	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная «Бутынь»	0	0	0	0	0	537	0	0	940	0	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная школа «Гармония»	0	0	0	0	0	318	0	0	197	0	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная № 3	0	41	0	174	0	1606	0	1666	3572	900	2257	2155	1870	0	3797	70	759	471	33	0	0	0
32	Котельная № 4	0	0	0	0	0	349	0	405	0	0	0	186	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная № 6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная № 7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	0	0
35	Котельная № 8-а	0	0	0	0	0	36	0	0	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная № 9	0	0	0	199	0	908	0	211	3068	577	1475	0	1516	0	2444	362	1427	0	0	0	0	0
37	Котельная № 11	0	0	0	250	0	774	0	1196	1124	0	764	103	0	0	30	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная № 13	0	0	0	133	0	133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная № 14	0	0	0	0	0	118	0	0	20	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная №2 ГПИ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	241	48	0	318	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная по ул. Петровское ш., д. 45	0	0	0	0	0	0	0	0	51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная №1 30 МВт	0	0	0	63	0	929	333	0	675	0	3197	381	1124	0	1291	307	0	0	0	0	0	0
43	Котельная «Саввинская Слобода»	0	122	22	132	0	733	81	64	260	0	512	1014	266	0	0	29	0	0	0	0	0	0
44	Котельная «Лесные Поляны»	0	0	0	0	0	157	0	0	164	0	182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Котельная «Каринское»	0	57	0	0	0	1082	245	0	313	0	735	190	0	0	587	57	0	0	0	0	0	0
46	Котельная «Улитино»	0	96	0	0	0	160	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Котельная «Андреевское»	0	0	0	0	0	0	0	0	254	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная «Фуньково»	0	0	0	85	0	778	0	0	575	0	893	0	1263	0	257	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная №1 «Жаворонки»	0	0	57	0	0	229	539	96	538	0	155	0	630	0	1421	0	0	0	0	0	0	0
50	Котельная №2 «Жаворонки»	0	0	0	0	0	0	0	818	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0
51	Котельная №3 «Юдино»	0	0	18	0	0	0	399	0	0	0	66	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	0
52	Котельная №4 «Перхушково»	0	0	0	0	0	504	0	676	0	0	0	0	0	0	480	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование источника	Диаметр, мм																				
		20	25	32	40	45	50	63	70	80	90	100	125	150	175	200	250	300	350	400	500	600	700
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Котельная №6 «Крюково»	0	0	0	0	0	0	0	0	118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная №8 «Крюково»	0	0	0	0	0	437	0	201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Котельная «Пром. парк Одинцово-1»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59	Котельная «Юдино-детский сад»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная «Зайцево»	0	0	0	0	0	168	146	0	95	0	203	0	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Котельная в пос. Летний Отдых	0	0	0	0	0	0	0	40	292	0	1290	91	622	0	639	0	0	0	0	0	0	0
62	Котельная д. Кобяково	0	0	0	0	0	0	0	0	1164	0	325	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Котельная «Центральная», д. Чупряково	0	0	0	0	0	955	0	0	706	0	1804	0	978	0	2254	473	1027	0	1246	0	0	0
64	Котельная №1 г. Кубинка, Можайское шоссе	0	0	0	0	0	0	127	0	494	0	363	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Котельная №2 г. Кубинка, ул. Колхозная	0	0	0	0	0	404	267	0	1333	0	1376	0	246	0	1239	179	67	0	0	0	0	0
66	Котельная «Дубки», п. Дубки	0	71	47	0	0	88	597	0	361	0	831	1215	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Котельная «Еремино-1»	0	0	0	0	0	72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
68	Котельная «Еремино-2»	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
69	Котельная п. Сосновка	0	12	0	0	0	1643	0	0	1237	0	1137	414	761	0	353	0	0	0	0	0	0	0
70	Котельная «Кубинка-10»	0	0	229	0	0	2460	0	1615	2034	0	1988	984	1481	0	1921	1475	590	0	0	0	0	0
71	Котельная №9	0	0	118	0	0	279	0	0	680	0	937	0	296	0	493	23	180	0	17	24	0	0
72	Котельная №10	0	0	0	0	0	542	0	0	260	0	1565	0	2498	0	0	0	17	0	0	0	0	0
73	Котельная №11	0	27	133	0	0	993	0	182	680	0	1746	375	190	0	1629	252	12	0	0	0	0	0
74	Котельная «Новый Городок»	0	0	136	0	0	1952	0	151	2441	0	3260	129	1279	0	684	2166	866	0	0	0	0	0
75	Котельная «Шарапово»	0	0	0	0	0	218	0	625	0	0	1306	0	159	0	999	0	0	0	0	0	0	0
76	Котельная «Никольское»	0	0	0	0	0	122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
77	Котельная «Аниково»	0	0	0	0	0	57	0	89	0	0	0	0	96	0	0	0	0	0	0	0	0	0
78	Котельная «Санаторий Герцена»	0	20	40	0	0	1264	0	1040	1567	0	4130	3064	3087	0	6282	843	1074	0	322	0	0	0
79	Котельная «Гигирево»	0	0	0	0	0	0	0	0	268	0	0	0	146	0	0	0	0	0	0	0	0	0
80	котельная «р.п. Новоивановское»	0	109	391	294	0	1243	0	1244	1722	0	2786	614	1585	0	3275	268	463	0	0	0	0	52
81	Котельная «Горки-10»	0	0	0	0	0	1350	118	252	716	0	1839	1149	1172	358	733	754	416	0	1182	284	625	0
82	Котельная «Успенское»	0	126	116	131	0	1310	276	437	1186	0	814	137	1885	0	308	0	580	0	0	0	0	0
83	Котельная «Сосны»	0	329	221	59	0	1666	427	0	336	0	1296	199	3925	0	844	0	0	0	231	0	0	0
84	Котельная «Успенское-1»	0	0	0	0	0	3818	0	1199	862	0	1552	711	1468	0	477	0	0	0	0	0	0	0
85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	0	68	0	128	0	848	0	468	1296	0	956	0	1448	0	735	0	123	0	173	0	0	0
86	Котельная «Покровское»	0	0	0	0	0	149	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
87	Котельная «ПМС-4»	0	0	0	0	0	0	0	38	216	0	472	0	268	0	0	0	0	0	0	0	0	0
88	Котельная «Покровский городок»	0	0	0	0	0	1124	0	280	103	0	519	0	293	0	0	452	0	0	0	0	0	0
89	Котельная №7	0	0	0	0	0	251	0	0	696	0	468	0	1974	0	215	907	963	0	74	0	0	0
90	Котельная №2 4 МВт	0	0	0	0	0	342	0	0	263	0	1106	0	38	0	456	0	0	0	0	86	0	0
91	Котельная №215	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
92	Котельная № 15	0	0	0	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
93	Котельная «Ястребки»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
94	Котельная "Акулово"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
95	Котельная "ст. Кубинка-2"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
96	Котельная «Жаворонки-7-ая Советская»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65	0	0	0	0	0	0	0
97	Котельная ж/д №30А с. Введенское	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		**0**	**2521**	**2915**	**2693**	**0**	**55369**	**12351**	**22203**	**56788**	**1476**	**89416**	**34738**	**73866**	**444**	**65468**	**17886**	**24384**	**2830**	**15226**	**5921**	**8217**	**168**

Таблица 1.3.3.1-2 – Протяженность тепловых сетей ГВС котельных АО «Одинцовская теплосеть» в разрезе диаметров (в однотрубном исчислении), м

№ п/п	Наименование источника	Диаметр, мм																					
		20	25	32	40	45	50	63	70	80	90	100	125	150	175	200	250	300	350	400	500	600	700
1	Котельная №1	0	23	530	157	0	2393	1743	0	4661	0	3093	1928	464	0	1	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная №1-а	0	245	115	211	0	1107	1052	0	844	0	2209	800	478	0	88	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная №2	0	48	303	85	0	513	536	0	810	0	619	229	411	0	131	1	0	0	0	0	0	0
4	Котельная №3	0	208	1115	159	0	2255	2333	0	2168	0	2001	774	362	0	141	297	0	0	0	0	0	0
5	Котельная №4	0	546	999	246	0	2717	3232	0	2686	55	6190	1877	1636	0	575	61	0	0	0	0	0	0
6	Котельная №6	0	80	134	440	0	1953	652	395	673	0	1620	853	3526	0	89	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная №7	0	597	435	174	0	3287	2059	116	1241	76	2295	315	828	0	0	0	40	0	0	0	31	0
8	Котельная №8	0	152	192	7	0	615	769	0	705	0	1880	262	1196	0	530	62	0	0	0	0	0	0
9	Котельная №8-а	0	65	240	279	0	1169	736	0	1471	0	1031	125	279	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная «Одинцово-1»	0	0	0	0	0	1289	0	0	618	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная «Отрадное»	0	0	0	0	0	42	168	0	0	0	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная Городской бани	0	4	0	0	0	0	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная «Университет»	0	0	0	0	0	144	159	0	44	0	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная №9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная «Трехгорка-1»	0	0	73	0	0	538	324	0	627	0	331	155	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная «Запрудная»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная «СОЦентр»	0	0	0	0	0	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная п. д/о «Озера»	0	0	0	0	0	0	0	0	235	0	235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная «ПИК-1»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная Усово-Тупик	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная №1 п. Большие Вяземы	0	0	0	0	0	372	0	3672	3144	0	1478	0	2226	0	2876	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная №2, п. Большие Вяземы	0	0	0	0	0	3888	0	3226	1344	0	1280	1886	3532	0	502	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная №3, п. Большие Вяземы	0	0	404	227	0	831	0	1072	819	0	1635	504	2070	0	268	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная №4, п. Большие Вяземы	0	0	0	0	0	658	0	278	754	0	618	776	740	0	1172	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная «Петровское шоссе»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная «ГОЛАЗ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2397	0	0	0	0	385	1292	0	0	0	0	0
27	Котельная «Горловка»	0	0	0	0	0	251	0	0	0	0	0	0	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная «Голицыно о/с»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная «Бутынь»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная школа «Гармония»	0	0	178	0	0	216	0	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная № 3	0	0	0	32	0	2111	0	0	2933	0	743	0	61	0	61	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная № 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная № 6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная № 7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Котельная № 8-а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная № 9	0	1006	0	0	0	1752	0	0	1010	0	409	0	269	0	123	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная № 11	0	212	0	511	0	305	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная № 13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная № 14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная №2 ГПИ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная по ул. Петровское ш., д. 45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная №1 30 МВт	0	0	139	959	128	1133	38	0	1090	0	720	0	774	0	357	0	0	0	0	0	0	0
43	Котельная «Саввинская Слобода»	0	260	57	157	108	905	1016	0	520	0	107	107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Котельная «Лесные Поляны»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Котельная «Каринское»	0	651	161	261	0	263	192	0	500	0	445	0	245	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Котельная «Улитино»	0	87	0	0	0	122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Котельная «Андреевское»	0	0	0	0	0	69	0	0	69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная «Фуньково»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная №1 «Жаворонки»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Котельная №2 «Жаворонки»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Котельная №3 «Юдино»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	Котельная №4 «Перхушково»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Котельная №6 «Крюково»	0	0	0	0	0	118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная №8 «Крюково»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Котельная «Пром. парк Одинцово-1»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование источника	Диаметр, мм																					
		20	25	32	40	45	50	63	70	80	90	100	125	150	175	200	250	300	350	400	500	600	700
59	Котельная «Юдино-детский сад»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная «Зайцево»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Котельная в пос. Летний Отдых	0	49	0	5	0	183	22	298	770	0	459	529	340	0	320	0	0	0	0	0	0	0
62	Котельная д. Кобяково	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Котельная «Центральная», д. Чупряково	0	35	0	0	0	102	78	0	3101	0	124	0	155	0	1806	0	0	0	0	0	0	0
64	Котельная №1 г. Кубинка, Можайское шоссе	0	0	0	0	0	0	119	0	462	0	353	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Котельная №2 г. Кубинка, ул. Колхозная	0	0	0	0	0	345	580	0	1491	0	33	0	1393	0	0	96	0	0	0	0	0	0
66	Котельная «Дубки», п. Дубки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Котельная «Еремино-1»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
68	Котельная «Еремино-2»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
69	Котельная п. Сосновка	0	250	152	166	84	1050	0	49	564	0	391	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
70	Котельная «Кубинка-10»	0	0	0	0	0	1013	0	0	529	0	1873	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0
71	Котельная №9	0	0	118	0	0	279	0	0	680	0	937	0	296	0	493	23	180	0	17	24	0	0
72	Котельная №10	0	0	0	0	0	542	0	0	260	0	1565	0	2498	0	0	0	17	0	0	0	0	0
73	Котельная №11	0	0	129	0	0	508	0	221	1392	0	1100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
74	Котельная «Новый Городок»	0	30	315	0	0	2954	0	0	3449	0	1045	0	447	0	1063	1198	403	0	0	0	0	0
75	Котельная «Шарапово»	0	0	0	0	0	1015	0	1111	0	0	537	0	471	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76	Котельная «Никольское»	0	0	0	0	0	120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
77	Котельная «Аниково»	0	0	84	0	0	13	0	0	0	0	0	0	81	0	0	0	0	0	0	0	0	0
78	Котельная «Санаторий Герцена»	0	0	767	343	0	2318	0	216	1191	0	2446	0	588	0	0	0	0	0	0	0	0	0
79	Котельная «Гигирево»	0	0	0	0	0	0	0	0	289	0	0	0	144	0	0	0	0	0	0	0	0	0
80	котельная «р.п. Новоивановское»	0	0	0	0	0	3808	0	0	1758	0	1507	0	1168	0	0	5	0	0	0	0	0	0
81	Котельная «Горки-10»	0	0	0	0	0	3500	0	1093	173	0	1081	469	316	0	0	0	0	0	0	0	0	0
82	Котельная «Успенское»	0	217	206	341	0	957	0	0	838	0	1040	266	294	0	0	0	0	0	0	0	0	0
83	Котельная «Сосны»	0	185	83	505	0	1045	182	0	580	0	775	429	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
84	Котельная «Успенское-1»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	0	68	0	128	0	848	0	468	1296	0	956	0	1448	0	586	0	0	0	171	0	0	0
86	Котельная «Покровское»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
87	Котельная «ПМС-4»	0	0	0	0	0	0	0	38	216	0	472	0	268	0	0	0	0	0	0	0	0	0
88	Котельная «Покровский городок»	0	0	0	0	0	1124	0	280	103	0	519	0	293	0	0	452	0	0	0	0	0	0
89	Котельная №7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
90	Котельная №2 4 МВт	0	0	218	457	0	418	0	138	218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
91	Котельная №215	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
92	Котельная № 15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
93	Котельная «Ястребки»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
94	Котельная "Акулово"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
95	Котельная "ст. Кубинка-2"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
96	Котельная «Жаворонки-7-ая Советская»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
97	Котельная ж/д №30А с. Введенское	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		**0**	**5017**	**7149**	**5850**	**320**	**53188**	**16008**	**12709**	**48330**	**131**	**48853**	**12285**	**29668**	**0**	**11185**	**2580**	**1933**	**0**	**188**	**24**	**31**	**0**

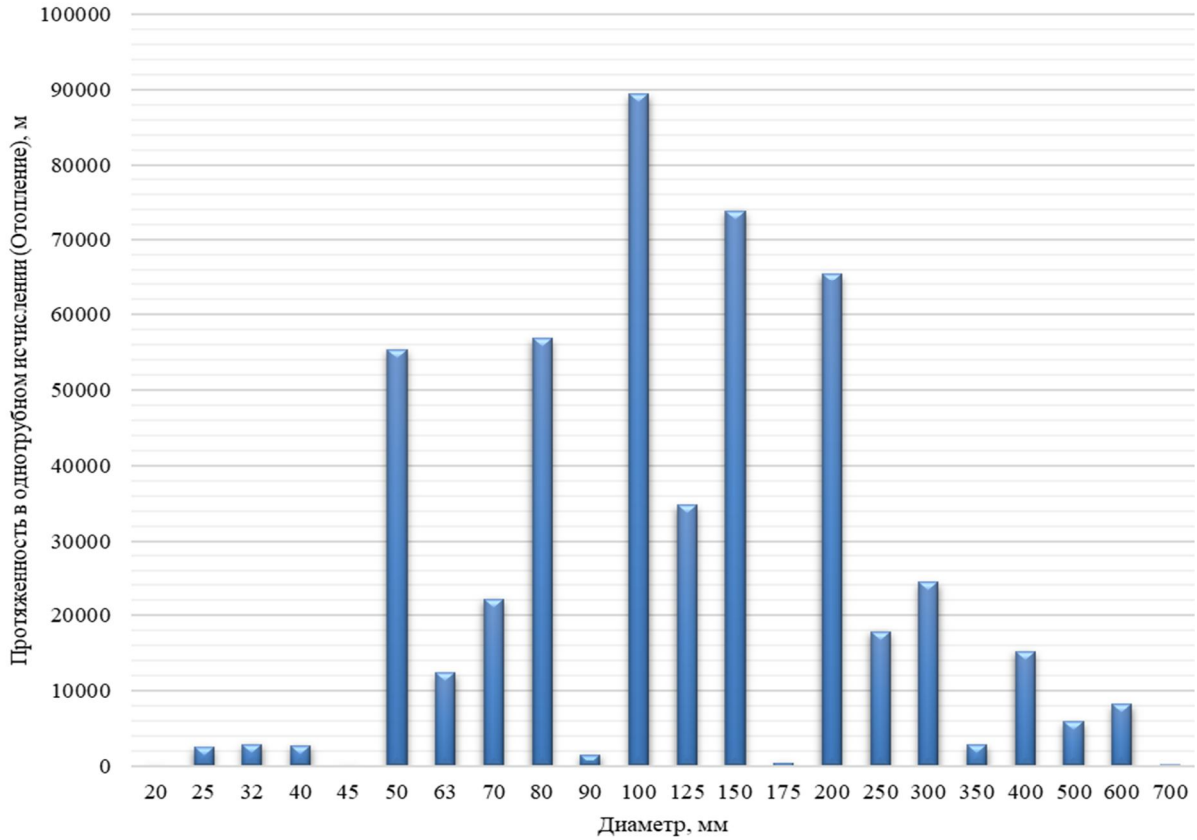


Рисунок 1.3.3.1-1 - Протяженность тепловых сетей отопления котельных АО «Одинцовская теплосеть» в разрезе диаметров (в однотрубном исчислении), м

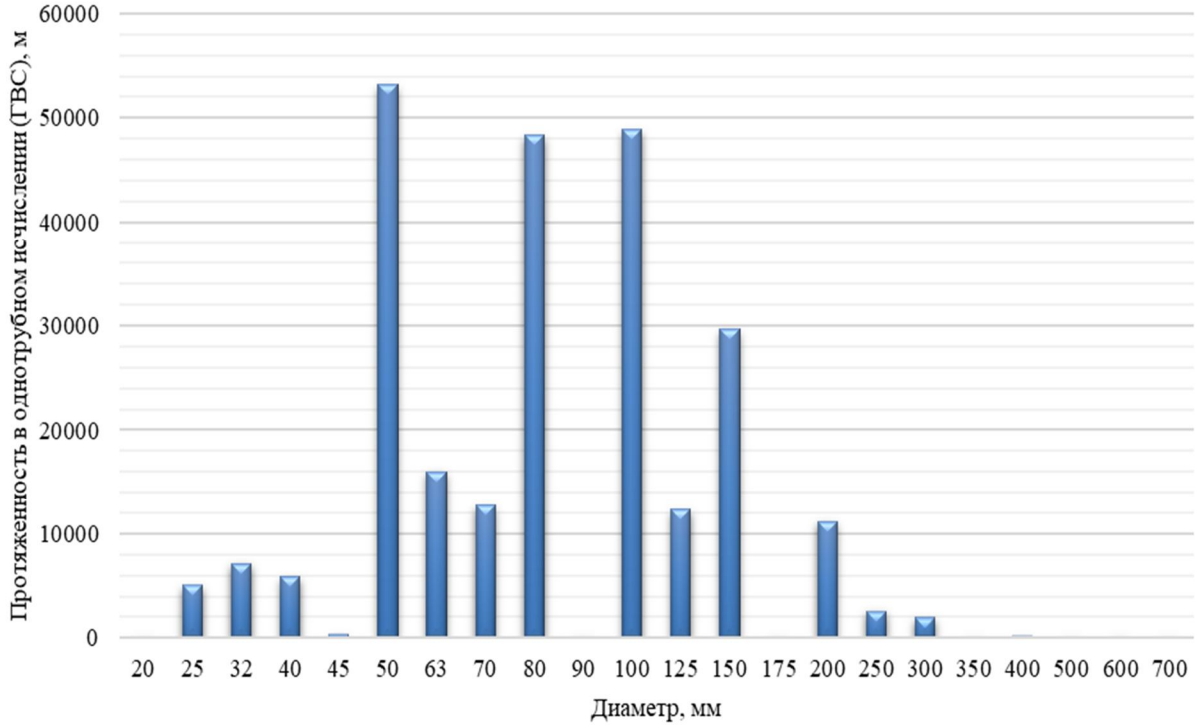


Рисунок 1.3.3.1-2 - Протяженность тепловых сетей ГВС котельных АО «Одинцовская теплосеть» в разрезе диаметров (в однотрубном исчислении), м

Таблица 1.3.3.1-3 – Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС АО «Одинцовская теплосеть» по типу прокладки (в двухтрубном исчислении)

№ п/п	Наименование источника	Тип прокладки			
		Надземная	Подземная канальная	Подземная бесканальная	Подвальная
1	Котельная №1	2922	11703	2842	671
2	Котельная №1-а	728	5644	8699	132
3	Котельная №2	176	1731	5495	21
4	Котельная №3	2438	7734	5215	1477
5	Котельная №4	3214	13514	15131	670
6	Котельная №6	3684	1268	3411	32
7	Котельная №7	3217	5673	5181	488
8	Котельная №8	5038	3256	4762	43
9	Котельная №8-а	1063	3613	2808	194
10	Котельная «Одинцово-1»	3303	438	0	2
11	Котельная «Отрадное»	3016	204	45	15
12	Котельная Городской бани	196	22	0	4
13	Котельная «Университет»	0	0	378	1
14	Котельная №9	0	0	1553	0
15	Котельная «Трехгорка-1»	0	4302	0	14
16	Котельная «Запрудная»	0	0	0	0
17	Котельная «СОЦентр»	0	1035	38	3
18	Котельная п. д/о «Озера»	0	476	0	1
19	Котельная «ПИК-1»	0	0	0	0
20	Котельная Усово-Тупик	288	834	36	0
21	Котельная №1 п. Большие Вяземы	7290	6478	0	0
22	Котельная №2, п. Большие Вяземы	0	15658	0	0
23	Котельная №3, п. Большие Вяземы	6792	968	0	70
24	Котельная №4, п. Большие Вяземы	3954	1030	1	12
25	Котельная «Петровское шоссе»	0	0	151	0
26	Котельная «ГОЛАЗ»	0	0	4074	0
27	Котельная «Горловка»	0	551	0	0
28	Котельная «Голицыно о/с»	769	0	0	0
29	Котельная «Бутынь»	0	755	0	0
30	Котельная школа «Гармония»	0	0	511	0
31	Котельная № 3	12627	0	29	0
32	Котельная № 4	0	470	0	0
33	Котельная № 6	0	10	0	0
34	Котельная № 7	0	10	0	0
35	Котельная № 8-а	28	0	0	0
36	Котельная № 9	0	0	8378	0
37	Котельная № 11	518	0	2121	0
38	Котельная № 13	133	0	0	0
39	Котельная № 14	79	0	0	0
40	Котельная №2 ГПИ	332	0	0	0
41	Котельная по ул. Петровское ш., д. 45	0	0	0	0
42	Котельная №1 30 МВт	0	0	6818	0
43	Котельная «Саввинская Слобода»	3235	0	0	0
44	Котельная «Лесные Поляны»	0	0	251	0
45	Котельная «Каринское»	2992	0	0	0
46	Котельная «Улитино»	233	0	0	0
47	Котельная «Андреевское»	196	0	0	0
48	Котельная «Фуньково»	0	0	1925	0
49	Котельная №1 «Жаворонки»	39	213	25	477
50	Котельная №2 «Жаворонки»	321	71	17	12
51	Котельная №3 «Юдино»	0	250	0	0
52	Котельная №4 «Перхушково»	0	0	507	0
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	0	0	0	0
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	0	0	0	0
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	0	0	0	0

№ п/п	Наименование источника	Тип прокладки			
		Надземная	Подземная канальная	Подземная бесканальная	Подвальная
56	Котельная №6 «Крюково»	0	118	0	0
57	Котельная №8 «Крюково»	0	319	0	0
58	Котельная «Пром. парк Одинцово-1»	0	0	0	0
59	Котельная «Юдино-детский сад»	0	0	48	0
60	Котельная «Зайцево»	332	0	0	0
61	Котельная в пос. Летний Отдых	2976	0	0	0
62	Котельная д. Кобяково	0	0	745	0
63	Котельная «Центральная», д. Чупряково	0	85	7338	0
64	Котельная №1 г. Кубинка, Можайское шоссе	0	0	959	0
65	Котельная №2 г. Кубинка, ул. Колхозная	0	342	4182	0
66	Котельная «Дубки», п. Дубки	0	0	1604	0
67	Котельная «Еремино-1»	0	36	0	0
68	Котельная «Еремино-2»	0	12	0	0
69	Котельная п. Сосновка	0	0	4133	0
70	Котельная «Кубинка-10»	0	0	9097	0
71	Котельная №9	0	0	3046	0
72	Котельная №10	0	0	4882	0
73	Котельная №11	0	0	4784	0
74	Котельная «Новый Городок»	11984	0	0	0
75	Котельная «Шарапово»	0	3221	0	0
76	Котельная «Никольское»	121	0	0	0
77	Котельная «Аниково»	0	210	0	0
78	Котельная «Санаторий Герцена»	0	15301	0	0
79	Котельная «Гигирево»	0	424	0	0
80	котельная «р.п. Новоивановское»	11146	0	0	0
81	Котельная «Горки-10»	2825	4443	1522	0
82	Котельная «Успенское»	229	3825	1678	0
83	Котельная «Сосны»	270	5854	346	188
84	Котельная «Успенское-1»	0	5044	0	0
85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	6106	0	0	0
86	Котельная «Покровское»	0	0	0	0
87	Котельная «ПМС-4»	0	0	0	0
88	Котельная «Покровский городок»	0	0	0	0
89	Котельная №7	0	0	2774	0
90	Котельная №2 4 МВт	0	0	1870	0
91	Котельная №215	0	0	0	0
92	Котельная № 15	0	10	0	0
93	Котельная «Ястребки»	0	10	0	0
94	Котельная "Акулово"	0	0	0	0
95	Котельная "ст. Кубинка-2"	0	0	0	0
96	Котельная «Жаворонки-7-ая Советская»	32	0	0	0
97	Котельная ж/д №30А с. Введенское	0	0	0	0
Итого		**104838**	**127162**	**129408**	**4525**

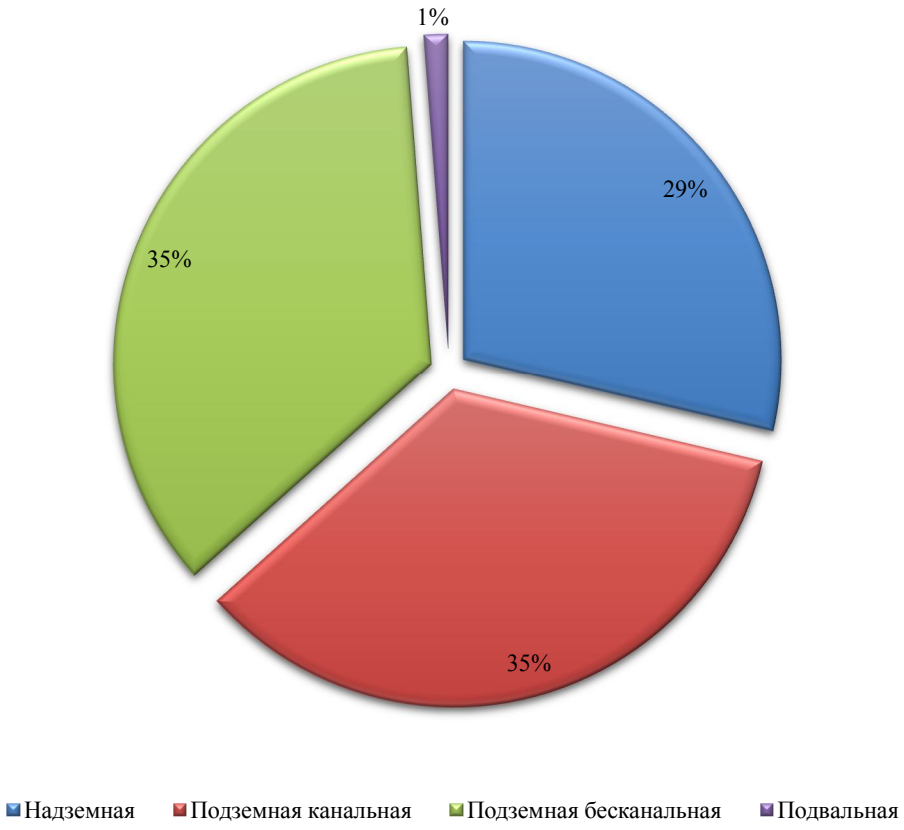


Рисунок 1.3.3.1-3 - Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС АО «Одинцовская теплосеть» по типу прокладки (в двухтрубном исчислении)

Таблица 1.3.3.1-4 – Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС АО «Одинцовская теплосеть» по периоду ввода в эксплуатацию

№ п/п	Наименование источника	Период ввода участков			
		С 1959 по 1988 год	С 1989 по 1997 год	С 1998 по 2003 год	После 2003 года
1	Котельная №1	0	15972	0	2165
2	Котельная №1-а	0	6089	0	9114
3	Котельная №2	0	1365	56	6002
4	Котельная №3	0	11251	0	5614
5	Котельная №4	0	17757	0	14772
6	Котельная №6	0	5322	0	3072
7	Котельная №7	0	7180	0	7380
8	Котельная №8	0	6285	0	3537
9	Котельная №8-а	0	4526	0	3151
10	Котельная «Одинцово-1»	0	3742	0	0
11	Котельная «Отрадное»	0	819	2022	440
12	Котельная Городской бани	0	218	0	4
13	Котельная «Университет»	0	0	0	379
14	Котельная №9	0	0	0	1553
15	Котельная «Трехгорка-1»	0	0	0	4315
16	Котельная «Запрудная»	0	0	0	0
17	Котельная «СОЦентр»	0	41	1035	0
18	Котельная п. д/о «Озера»	0	477	0	0
19	Котельная «ПИК-1»	0	0	0	0
20	Котельная Усово-Тупик	0	0	0	1158
21	Котельная №1 п. Большие Вяземы	0	13768	0	0
22	Котельная №2, п. Большие Вяземы	0	15658	0	0
23	Котельная №3, п. Большие Вяземы	0	7830	0	0
24	Котельная №4, п. Большие Вяземы	0	4996	0	1
25	Котельная «Петровское шоссе»	0	151	0	0

№ п/п	Наименование источника	Период ввода участков			
		С 1959 по 1988 год	С 1989 по 1997 год	С 1998 по 2003 год	После 2003 года
26	Котельная «ГОЛАЗ»	0	4074	0	0
27	Котельная «Горловка»	0	551	0	0
28	Котельная «Голицыно о/с»	769	0	0	0
29	Котельная «Бутынь»	0	755	0	0
30	Котельная школа «Гармония»	0	511	0	0
31	Котельная № 3	12627	0	0	29
32	Котельная № 4	470	0	0	0
33	Котельная № 6	10	0	0	0
34	Котельная № 7	10	0	0	0
35	Котельная № 8-а	28	0	0	0
36	Котельная № 9	8378	0	0	0
37	Котельная № 11	2639	0	0	0
38	Котельная № 13	133	0	0	0
39	Котельная № 14	79	0	0	0
40	Котельная №2 ГПИ	332	0	0	0
41	Котельная по ул. Петровское ш., д. 45	0	0	0	26
42	Котельная №1 30 МВт	164	0	0	6654
43	Котельная «Саввинская Слобода»	0	3235	0	0
44	Котельная «Лесные Поляны»	0	0	0	251
45	Котельная «Каринское»	0	2992	0	0
46	Котельная «Улитино»	0	233	0	0
47	Котельная «Андреевское»	0	196	0	0
48	Котельная «Фуньково»	0	0	0	1925
49	Котельная №1 «Жаворонки»	0	25	729	0
50	Котельная №2 «Жаворонки»	0	0	421	0
51	Котельная №3 «Юдино»	0	0	250	0
52	Котельная №4 «Перхушково»	0	0	507	0
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	0	0	0	0
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	0	0	0	0
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	0	0	0	0
56	Котельная №6 «Крюково»	0	0	118	0
57	Котельная №8 «Крюково»	0	0	319	0
58	Котельная «Пром. парк Одинцово-1»	0	0	0	0
59	Котельная «Юдино-детский сад»	0	48	0	0
60	Котельная «Зайцево»	0	0	332	0
61	Котельная в пос. Летний Отдых	0	0	2976	0
62	Котельная д. Кобяково	0	0	745	0
63	Котельная «Центральная», д. Чупряково	0	7422	0	0
64	Котельная №1 г. Кубинка, Можайское шоссе	0	959	0	0
65	Котельная №2 г. Кубинка, ул. Колхозная	0	915	3609	0
66	Котельная «Дубки», п. Дубки	0	1604	0	0
67	Котельная «Еремино-1»	36	0	0	0
68	Котельная «Еремино-2»	12	0	0	0
69	Котельная п. Сосновка	0	4133	0	0
70	Котельная «Кубинка-10»	528	8568	0	0
71	Котельная №9	0	0	0	3046
72	Котельная №10	0	0	0	4882
73	Котельная №11	0	0	0	4784
74	Котельная «Новый Городок»	11984	0	0	0
75	Котельная «Шарапово»	3221	0	0	0
76	Котельная «Никольское»	121	0	0	0
77	Котельная «Аниково»	210	0	0	0
78	Котельная «Санаторий Герцена»	15301	0	0	0
79	Котельная «Гигирево»	424	0	0	0
80	котельная «р.п. Новоивановское»	0	0	11146	0
81	Котельная «Горки-10»	0	5432	241	3117
82	Котельная «Успенское»	0	0	5731	0

№ п/п	Наименование источника	Период ввода участков			
		С 1959 по 1988 год	С 1989 по 1997 год	С 1998 по 2003 год	После 2003 года
83	Котельная «Сосны»	0	0	6181	477
84	Котельная «Успенское-1»	0	0	5044	0
85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	0	6106	0	0
86	Котельная «Покровское»	0	0	0	0
87	Котельная «ПМС-4»	0	0	0	0
88	Котельная «Покровский городок»	0	0	0	0
89	Котельная №7	0	0	0	2774
90	Котельная №2 4 МВт	0	0	0	1870
91	Котельная №215	0	0	0	0
92	Котельная № 15	10	0	0	0
93	Котельная «Ястребки»	10	0	0	0
94	Котельная "Акулово"	0	0	0	0
95	Котельная "ст. Кубинка-2"	0	0	0	0
96	Котельная «Жаворонки-7-ая Советская»	0	32	0	0
97	Котельная ж/д №30А с. Введенское	0	0	0	0
Итого		**57494**	**171238**	**41461**	**92491**

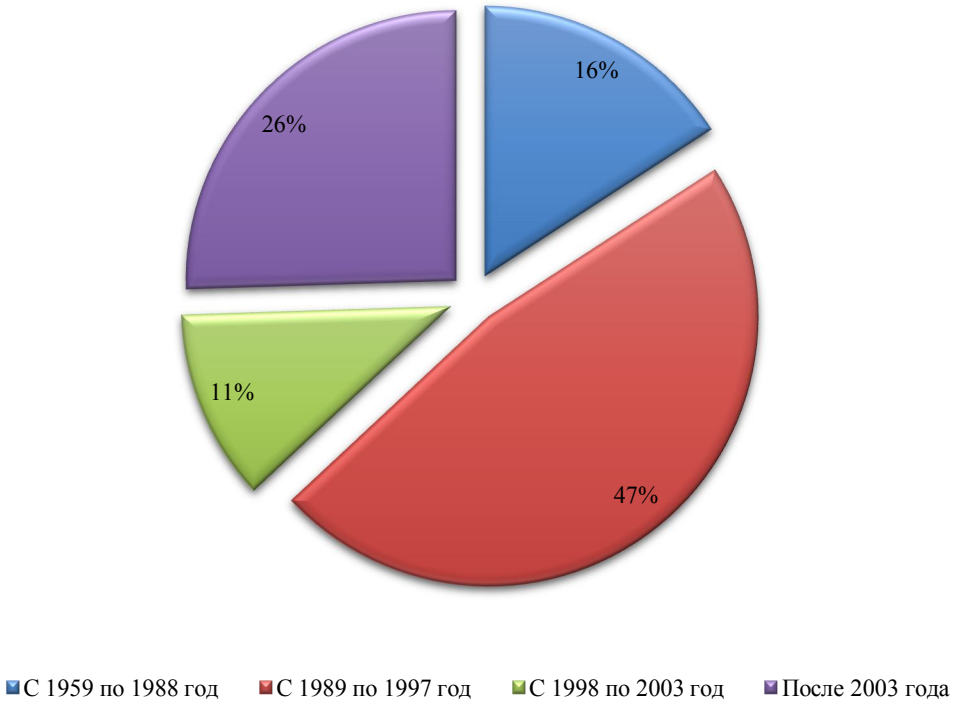


Рисунок 1.3.3.1-4 - Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС АО «Одинцовская теплосеть» по периоду ввода в эксплуатацию

1.3.3.2 МП «Звенигородские инженерные сети»

Муниципальное предприятие «Звенигородские инженерные сети» было создано в 2012г, включает в себя котельные работающие на газе, древесном и жидком топливе, 5 тепловых пунктов.

Сегодня МП «Звенигородские инженерные сети» - это крупное коммунальное теплоэнергитическое предприятие, которое обслуживает 14 муниципальных котельных общей установленной тепловой мощностью 72,959 Гкал/час, 5 центральных тепловых пунктов, более 50 км магистральных и квартальных тепловых сетей в двухтрубном исчеслении.

Тепловая энергия поставляется около 120 обьектам с присоединеными тепловыми нагрузками для 20 тыс. жителей г. Звенигород.

Эффективность систем теплоснабжения в зоне действия источников теплоснабжения оценивается по относительной материальной характеристике тепловых сетей. Чем ниже показатель, тем эффективность действия системы теплоснабжения в зоне выше.

Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС в разрезе диаметров по источникам тепловой энергии МП «Звенигородские инженерные сети» приведены ниже в таблицах 1.3.3.2-1, 1.3.3.2-2.

Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС МП «Звенигородские инженерные сети» по типу прокладки приведена ниже в таблице 1.3.3.2-3.

Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС МП «Звенигородские инженерные сети» по периоду ввода в эксплуатацию приведена ниже в таблице 1.3.3.2-4.

Таблица 1.3.3.2-1 - Протяженность тепловых сетей отопления котельных МП «Звенигородские инженерные сети» в разрезе диаметров (в однотрубном исчислении), м

№ п/п	Наименование источника	Диаметр, мм																	
		25	32	40	45	50	63	70	80	90	100	125	150	175	200	250	300	350	400
98	Котельная пр. Ветеранов,6	0	0	0	0	0	0	0	350	0	866	524	672	0	108	1566	0	0	0
99	Котельная ул. Ленина,30	0	5	395	0	1122	0	386	1056	0	2208	0	230	0	1950	962	0	0	0
100	Котельная Нахабинское шоссе,2	0	0	0	0	970	0	760	1746	0	2208	978	2351	0	1670	4130	163	0	1172
101	Котельная ул.Лермонтова,6	110	0	195	0	2198	0	0	162	0	999	0	1014	0	320	1346	0	0	0
102	Котельная ФОК «Звезда» ул.Московская,47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	196	0	0	0	0	22	0	0
103	Котельная мкр. Восточный, 4а	0	0	0	0	260	0	220	268	0	20	0	0	0	0	0	0	0	0
104	Котельная ул.Парковая,10Б	0	0	40	0	206	0	292	288	0	570	240	0	0	0	0	0	0	0
105	Котельная ул.Герцена,13А	0	0	0	0	494	0	30	20	0	390	0	90	0	0	0	0	0	0
106	Котельная п.Дютьково	0	0	0	0	0	0	20	82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
107	Котельная пер.Зареченский,27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	400	140	400	0	0	0	0	0	0
108	Котельная санатория Поречье	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
109	Котельная Академия Дзюдо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	0	0
Итого		**110**	**5**	**630**	**0**	**5250**	**0**	**1708**	**3972**	**0**	**7661**	**2078**	**4757**	**0**	**4048**	**8004**	**205**	**0**	**1172**

Таблица 1.3.3.2-2 – Протяженность тепловых сетей ГВС котельных МП «Звенигородские инженерные сети» в разрезе диаметров (в однотрубном исчислении), м

№ п/п	Наименование источника	Диаметр, мм											
		25	32	40	45	50	63	70	80	90	100	125	150
98	Котельная пр. Ветеранов,6	0	65	123	0	977	0	364	1127	0	20	0	1410
99	Котельная ул. Ленина,30	10	348	979	0	3250	0	543	352	0	1011	613	613
100	Котельная Нахабинское шоссе,2	30	0	320	0	1854	0	1450	2665	0	1885	331	671
101	Котельная ул.Лермонтова,6	882	675	435	0	1697	0	22	559	0	140	0	1866
102	Котельная ФОК «Звезда» ул.Московская,47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
103	Котельная мкр. Восточный, 4а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
104	Котельная ул.Парковая,10Б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
105	Котельная ул.Герцена,13А	64	45	120	0	581	0	153	0	0	0	0	0
106	Котельная п.Дютьково	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
107	Котельная пер.Зареченский,27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
108	Котельная санатория Поречье	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
109	Котельная Академия Дзюдо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		**986**	**1133**	**1977**	**0**	**8359**	**0**	**2533**	**4703**	**0**	**3056**	**944**	**4560**

Таблица 1.3.3.2-3 – Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС МП «Звенигородские инженерные сети» по типу прокладки (в двухтрубном исчислении)

№ п/п	Наименование источника	Тип прокладки		
		Надземная	Подземная канальная	Подземная бесканальная
98	Котельная пр. Ветеранов,6	0	0	4086
99	Котельная ул. Ленина,30	0	0	8016
100	Котельная Нахабинское шоссе,2	0	12677	0
101	Котельная ул.Лермонтова,6	6310	0	0
102	Котельная ФОК «Звезда» ул.Московская,47	0	0	109
103	Котельная мкр. Восточный, 4а	0	0	384
104	Котельная ул.Парковая,10Б	310	508	0
105	Котельная ул.Герцена,13А	0	994	0
106	Котельная п.Дютьково	0	0	51
107	Котельная пер.Зареченский,27	0	470	0
108	Котельная санатория Поречье	0	0	0
109	Котельная Академия Дзюдо	0	0	10
Итого		**6620**	**14649**	**12656**

Таблица 1.3.3.2-4 – Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС МП «Звенигородские инженерные сети» по периоду ввода в эксплуатацию

№ п/п	Наименование источника	Период ввода участков			
		С 1959 по 1988 год	С 1989 по 1997 год	С 1998 по 2003 год	После 2003 года
98	Котельная пр. Ветеранов,6	0	0	4086	0
99	Котельная ул. Ленина,30	0	0	8016	0
100	Котельная Нахабинское шоссе,2	0	0	12677	0
101	Котельная ул.Лермонтова,6	0	0	6310	0
102	Котельная ФОК «Звезда» ул.Московская,47	0	0	0	109
103	Котельная мкр. Восточный, 4а	0	0	384	0
104	Котельная ул.Парковая,10Б	0	0	818	0
105	Котельная ул.Герцена,13А	0	0	994	0
106	Котельная п.Дютьково	0	0	51	0
107	Котельная пер.Зареченский,27	0	0	470	0
108	Котельная санатория Поречье	0	0	0	0
109	Котельная Академия Дзюдо	0	0	0	10
Итого		**0**	**0**	**33805**	**119**

1.3.3.3 МУП «ЖКХ Назарьево»

Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунального хозяйства Назарьево» создано 11 ноября 2013 года в соответствии с Постановлением Главы сельского поселения Назарьевское Одинцовского муниципального района от 17.10.2013 № 410. Основным видом деятельности предприятия является оказание услуг предприятиям, организациям и гражданам в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения на территории сельского поселения Назарьевское Одинцовского муниципального района. В хозяйственном ведении предприятия находятся котельные, ЦТП, водозаборные узлы, очистные сооружения, КНС и инженерные сети.

На балансе МУП «ЖКХ Назарьево» находятся 2 котельных, из них:

- Котельная Назарьево (Промзона);
- Котельная в п. Матвейково;

Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС в разрезе диаметров по источникам тепловой энергии МУП «ЖКХ Назарьево» приведены ниже в таблицах 1.3.3.3-1, 1.3.3.3-2.

Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС МУП «ЖКХ Назарьево» по типу прокладки приведена ниже в таблице 1.3.3.3-3.

Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС МУП «ЖКХ Назарьево» по периоду ввода в эксплуатацию приведена ниже в таблице 1.3.3.3-4.

Таблица 1.3.3.3-1 - Протяженность тепловых сетей отопления котельных МУП «ЖКХ Назарьево» в разрезе диаметров (в однотрубном исчислении), м

№ п/п	Наименование источника	Диаметр, мм														
		32	**40**	**45**	**50**	**63**	**70**	**80**	**90**	**100**	**125**	**150**	**175**	**200**	**250**	**300**
110	Котельная Назарьево (Промзона)	229	217	0	1574	0	1458	936	104	1353	605	2323	0	498	258	3167
111	Котельная Матвейково	168	74	0	754	43	125	253	0	448	241	673	0	270	0	0
Итого		**398**	**291**	**0**	**2328**	**43**	**1584**	**1188**	**104**	**1801**	**846**	**2997**	**0**	**769**	**258**	**3167**

Таблица 1.3.3.3-2 – Протяженность тепловых сетей ГВС котельных МУП «ЖКХ Назарьево» в разрезе диаметров (в однотрубном исчислении), м

№ п/п	Наименование источника	Диаметр, мм													
		25	**32**	**40**	**45**	**50**	**63**	**70**	**80**	**90**	**100**	**125**	**150**	**175**	**200**
110	Котельная Назарьево (Промзона)	339	932	930	0	1857	278	1421	1200	0	447	0	962	0	191
111	Котельная Матвейково	29	374	386	0	83	138	0	15	0	0	0	0	0	0
Итого		**368**	**1306**	**1317**	**0**	**1940**	**416**	**1421**	**1215**	**0**	**447**	**0**	**962**	**0**	**191**

Таблица 1.3.3.3-3 – Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС МУП «ЖКХ Назарьево» по типу прокладки (в двухтрубном исчислении)

№ п/п	Наименование источника	Тип прокладки			
		Надземная	Подземная канальная	Подземная бесканальная	Подвальная
110	Котельная Назарьево (Промзона)	0	10641	0	0
111	Котельная Матвейково	0	2037	0	0
Итого		**0**	**12678**	**0**	**0**

Таблица 1.3.3.3-4 – Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС МУП «ЖКХ Назарьево» по периоду ввода в эксплуатацию

№ п/п	Наименование источника	Период ввода участков			
		С 1959 по 1988 год	С 1989 по 1997 год	С 1998 по 2003 год	После 2003 года
110	Котельная Назарьево (Промзона)	0	0	0	10641
111	Котельная Матвейково	0	0	0	2037
Итого		**0**	**0**	**0**	**12678**

1.3.3.4 ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ

Основной целью деятельности ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации является содержание (эксплуатация) объектов военной и социальной инфраструктуры и предоставление коммунальных услуг в интересах Вооруженных Сил Российской Федерации.

На территории Одинцовского городского округа ФГБУ «ЦЖКУ» эксплуатируются 9 источников тепловой энергии суммарной установленной мощностью 93,75 Гкал/ч, а также тепловые сети протяженностью 30,747 км в двухтрубном исчислении.

Система теплоснабжения - закрытая, теплоноситель – вода. Температурный график на нужды отопления и вентиляции – 95/70 ℃, на горячее водоснабжение – вода с температурой 65 оС.

Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС в разрезе диаметров по источникам тепловой энергии ФГБУ «ЦЖКУ» приведены ниже в таблицах 1.3.3.4-1, 1.3.3.4-2.

Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС ФГБУ «ЦЖКУ» по типу прокладки приведена ниже в таблице 1.3.3.4-3.

Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС ФГБУ «ЦЖКУ» по периоду ввода в эксплуатацию приведена ниже в таблице 1.3.3.4-4.

Таблица 1.3.3.4-1 - Протяженность тепловых сетей отопления котельных ФГБУ «ЦЖКУ» в разрезе диаметров (в однотрубном исчислении), м

№ п/п	Наименование источника	Диаметр, мм																	
		25	**32**	**40**	**45**	**50**	**63**	**70**	**80**	**90**	**100**	**125**	**150**	**175**	**200**	**250**	**300**	**350**	**400**
112	БМК в/г №20	0	69	0	0	1040	0	0	0	0	1560	0	149	0	0	0	0	0	0
113	Котельная №278, городок Кубинка-1, в/г 5/1	319	89	0	0	9933	0	0	40	0	6884	0	4299	0	1587	580	249	0	918
114	Котельная №104, ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	15	489	0	0	3318	31	0	363	0	1337	0	1017	0	2042	950	0	0	20
115	Котельная №5482, городок Кубинка-8	0	73	693	0	862	809	231	619	0	337	1713	395	0	789	4	0	0	0
116	Котельная Военных складов 3007	0	0	0	0	269	0	698	754	0	307	0	46	0	0	0	0	0	0
117	Котельная №5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
118	Котельная №122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
119	котельная санатория Минобороны	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
120	БМК №87 в/г №1	0	0	0	0	35	0	0	407	0	833	0	553	0	192	0	0	0	0
121	Котельная №214, ул. Маршала Бирюзова					708,5			373,9										
Итого		**333**	**719**	**693**	**0**	**15840**	**840**	**930**	**2419**	**0**	**11259**	**1713**	**6458**	**0**	**4609**	**1534**	**249**	**0**	**937**

Таблица 1.3.3.4-2 – Протяженность тепловых сетей ГВС котельных ФГБУ «ЦЖКУ» в разрезе диаметров (в однотрубном исчислении), м

№ п/п	Наименование источника	Диаметр, мм											
		25	32	40	45	50	63	70	80	90	100	125	150
112	БМК в/г №20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
113	Котельная №278, городок Кубинка-1, в/г 5/1	0	0	0	0	2919	0	0	0	0	2437	0	0
114	Котельная №104, ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
115	Котельная №5482, городок Кубинка-8	366	40	687	0	758	333	0	483	0	609	1103	542
116	Котельная Военных складов 3007	0	0	0	0	702	0	438	99	0	0	0	0
117	Котельная №5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
118	Котельная №122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
119	котельная санатория Минобороны	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
120	БМК №87 в/г №1	0	0	0	0	1300	0	0	251	0	467	0	0
121	Котельная №214, ул. Маршала Бирюзова		588,5			493,5							
Итого		**366**	**376**	**687**	**0**	**5961**	**333**	**438**	**834**	**0**	**3513**	**1103**	**542**

Таблица 1.3.3.4-3 – Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС ФГБУ «ЦЖКУ» по типу прокладки (в двухтрубном исчислении)

№ п/п	Наименование источника	Тип прокладки			
		Надземная	Подземная канальная	Подземная бесканальная	Подвальная
112	БМК в/г №20	1409	0	0	0
113	Котельная №278, городок Кубинка-1, в/г 5/1	0	25	15123	0
114	Котельная №104, ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	0	16	4775	0
115	Котельная №5482, городок Кубинка-8	0	0	5725	0
116	Котельная Военных складов 3007	0	1657	0	0
117	Котельная №5	0	0	0	0
118	Котельная №122	0	0	0	0
119	котельная санатория Минобороны	0	0	0	0
120	БМК №87 в/г №1	0	0	2018	0
121	Котельная №214, ул. Маршала Бирюзова		2165		
Итого		**1409**	**1698**	**27640**	**0**

Таблица 1.3.3.4-4 – Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС ФГБУ «ЦЖКУ» по периоду ввода в эксплуатацию

№ п/п	Наименование источника	Период ввода участков			
		С 1959 по 1988 год	С 1989 по 1997 год	С 1998 по 2003 год	После 2003 года
112	БМК в/г №20	0	0	0	1409
113	Котельная №278, городок Кубинка-1, в/г 5/1	0	15148	0	0
114	Котельная №104, ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	0	4791	0	0
115	Котельная №5482, городок Кубинка-8	0	5725	0	0
116	Котельная Военных складов 3007	1657	0	0	0
117	Котельная №5	0	0	0	0
118	Котельная №122	0	0	0	0
119	котельная санатория Минобороны	0	0	0	0
120	БМК №87 в/г №1	0	1479	0	540
121	Котельная №214, ул. Маршала Бирюзова		2165		
Итого		**1657**	**28378**	**0**	**1948**

1.3.3.5 Прочие котельные

Помимо АО «Одинцовская теплосеть», МП «Звенигородские инженерные сети», МУП «ЖКХ Назарьево» и ФГБУ «ЦЖКУ» на территории Одинцовского городского округа свою деятельность осуществляет еще 36 организаций, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии (котельными) и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которых осуществляется теплоснабжение потребителей (в таблице 1.1.2-1 категория «прочие котельные»).

Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС в разрезе диаметров по прочим источникам тепловой энергии приведены ниже в таблицах 1.3.3.5-1, 1.3.3.5-2.

Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС прочих ведомственных котельных по типу прокладки приведена ниже в таблице 1.3.3.5-3.

Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС прочих ведомственных котельных по периоду ввода в эксплуатацию приведена ниже в таблице 1.3.3.5-4.

Таблица 1.3.3.5-1 - Протяженность тепловых сетей отопления прочих ведомственных котельных в разрезе диаметров (в однотрубном исчислении), м

№ п/п	Наименование источника	Диаметр, мм																				
		25	32	40	45	50	63	70	80	90	100	125	150	175	200	250	300	350	400	500	600	700
122	Котельная №2	0	0	0	0	225	0	0	103	0	781	1858	2177	0	2101	1896	3838	0	0	2	0	0
123	Котельная ООО «Московский насосный завод»	0	0	0	0	296	0	268	342	0	2104	855	857	0	1311	0	3993	1	1058	0	0	0
124	Котельная №1 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	0	0	0	0	412	150	0	140	0	757	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
125	Котельная №2 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
126	Котельная ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	0	16	0	0	1724	0	110	869	0	967	0	1274	0	2	0	0	0	0	0	0	0
127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	0	0	0	0	60	0	0	578	0	1872	1714	3182	250	1439	683	675	165	2383	2960	0	715
128	Котельная СМУ-158	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
129	БМК «Импульс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	185	0	131	0	353	0	921	0	0	0
130	Котельная мкр. Немчиновка»	0	0	0	0	932	0	0	0	0	711	1182	568	0	532	949	18	0	644	0	0	0
131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
132	Котельная мкр. Южный	20	0	0	0	0	0	94	294	0	643	2424	0	0	0	1736	0	0	0	0	0	0
133	Котельная АО «Союзэнерго»	10	0	78	0	546	0	240	150	0	616	1816	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
134	Котельная «Гефест»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	122	1060	1195	0	1645	1320	2610	0	1021	109	0	0
135	Котельная №1 (Энергоцентр)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	669	0	0	0	425	0	934	0	0	0
136	Котельная №2 (ул. Некрасова)	0	90	90	0	298	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
137	Котельная №3 (ЛОК, Лермонтова)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
138	Котельная №4 (Восточный)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	277	117	0	122	604	1282	0	0	0	0	0
139	Котельная №5 (Южный)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
140	Котельная «д/о Связист»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	141	0	271	0	2297	476	0	4375	0	3521	3964	2299	954	2043	0	15	0	0	0	0	0
142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	0	0	0	0	111	158	0	0	0	505	54	1257	0	757	96	43	0	0	0	0	0
143	Котельная ООО «РУШ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	298	0	0	0	278	0	0	0	0	0	0	0
145	Котельная ОАО «Ямское поле»	0	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
146	Котельная Заводской пр.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	0	0	0	0	0	0
147	Котельная «ДО Ершово»	298	0	0	0	2600	0	107	416	0	3425	735	1897	0	1753	1900	0	0	0	0	0	0
148	Котельная «НМИЦ РК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2249	0	0	0	0	0	0	0
149	Котельная д. Митькино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
150	Котельная АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	0	0	0	0	380	0	0	1185	0	2125	0	1801	0	2656	1007	2565	0	2285	416	0	0
151	Котельная ООО «УК «Кунцево»	0	0	0	0	4396	0	750	3234	0	2590	0	3886	0	103	1365	642	0	0	0	0	0
152	Котельная АО «Стройполимер»	0	0	0	0	697	0	0	1589	0	1106	1199	427	11	405	16	0	0	0	0	0	0
153	Котельная п. Горбольницы № 45	0	0	0	0	270	0	190	0	0	930	156	581	0	983	28	0	0	0	0	0	0
154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	0	0	0	0	231	0	132	129	320	1589	525	3152	0	1193	253	534	0	1067	151	0	0
155	Котельная пансионата «Химик»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1629	0	0	0	0	0	0	0	0	0
156	Котельная АО «121 АРЗ»	79	262	54	0	1603	0	501	1955	0	1852	595	2694	0	1221	802	747	0	2	0	0	0
157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	0	0	0	0	352	0	84	587	0	328	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0
158	Котельная «ДО Покровское»	0	0	0	0	0	0	0	253	0	185	193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	0	125	0	0	0	0	0	0	0	0	0
162	Котельная «Лесной городок»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1847	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
164	Котельная Усово	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
165	Котельная Жуковка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
166	Котельная Успенское	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		**548**	**429**	**493**	**0**	**17428**	**784**	**2476**	**16199**	**320**	**28965**	**18606**	**30025**	**1215**	**20925**	**12738**	**17740**	**166**	**10314**	**3638**	**0**	**715**

Таблица 1.3.3.5-2 – Протяженность тепловых сетей ГВС котельных прочих ведомственных котельных в разрезе диаметров (в однотрубном исчислении), м

№ п/п	Наименование источника	Диаметр, мм																
		25	32	40	45	50	63	70	80	90	100	125	150	175	200	250	300	350	400
122	Котельная №2	0	0	0	0	446	1170	5	615	0	1702	1140	1067	0	332	0	0	0	0
123	Котельная ООО «Московский насосный завод»	0	0	0	0	705	0	0	735	0	228	412	0	0	0	0	0	0	0
124	Котельная №1 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
125	Котельная №2 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
126	Котельная ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	0	1355	0	0	1355	96	0	261	0	165	0	100	0	100	0	0	0	0
127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	0	0	0	0	715	30	617	477	0	1453	1312	528	450	0	0	0	0	0
128	Котельная СМУ-158	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
129	БМК «Импульс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование источника	Диаметр, мм																	
		25	32	40	45	50	63	70	80	90	100	125	150	175	200	250	300	350	400
130	Котельная мкр. Немчиновка»	321	0	0	0	0	272	261	955	92	345	0	0	0	0	0	0	0	0
131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
132	Котельная мкр. Южный	0	0	80	0	835	0	0	565	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
133	Котельная АО «Союзэнерго»	159	412	318	0	205	0	467	1579	0	304	0	0	0	0	0	0	0	0
134	Котельная «Гефест»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
135	Котельная №1 (Энергоцентр)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
136	Котельная №2 (ул. Некрасова)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
137	Котельная №3 (ЛОК, Лермонтова)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
138	Котельная №4 (Восточный)	0	0	0	0	0	0	108	321	0	251	38	0	0	0	0	0	0	0
139	Котельная №5 (Южный)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
140	Котельная «д/о Связист»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
143	Котельная ООО «РУШ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	298	0	0	0	278	0	0	0	0
145	Котельная ОАО «Ямское поле»	0	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
146	Котельная Заводской пр.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
147	Котельная «ДО Ершово»	0	0	0	0	1363	0	0	717	0	4183	312	2315	0	0	0	0	0	0
148	Котельная «НМИЦ РК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
149	Котельная д. Митькино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
150	Котельная АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	0	45	91	0	1547	0	378	707	0	2006	270	1405	0	604	0	0	0	100
151	Котельная ООО «УК «Кунцево»	0	0	0	0	9901	0	0	2046	0	1380	0	2621	0	103	0	642	0	0
152	Котельная АО «Стройполимер»	0	0	0	0	698	0	0	1594	0	1095	1204	427	11	405	16	0	0	0
153	Котельная п. Горбольницы № 45	249	0	0	0	500	0	275	0	0	704	108	1108	0	166	28	0	0	0
154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
155	Котельная пансионата «Химик»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1629	0	0	0	0	0	0	0	0
156	Котельная АО «121 АРЗ»	0	0	0	0	2501	0	260	1751	0	1667	971	3233	0	322	0	0	0	0
157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	0	0	0	0	655	0	0	537	0	330	0	52	0	0	0	0	0	0
158	Котельная «ДО Покровское»	0	0	0	0	0	0	0	253	0	185	193	0	0	0	0	0	0	0
159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
162	Котельная «Лесной городок»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
164	Котельная Усово	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
165	Котельная Жуковка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
166	Котельная Успенское	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		**729**	**1874**	**489**	**0**	**21424**	**1568**	**2372**	**13113**	**92**	**17925**	**5960**	**12855**	**461**	**2310**	**43**	**642**	**0**	**100**

Таблица 1.3.3.5-3 – Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС прочих ведомственных котельных по типу прокладки (в двухтрубном исчислении)

№ п/п	Наименование источника	Тип прокладки			
		Надземная	Подземная канальная	Подземная бесканальная	Подвальная
122	Котельная №2	278	0	9022	429
123	Котельная ООО «Московский насосный завод»	2175	2187	2086	134
124	Котельная №1 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	556	14	158	0
125	Котельная №2 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	0	0	0	0
126	Котельная ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	3734	424	0	39
127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	0	11113	0	16
128	Котельная СМУ-158	0	0	0	0
129	БМК «Импульс»	0	0	795	0
130	Котельная мкр. Немчиновка»	0	0	3891	0
131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	0	0	0	0
132	Котельная мкр. Южный	0	3346	0	0
133	Котельная АО «Союзэнерго»	264	0	3186	0
134	Котельная «Гефест»	0	0	4541	0
135	Котельная №1 (Энергоцентр)	467	0	547	0
136	Котельная №2 (ул. Некрасова)	0	0	239	0
137	Котельная №3 (ЛОК, Лермонтова)	0	0	0	0
138	Котельная №4 (Восточный)	0	0	1560	0
139	Котельная №5 (Южный)	0	0	0	0
140	Котельная «д/о Связист»	0	0	0	0
141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	0	10178	0	0
142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	158	0	1332	0
143	Котельная ООО «РУШ»	0	0	0	0
144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	0	0	576	0
145	Котельная ОАО «Ямское поле»	0	61	0	0
146	Котельная Заводской пр.	42	0	0	0
147	Котельная «ДО Ершово»	11010	0	0	0
148	Котельная «НМИЦ РК»	0	0	1125	0
149	Котельная д. Митькино	0	0	0	0
150	Котельная АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	1645	806	6679	1657
151	Котельная ООО «УК «Кунцево»	0	0	16829	0
152	Котельная АО «Стройполимер»	0	0	5450	0
153	Котельная п. Горбольницы № 45	1326	28	1784	0
154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	0	0	4638	0
155	Котельная пансионата «Химик»	0	1629	0	0
156	Котельная АО «121 АРЗ»	11536	0	0	0
157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	0	1489	0	0
158	Котельная «ДО Покровское»	0	0	631	0
159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	0	0	0	0
160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	0	0	23	0
161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	0	0	22	63
162	Котельная «Лесной городок»	0	0	923	0
163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	0	0	0	0
164	Котельная Усово	0	0	0	0
165	Котельная Жуковка	0	0	0	0
166	Котельная Успенское	0	0	0	0
Итого		**33193**	**31274**	**66036**	**2337**

Таблица 1.3.3.5-4 – Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС прочих ведомственных котельных по периоду ввода в эксплуатацию

№ п/п	Наименование источника	Период ввода участков			
		С 1959 по 1988 год	С 1989 по 1997 год	С 1998 по 2003 год	После 2003 года
122	Котельная №2	0	0	0	9729
123	Котельная ООО «Московский насосный завод»	0	4830	0	1752
124	Котельная №1 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	0	729	0	0
125	Котельная №2 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	0	0	0	0
126	Котельная ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	0	4197	0	0
127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	0	11105	0	24
128	Котельная СМУ-158	0	0	0	0
129	БМК «Импульс»	0	0	0	795
130	Котельная мкр. Немчиновка»	0	0	0	3891
131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	0	0	0	0
132	Котельная мкр. Южный	0	0	3346	0
133	Котельная АО «Союзэнерго»	0	0	3450	0
134	Котельная «Гефест»	0	0	0	4541
135	Котельная №1 (Энергоцентр)	0	0	0	1014
136	Котельная №2 (ул. Некрасова)	0	0	239	0
137	Котельная №3 (ЛОК, Лермонтова)	0	0	0	0
138	Котельная №4 (Восточный)	0	0	0	1560
139	Котельная №5 (Южный)	0	0	0	0
140	Котельная «д/о Связист»	0	0	0	0
141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	0	0	0	10178
142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	0	0	0	1490
143	Котельная ООО «РУШ»	0	0	0	0
144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	0	576	0	0
145	Котельная ОАО «Ямское поле»	0	61	0	0
146	Котельная Заводской пр.	42	0	0	0
147	Котельная «ДО Ершово»	0	9871	0	1139
148	Котельная «НМИЦ РК»	0	1125	0	0
149	Котельная д. Митькино	0	0	0	0
150	Котельная АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	0	1472	0	9315
151	Котельная ООО «УК «Кунцево»	0	0	16829	0
152	Котельная АО «Стройполимер»	0	0	5376	74
153	Котельная п. Горбольницы № 45	0	3138	0	0
154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	0	0	0	4638
155	Котельная пансионата «Химик»	0	0	0	1629
156	Котельная АО «121 АРЗ»	11536	0	0	0
157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	1489	0	0	0
158	Котельная «ДО Покровское»	0	383	247	0
159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	0	0	0	0
160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	0	0	0	23
161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	0	0	0	85
162	Котельная «Лесной городок»	0	923	0	0
163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	0	0	0	0
164	Котельная Усово	0	0	0	0
165	Котельная Жуковка	0	0	0	0
166	Котельная Успенское	0	0	0	0
Итого		**13067**	**38410**	**29487**	**51876**

Определение удельной материальной характеристики тепловых сетей

Универсальным показателем, позволяющим сравнивать системы транспортировки теплоносителя, отличающиеся масштабом теплофицируемого района, является **удельная материальная характеристика** сети, равная

$$\mu = \frac{M}{Q^{p}_{сумм}} \text{ [м}^2\text{/Гкал/ч]},$$

где $Q^{p}_{сумм}$ – присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч

M – материальная характеристика сети, равная

$$M = \sum_{i=1}^{i=n} d_i l_i \text{ [м}^2\text{]},$$

где d_i – диаметр i-того участка трубопровода тепловых сетей, м;

l_i – протяжённость i-того участка трубопровода тепловых сетей, м.

Этот показатель является одним из индикаторов эффективности централизованного теплоснабжения. Он определяет возможный уровень потерь теплоты при ее передаче (транспорте) по тепловым сетям и позволяет установить зону эффективного применения централизованного теплоснабжения. Зона высокой эффективности централизованной системы теплоснабжения с тепловыми сетями, выполненными с подвесной теплоизоляцией, определяется не превышением приведенной материальной характеристики в зоне действия котельной на уровне 100 м^2/Гкал/час. Зона предельной эффективности ограничена 200 м^2/Гкал/ч. Значение приведенной материальной характеристики, превышающей 200м2/Гкал/ч свидетельствует о целесообразности применения индивидуального теплоснабжения. В то же время применение в системе теплоснабжения труб с ППУ, сдвигает зону предельной эффективности до 300 м^2/Гкал/ч.

Таблица 1.3.3.5-5 - Значения удельной материальной характеристики в разрезе источников теплоснабжения Одинцовского ГО

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Объем тепловой сети, м3	Материальная характеристика, м2	Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении), км	Удельная материальная характеристика, м2/Гкал/ч	Договорная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность						
Котельные АО «Одинцовская теплосеть»												
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	662,10	2346,8	14,445	77,9	30,10
2	Котельная №1-а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	2295,78	2650,7	8,880	85,7	30,93
3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	620,08	1424,7	9,535	41,0	34,72
4	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14б	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	707,46	2243,7	13,687	52,8	42,53
5	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть» ООО «Теплоинжсервис»	да	2454,89	5570,2	28,331	40,3	138,36
6	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	589,60	2030,5	7,982	119,9	16,93
7	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50-а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	529,54	1773,6	14,490	39,1	45,31
8	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16-б	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	451,24	1706,2	8,823	62,1	27,49
9	Котельная №8-а	г. Одинцово, ул. Союзная, 7-а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	279,40	983,1	6,737	42,1	23,37
10	Котельная «Одинцово-1»	г. Одинцово, в/г №315	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	47,05	309,6	3,844	131,3	2,359
11	Котельная «Отрадное»	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1в	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	138,39	66,0	0,354	74,9	1,14
12	Котельная Городской бани	г. Одинцово, Можайское ш., 8	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	1,48	14,4	0,020	53,4	0,41
13	Котельная «Университет»	г. Одинцово, ул. Н. Спортивная, 3а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	9,11	43,5	0,390	9,5	4,59
14	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	254,03	468,1	1,141	20,8	22,549
15	Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, 26	Собственность банка	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	275,33	762,5	1,615	32,3	23,58
16	Котельная «Запрудная»	г.п. Одинцово, с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,00	0,0	0,025	0,0	0,053
17	Котельная «СОЦентр»	г. п. Одинцово, с. Ромашково	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	17,74	12,9	0,112	116,8	0,111
18	Котельная п. д/о «Озера»	г.п. Одинцово, п. д/о Озера, 1-а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	7,49	47,7	0,392	141,5	0,381
19	Котельная «ПИК-1»	г. Одинцово, ул Каштановая, 10, к.	Администрация Одинцовского	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,00	0,0	0,868	0,0	4,73

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Объем тепловой сети, м3	Материальная характеристика, м2	Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении), км	Удельная материальная характеристика, м2/Гкал/ч	Договорная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность						
		1, стр. 1	городского округа		городского округа							
20	Котельная Усово-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	26,20	133,2	0,919	65,4	2,040
21	Котельная №1 п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	МУП "Большин Вяземы"	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	357,41	1606,8	7,464	126,5	14,95
22	Котельная №2, п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	МУП "Большин Вяземы"	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	278,47	508,2	5,850	67,0	9,01
23	Котельная №3, п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Институт	МУП "Большин Вяземы"	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	150,35	797,5	4,898	127,0	1,411
24	Котельная №4, п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Школьная	МУП "Большин Вяземы"	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	728,83	1186,8	7,822	110,9	7,333
25	Котельная «Петровское шоссе»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 5а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	2,37	15,1	0,185	7,0	3,52
26	Котельная «ГОЛАЗ»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 1	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	289,72	755,9	2,608	95,2	7,949
27	Котельная «Горловка»	д. Горловка	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	11,58	57,6	0,513	159,9	0,359
28	Котельная «Голицыно о/с»	г. Голицыно, пр. Мира, 140	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	8,53	60,1	0,044	101,8	0,592
29	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	6,28	53,7	0,310	206,4	0,261
30	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, 101	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	3,23	31,3	0,551	625,2	0,046
31	Котельная № 3	г. Голицыно, Можайское ш., 75	Администрация г.п. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	390,87	1552,9	6,437	68,3	26,62
32	Котельная № 4	г. Голицыно, Полигон НИИР	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	4,53	34,5	0,425	62,8	0,548
33	Котельная № 6	г. Голицыно, Пролетарский пр. 50	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,65	2,0	0,164	6,1	0,329
34	Котельная № 7	г. Голицыно, Коммунистический пр. 22	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,65	2,0	0,036	10,5	0,19
35	Котельная № 8-а	г. Голицыно, Петровское ш., 1	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,18	1,7	0,139	8,6	0,202
36	Котельная № 9	г. Голицыно, пр. Керамиков	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	305,72	1088,3	8,449	149,1	7,295
37	Котельная № 11	г. Одинцово, Минское ш. 45 км	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	22,42	184,1	1,210	157,3	1,167
38	Котельная № 13	г. Голицыно, Банный пер., 2	Администрация г.п. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,52	6,6	0,139	73,8	0,089
39	Котельная № 14	г. Голицыно, Рабочий пер.	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,51	4,8	0,055	43,8	0,107

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Объем тепловой сети, м3	Материальная характеристика, м2	Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении), км	Удельная материальная характеристика, м2/Гкал/ч	Договорная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность						
					городского округа							
40	Котельная №2 ГПИ	г. Голицыно, Промышленный пр. 17	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»			да	16,79	57,7		17,6	3,286
41	Котельная по ул. Петровское ш., д. 45	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,27	2,1	0,039	23,4	0,081
42	Котельная №1 30 МВт	п. Горки-2, д. 44, стр. 1	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	154,32	732,5	4,713 0,596 б/х	107,2	6,808
43	Котельная «Саввинская Слобода»	с. Саввинская Слобода, ул. Макарова	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	38,29	256,5	3,700	151,8	1,690
44	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	Администрация с.п. Ершово	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	2,60	19,7	0,073	82,2	0,237
45	Котельная «Каринское»	с. Каринское, 1а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	50,31	266,4	3,024	93,1	2,862
46	Котельная «Улитино»	д. Улитино	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,64	9,3	0,150	103,7	0,086
47	Котельная «Андреевское»	с. Андреевское	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	1,97	15,6	0,330	78,2	0,199
48	Котельная «Фуньково»	п. Фуньково, в/г 32	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	41,92	209,3	1,487	120,3	1,738
49	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	62,06	244,8	3,358	78,4	3,115
50	Котельная №2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Лесная, 20	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	3,91	31,1	0,522	66,1	0,472
51	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, 3	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	2,23	17,4	0,209	57,9	0,297
52	Котельная №4 «Перхушково»	д. Перхушково (ЦРБ № 2)	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	18,67	84,3	1,631	29,1	3,392
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,00	0,0	0,015	0,0	0,053
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,00	0,0	0,023	0,0	0,053
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,00	0,0	0,027	0,0	0,053
56	Котельная №6 «Крюково»	д. Крюково, 24	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,82	7,7	0,118	85,2	0,096
57	Котельная №8 «Крюково»	д. Крюково, 3	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	1,63	17,9	0,178	119,6	0,154
58	Котельная «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,00	0,0	1,885	0,0	3,821
59	Котельная «Юдино-	с. Юдино, 1-е Успенское ш., д.	Администрация Одинцовского	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,75	4,8	0,160	8,9	0,535

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Объем тепловой сети, м3	Материальная характеристика, м2	Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении), км	Удельная материальная характеристика, м2/Гкал/ч	Договорная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность						
	детский сад»	14	городского округа		городского округа							
60	Котельная «Зайцево»	д. Зайцево, ул. Кокошкинское ш., 3	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	4,25	28,0	0,575	15,8	1,771
61	Котельная в пос. Летний Отдых	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, 3а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	84,97	375,9	3,332	98,9	3,751
62	Котельная д. Кобяково	д. Кобяково в/г № 35	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	8,70	64,0	1,295	213,3	0,277
63	Котельная «Центральная», д. Чупряково	д. Чупряково	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	436,35	1231,5	7,757	321,5	3,869
64	Котельная №1 г. Кубинка, Можайское шоссе	г. Кубинка, Можайское шоссе	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	11,24	82,0	0,535	512,8	0,161
65	Котельная №2 г. Кубинка, ул. Колхозная	г. Кубинка, ул. Колхозная	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	116,85	523,5	2,542	152,2	3,438
66	Котельная «Дубки», п. Дубки	п. Дубки	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	25,46	155,1	1,337	235,0	0,718
67	Котельная «Еремино-1»	д. Еремино	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,14	1,8	0,044	25,7	0,067
68	Котельная «Еремино-2»	д. Еремино	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,05	0,6	0,047	8,6	0,068
69	Котельная п. Сосновка	п. Сосновка	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	57,47	350,1	3,608	107,7	3,247
70	Котельная «Кубинка-10»	городок Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш. 4	Администрация г.п. Кубинка	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	269,08	1080,4	6,048	126,7	8,526
71	Котельная №9	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	105,81	387,5	1,508	115,0	4,27
72	Котельная №10	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	120,01	584,3	4,614	74,3	9,562
73	Котельная №11	пос. ВНИИССОК	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	116,67	534,3	3,576	86,6	6,177
74	Котельная «Новый Городок»	п. Новый Городок	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	474,87	1612,8	12,165	148,0	10,89
75	Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	74,45	354,1	2,676	126,5	4,264
76	Котельная «Никольское»	с. Никольское	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,62	6,9	0,120	86,2	0,087
77	Котельная «Аниково»	д. Аниково	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	3,65	19,3	0,075	193,3	0,085
78	Котельная «Санаторий Герцена»	пос. сан. им. А.И.Герцена	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	563,99	2075,0	11,180	186,9	13,25
79	Котельная	д. Гигирево	АО «Одинцовская	АО «Одинцовская	Администрация	АО «Одинцовская	да	8,06	44,6	0,460	111,5	0,619

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Объем тепловой сети, м3	Материальная характеристика, м2	Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении), км	Удельная материальная характеристика, м2/Гкал/ч	Договорная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность						
	«Гигирево»		теплосеть»	теплосеть»	Одинцовского городского округа	теплосеть»						
80	котельная «р.п. Новоивановское»	р.п. Новоивановское, ул. Калинина, д. 9	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	301,33	1246,5	5,204	70,8	24,62
81	Котельная «Горки-10»	Одинцовский р-н, пос. Горки-10, стр. 45	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	568,43	1325,6	7,975	43,5	39,95
82	Котельная «Успенское»	Одинцовский р-н, с. Успенское	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	130,29	595,4	4,188	86,2	8,19
83	Котельная «Сосны»	Одинцовский р-н, п. Сосны	Администрация с.п. Успенское	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	170,51	747,3	3,745	81,1	12,11
84	Котельная «Успенское-1»	Одинцовский р-н, п.. Успенское	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	79,41	453,7	9,752	482,7	1,03
85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	поселок Часцы, строение 3	АО "Петелинская птицефабрика"	АО "Петелинская птицефабрика"	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	184,47	724,7	10,661	82,9	10,2
86	Котельная «Покровское»	поселок Дачный КГБ, строение 17в	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,29	3,7	0,155	41,3	0,088
87	Котельная «ПМС-4»	п. Петелино	Администрация с.п. Часцовское	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	19,43	107,7	0,512	87,5	1,713
88	Котельная «Покровский городок»	с. Покровское	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	73,73	297,0	2,980	124,2	2,385
89	Котельная №7	пос. Лесной городок, ул. Фасадная, дом 2, стр. 1	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»			да	171,12	499,7	2,77	39,5	14,38
90	Котельная №2 4 МВт	п. Горки-2	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	безхозяйная	АО «Одинцовская теплосеть»	да	46,29	184,1	1,134	221,8	0,922
91	Котельная №215	с. Перхушково, уч. 215, 216	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,00	0,00	0,020	0,0	0,807
92	Котельная № 15	г. Голицыно, Коммунистический пр., 29-а	Администрация г.п. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,03	0,4	0,005	6,8	0,059
93	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,16	1,0	0,026	10,0	0,072
94	Котельная "Акулово"	д. Акулово	Администрация г.п. Кубинка	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,00	0,00	0,009	0,0	0,134
95	Котельная "ст. Кубинка-2"	ст. Кубинка-2	Администрация г.п. Кубинка	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,00	0,00	0,009	0,0	0,121
96	Котельная «Жаворонки-7-ая Советская»	с. Жаворонки, ул. 7-Советская, 41, стр. 1	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	2,03	6,5	0,010	129,6	0,050
97	Котельная ж/д №30А с. Введенское	с. Введенское	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,00	0,0	0,018	0,0	0,186
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Одинцовская теплосеть»								18912,37	66,83	296,72	9091,36	754,81
Котельные МП «Звенигородские инженерные сети»												

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Объем тепловой сети, м3	Материальная характеристика, м2	Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении), км	Удельная материальная характеристика, м2/Гкал/ч	Договорная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность						
98	Котельная пр. Ветеранов,6	г. Звенигород, пр. Ветеранов,6	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	150,56	562,7	4,086	91,4	6,16
99	Котельная ул. Ленина,30	г. Звенигород, ул. Ленина,30	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	190,86	840,4	8,016	84,6	9,93
100	Котельная Нахабинское шоссе,2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе,2	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	585,04	1849,2	12,677	69,9	26,46
101	Котельная ул.Лермонтова,6	г. Звенигород, ул.Лермонтова,6	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	156,86	655,8	6,310	86,1	7,62
102	Котельная ФОК «Звезда» ул.Московская,47	г. Звенигород, ул.Московская,47	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	4,06	15,7	0,109	1,4	5,13
103	Котельная мкр. Восточный, 4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4а	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	2,95	26,3	0,384	67,7	0,389
104	Котельная ул.Парковая,10Б	г. Звенигород, ул.Парковая,10Б	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	10,53	71,6	0,818	93,3	0,767
105	Котельная ул.Герцена,13А	г. Звенигород, ул.Герцена,13А	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	8,23	66,9	0,994	66,5	1,006
106	Котельная п.Дютьково	п.Дютьково	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	0,51	4,1	0,051	34,1	0,119
107	Котельная пер.Зареченский,27	г. Звенигород, пер.Зареченский,27	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	11,92	58,8	0,470	61,1	0,962
108	Котельная санатория Поречье	г. Звенигород, территория санатория «Поречье»	ОАО «Санаторий Поречье»	МП «Звенигородские инженерные сети»	ОАО «Санаторий Поречье»	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	0,00	0,0	0,000	0,0	0,045
109	Котельная Академия Дзюдо	город Звенигород, квартал Маяковского	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	1,50	3,1	0,010	1,85	1,68
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МП «Звенигородские инженерные сети»								1123,016	63,92	33,925	656,035	60,27
Котельные МУП «ЖКХ Назарьево»												
110	Котельная Назарьево (Промзона)	пос. Назарьево Промзона	Администрация Одинцовского городского округа	МУП «ЖКХ Назарьево»	Администрация Одинцовского городского округа	МУП «ЖКХ Назарьево»	да	379,89	1315,6	10,641	86,6	7,41
111	Котельная Матвейково	пос. Матвейково	Администрация Одинцовского городского округа	МУП «ЖКХ Назарьево»	Администрация Одинцовского городского округа	МУП «ЖКХ Назарьево»	да	32,49	179,0	2,037	134,2	0,175
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «ЖКХ Назарьево»								412,378	90,4	12,678	220,801	7,58
Котельные ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ												
112	БМК в/г №20	г. Одинцово, мкр. п. Баковка, в/г №20	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	16,97	116,2	1,409	78,6	1,478
113	Котельная №278, городок Кубинка-1, в/г 5/1	городок Кубинка-1, в/г 5/1	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	396,54	1584,8	15,148	138,3	11,45
114	Котельная №104, ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	150,49	576,5	4,791	117,4	4,91

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Объем тепловой сети, м3	Материальная характеристика, м2	Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении), км	Удельная материальная характеристика, м2/Гкал/ч	Договорная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность						
115	Котельная №5482, городок Кубинка-8	городок Кубинка-8	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	99,10	537,7	5,725	68,7	7,83
116	Котельная Военных складов 3007	п. Чапаевка (Военные склады 3007)	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	14,34	118,4	1,657	88,9	1,333
117	Котельная №5	поселок Гарь-Покровское	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	0,00	0,0	0,000	0,0	3,579
118	Котельная №122	поселок Часцы-1	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	0,00	0,0	0,000	0,0	2,417
119	котельная санатория Минобороны	г. Звенигород, Ратехинское шоссе	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	0,00	0,0	0,000	0,00	3,38
120	БМК №87 в/г №1	в/г №1 д. Ягунино	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	31,90	185,3	2,018	75,0	4,679
121	Котельная №214	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	13,5	108,8	1,082	215,1	0,506
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министрества обороны РФ								709,337	91,18	30,747	566,775	41,57
Прочие котельные												
122	Котельная №2	Московская обл., Одинцовский р-н, п. ВНИИССОК	АО «Ресурс»	АО «Ресурс»	АО «Ресурс»	АО «Ресурс»	да	0,00	0,0	0,000	0,0	32,89
123	Котельная ООО «Московский насосный завод»	г. Одинцово, ул. Транспортная, 2	ООО «Московский насосный завод»	ООО «Московский насосный завод»	ООО «Московский насосный завод»	ООО «Московский насосный завод»	да	399,48	1294,1	6,582	58,6	22,1
124	Котельная №1 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	г. Одинцово, ул. Маяковского, 7	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	да	7,40	58,6	0,729	83,3	0,704
125	Котельная №2 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	г. Одинцово, ул. Союзная, 7	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	да	0,00	0,0	0,000	0,0	3,616
126	Котельная ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	да	42,82	338,3	4,197	50,5	6,7
127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	г. Одинцово, ул. Чистяковой, 30	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	да	980,87	2636,8	11,129	39,7	66,5
128	Котельная СМУ-158	г. Одинцово, ул. Полевая	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	да		0,0	0,000	0,0	8,91
129	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Чистяковой	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	да	144,41	270,5	0,795	45,7	5,92
130	Котельная мкр. Немчиновка»	г. Одинцово, мкр. Немчиновка, ул. Связистов	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	да	133,44	575,0	3,891	59,6	9,657
131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4	АО «ПИК-Регион»	АО «ПИК-Регион»	АО «ПИК-Регион»	АО «ПИК-Регион»	да	0,00	0,00	0,000	0,0	16,16
132	Котельная мкр. Южный	г. Звенигород, ул.Радужная,13	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	да	103,91	470,6	3,346	54,6	9,403
133	Котельная АО «Союзэнерго»	проезд Строителей, д. 8	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	да	40,66	298,9	3,450	66,2	4,61
134	Котельная «Гефест»	г. Звенигород, мкр. Супонево, стр.12	ООО «Гефест-Инжиниринг»	ООО «Гефест-Инжиниринг»	ООО «Гефест-Инжиниринг»	ООО «Гефест-Инжиниринг»	да	453,90	1145,8	4,541	64,9	20,92

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Объем тепловой сети, м3	Материальная характеристика, м2	Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении), км	Удельная материальная характеристика, м2/Гкал/ч	Договорная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность						
135	Котельная №1 (Энергоцентр)	г. Звенигород, мкр.Ракитня, пер. Чайковского, вл. 8	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	да	145,35	306,4	1,014	47,5	6,45
136	Котельная №2 (ул. Некрасова)	г. Звенигород, ул. Некрасова, 28	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	да	0,82	11,2	0,239	19,6	2,25
137	Котельная №3 (ЛОК, Лермонтова)	г. Звенигород, ул.Лермонтова, 1	ООО «ЛОК «Звенигород»	ООО «УК Энергоцентр»	ООО «ЛОК «Звенигород»	ООО «УК Энергоцентр»	да	0,00	0,0	0,000	0,0	2,5
138	Котельная №4 (Восточный)	г. Звенигород, мкр.3, стр. 16	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	да	123,19	349,8	1,560	60,3	4,89
139	Котельная №5 (Южный)	г. Звенигород, мкр.Южный, стр. 43	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	да	0,00	0,0	0,000	0,0	5,15
140	Котельная «д/о Связист»	г. Звенигород, п. д/о Связист	ЗАО Д.О. «Связист»	ЗАО Д.О. «Связист»	ЗАО Д.О. «Связист»	ЗАО Д.О. «Связист»	да	0,00	0,0	0,000	0,0	2,794
141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	пос. Барвиха	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	да	215,56	1182,1	10,178	56,7	19,05
142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	п. Усово	ФГУП «Комплекс»	ФГУП «Комплекс»	ФГУП «Комплекс»	ФГУП «Комплекс»	да	46,79	225,0	1,698	80,3	2,8
143	Котельная ООО «РУШ»	д. Раздоры, 1-й километр Рублево-Успенского шоссе	ООО «РУШ»	ООО «РУШ»	ООО «РУШ»	ООО «РУШ»	да	0,00	0,00	0,000	0,0	8,163
144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петровское ш, 2, стр. 2	ООО НПО «Союз-М»	ООО НПО «Союз-М»	ООО НПО «Союз-М»	ООО НПО «Союз-М»	да	19,86	85,3	0,576	7,7	2,495
145	Котельная ОАО «Ямское поле»	д. Ямщина	ОАО «Ямское поле»	ОАО «Ямское поле»	ОАО «Ямское поле»	ОАО «Ямское поле»	да	0,10	2,0	0,061	5,3	0,015
146	Котельная Заводской пр.	г. Голицыно, Заводской пр., д.12г	ООО «Голицынская управляющая компания»	ООО «Голицынская управляющая компания»	ООО «Голицынская управляющая компания»	ООО «Голицынская управляющая компания»	да	0,29	10,6	0,600	1,5	5,175
147	Котельная «ДО Ершово»	с. Ершово+Д/о Ершово	ЗАО Дом отдыха «Ершово»	ЗАО Дом отдыха «Ершово»	ЗАО Дом отдыха «Ершово»	АО «Одинцовская теплосеть»	да	261,80	1355,0	11,010	126,3	7,796
148	Котельная «НМИЦ РК»	с.Юдино, ул.Красная, д.23	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	да	70,62	224,9	1,125	321,3	1,57
149	Котельная д. Митькино	д. Митькино	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	да	0,00	0,00	0,000	0,00	3,156
150	Котельная АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	р.п. Заречье, ул.Заречная	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	да	604,93	2038,6	10,786	81,7	24,96
151	Котельная ООО «УК «Кунцево»	р.п. Заречье, ул. Тихая	ООО «УК «Кунцево»	ООО «УК «Кунцево»	ООО «УК «Кунцево»	ООО «УК «Кунцево»	да	265,19	1686,0	16,829	266,4	6,33
152	Котельная АО «Стройполимер»	д. Хлюпино	АО «Стройполимер»	АО «Стройполимер»	АО «Стройполимер»	АО «Стройполимер»	да	96,77	579,6	5,450	103,2	5,62
153	Котельная п. Горбольницы № 45	п. Горбольницы № 45	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	да	86,69	416,2	3,138	214,2	1,94
154	Котельная ООО	пос. ВНИИССОК	ООО «КТТ-Дубки»	ООО «КТТ-Дубки»	ООО «КТТ-Дубки»	ООО «КТТ-Дубки»	да	254,17	866,5	4,638	26,0	33,35

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Объем тепловой сети, м3	Материальная характеристика, м2	Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении), км	Удельная материальная характеристика, м2/Гкал/ч	Договорная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность						
	«КТТ-Дубки»											
155	Котельная пансионата «Химик»	д. Дарьино пансионат Химик	ООО «МедСервис»	ООО «МедСервис»	ООО «МедСервис»	ООО «МедСервис»	да	39,96	203,6	1,629	92,0	1,749
156	Котельная АО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	АО «121 АРЗ»	АО «121 АРЗ»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	249,47	1390,0	12,160	34,7	17,98
157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	ИФА им. Обухова РАН	ИФА им. Обухова РАН	ИФА им. Обухова РАН	ИФА им. Обухова РАН	да	13,93	114,9	1,489	346,2	1,777
158	Котельная «ДО Покровское»	поселок Дом отдыха Покровское	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское") Администрация Одинцовского городского округа	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское") АО «Одинцовская теплосеть»	да	9,98	63,3	0,631	119,5	3,078
159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	р.п. Заречье, ул. Весенняя, 1	ТСЖ «Грюнвальд»	ООО «Московская Инженерная Компания	ТСЖ «Грюнвальд»	ООО «Московская Инженерная Компания	да	0,00	0,00	0,000	0,00	2,728
160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 2	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	да	0,36	2,3	0,023	0,8	2,845
161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 6	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	да	2,50	11,6	0,085	4,6	2,50
162	Котельная «Лесной городок»	д. Осоргино, ул. Махмуда Эсамбаева, 1	ООО «Пансионат «Лесной городок»	ООО «Пансионат «Лесной городок»	ООО «Пансионат «Лесной городок»	ООО «Пансионат «Лесной городок»	да	14,50	92,3	0,923	60,72	1,52
163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	г. Звенигород, пансионат «Поречье»	ООО «Конвент-Плюс»	ООО «Конвент-Плюс»	ООО «Конвент-Плюс»	ООО «Конвент-Плюс»	да	0,00	0,00	2,000	0,00	2,378
164	Котельная Усово	с. Усово	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	да	0,00	0,00	6,334	0,00	2,38
165	Котельная Жуковка	д. Жуковка	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	да	0,00	0,00	10,051	0,00	5,13
166	Котельная Успенское	Успенское	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	да	0,00	0,00	0,000	0,00	2,9
ИТОГО по прочим котельным								4829,71	45,29	142,89	2538,71	401,47
Итого по Одинцовскому городскому округу								25986,815	60,650	516,950	13073,682	1265,76

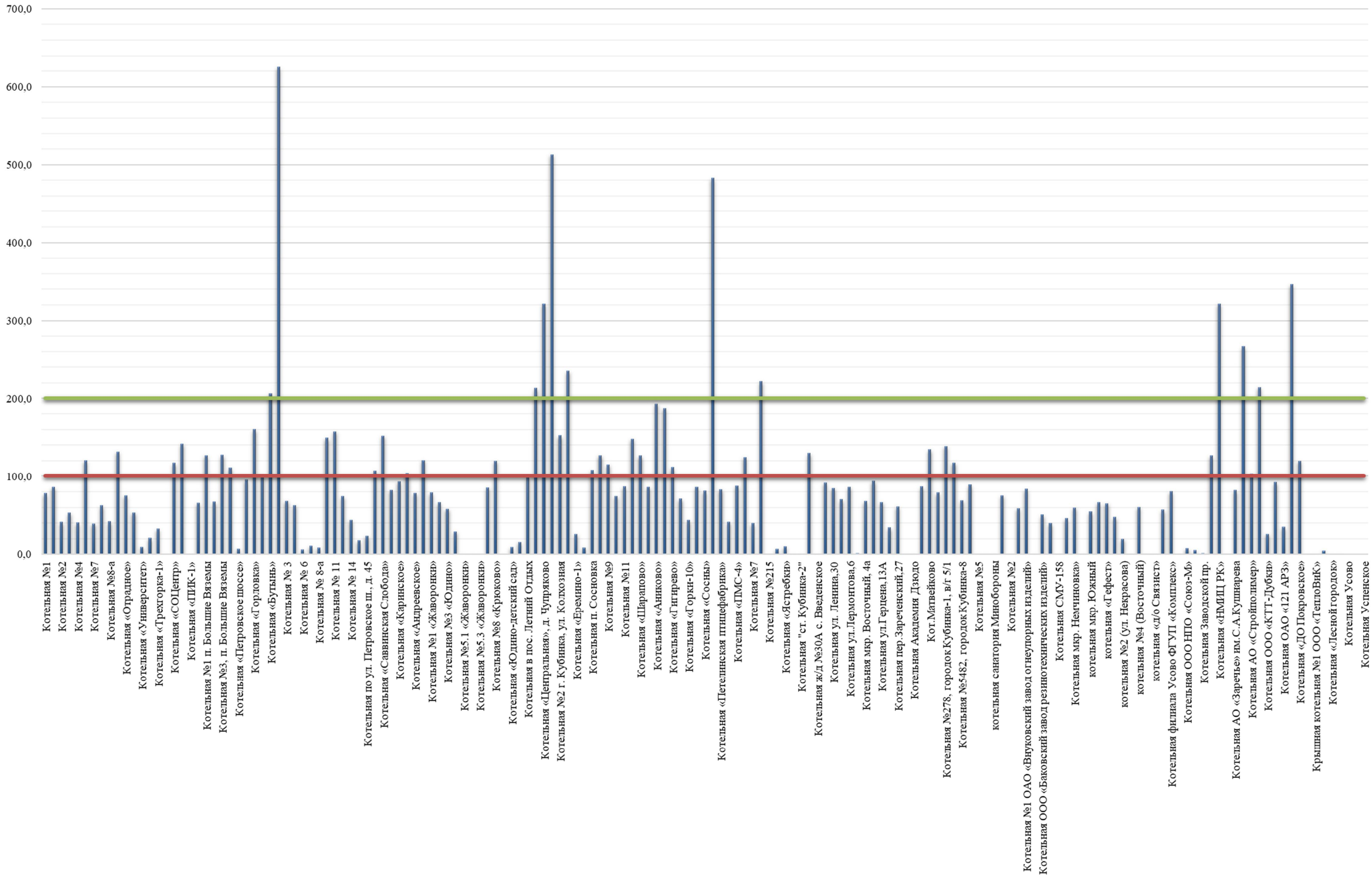


Рисунок 1.3.3.5-1- Значения удельной материальной характеристики в разрезе источников теплоснабжения Одинцовского ГО

1.3.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

Для обеспечения возможности оперативного переключения на сетях предусмотрена установка секционирующих отключающих устройств. Количество секционирующих устройств, для линейных частей магистрали, определены требованиям СНиП и особенностями топологии каждой системы. Для обслуживания отключающей арматуры при подземной прокладке в сетях установлены теплофикационные камеры.

Кроме задвижек в качестве спускных устройств - воздушников и спускников - применены вентили.

1.3.5 Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов

В местах установки секционирующих задвижек, а также при установке запорной арматуры, на ответвлениях к потребителям, в местах подключения распределительных тепловых сетей к магистральным построены тепловые камеры - при подземной прокладке тепловых сетей и павильоны при надземной прокладке тепловых сетей.

Тепловые камеры на магистральных и внутриквартальных тепловых сетях выполнены в подземном исполнении и имеют следующую конструкцию:

- основание тепловых камер - монолитное железобетонное;
- стены тепловых камер выполнены в железобетонном исполнении из блоков или кирпича; имеется небольшой процент тепловых камер с исполнением стен монолитным железобетоном;
- перекрытие тепловых камер выполнено из сборного железобетона (балки, плиты); имеется небольшой процент тепловых камер с исполнением перекрытия монолитным железобетоном.

Павильоны на магистральных тепловых сетях выполнены в надземном исполнении из сборного железобетона или выполнены из металлоконструкций.

1.3.6 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

Система централизованного теплоснабжения Одинцовского городского округа запроектирована на качественное регулирование отпуска тепловой энергии потребителям. Ежегодно уточняются температурные графики отпуска тепла от источников.

Регулирование режима работы систем теплопотребления абонентов осуществляется по температурным графикам для потребителей, разработанных с учетом режима работы различных схем подключения.

Основной задачей регулирования отпуска тепловой энергии в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного сезона внешних климатических условиях и заданной температуры горячей воды, которая поступает в системы горячего водоснабжения при меняющемся в течение суток расходе.

В соответствии с п.5 ст.20 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 «О теплоснабжении» температурный график системы теплоснабжения утверждается схемой теплоснабжения.

Температурный график определяет режим работы тепловых сетей, обеспечивая центральное регулирование отпуска тепла. По данным температурного графика определяется

температура подающей и обратной воды в тепловых сетях, а также в абонентском вводе в зависимости от температуры наружного воздуха.

Температурный график регулирования тепловой нагрузки разрабатывается из условий суточной подачи тепловой энергии на отопление, обеспечивающей потребность зданий в тепловой энергии в зависимости от температуры наружного воздуха, чтобы обеспечить температуру в помещениях, постоянной на уровне не менее +18о, а также покрытие тепловой нагрузки горячего водоснабжения, в соответствии с требованиями СанПин 2.1.4.2496-09 «Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения. Изменение к СанПиНу 2.1.4.1074-01».

Тепловая нагрузка в течение отопительного сезона меняется. Поэтому для поддержания требуемого теплового режима тепловую нагрузку необходимо регулировать. Различают центральное (регулирование осуществляется на источнике теплоснабжения – котельная или ТЭЦ), групповое (регулирование отопления группы отапливаемых зданий осуществляется в центральном (ЦТП) или групповом (ГТП) тепловом пункте) и местное (регулирование осуществляется непосредственно у нагревательных приборов – индивидуальное (ИТП) или в местном (МТП) тепловом пункте) регулирование отпуска тепла.

В Российской Федерации в городских системах централизованного теплоснабжения принять качественный режим регулирования отпуска тепла, которое дополняется на вводах потребителей местным количественным регулированием. Если тепловая нагрузка у всех потребителей примерно одинакова, то можно ограничиться центральным регулированием. Однако в большинстве случаев тепловая нагрузка неоднородна и поэтому, в этом случае центральное регулирование ведется по характерной отопительной нагрузке или совместной тепловой нагрузке отопления и ГВС для большинства потребителей. Во втором случае расход воды в тепловых сетях увеличивается незначительно по сравнению с регулированием по отопительной нагрузке или вообще не меняется.

Центральное качественное регулирование по нагрузке отопления целесообразно в случае, если:

$$\mu = \frac{Q_{hm}}{Q_{o\,max}} < 0{,}15$$

где:

Q_{hm} – средний тепловой поток на горячее водоснабжение;

$Q_{o\,max}$ – максимальный тепловой поток на отопление.

В закрытых системах теплоснабжения качественный метод регулирования строится из предположения постоянного расхода воды в системах отопления в течение всего сезона, что стабилизирует гидравлический режим сети. Это является преимуществом качественного метода регулирования отпуска тепла.

Недостаток качественного метода регулирования состоит в том, что он не всегда удовлетворяет условиям всех потребителей, так как температурный расчет количества тепла строится по типовому абоненту.

В Одинцовском городском округе для регулирования отпуска тепловой энергии от тепловых источников в тепловые сети используется качественное центральное регулирование по отопительно-вентиляционной нагрузке с расчетными параметрами теплоносителя, то есть при постоянном расходе теплоносителя изменяется его температура.

Традиционно системы отопления жилых и общественных зданий проектируются и эксплуатируются исходя из внутреннего расчетного графика обычно 95/70оС с элеваторным качественным регулированием температуры теплоносителя, поступающего в отопительные приборы. Этим как бы жестко фиксируется температура теплоносителя, возвращаемого на источник теплоснабжения, и на ее возможное снижение влияет лишь наличие в зданиях, закрытых или открытых систем ГВС. Поэтому, в практическом плане, стремление к снижению затрат на транспорт теплоносителя от источника к потребителю сводится к выбору оптимальной температуры нагрева теплоносителя на источнике.

Выбор оптимального температурного графика зависит от дальности транспорта теплоты, которая характеризуется удельными затратами электроэнергии на перекачку теплоносителя, и от величины тепловых потерь в сетях. Рост тепловых потерь в сетях приводит к снижению температурного графика, а увеличение расхода энергии на перекачку теплоносителя, при увеличении его расхода в сети либо дальности транспортировки, вызывает повышение температурного графика.

В зависимости от условий эксплуатации системы теплоснабжения производится срезка температурного графика отпуска тепла потребителям. При этом должен обеспечиваться стабильный гидравлический режим системы, не требующий переналадки сетей и абонентских узлов.

При теплоснабжении от котельного срезка температурного графика, в зоне положительных температур наружного воздуха в отопительный период, при наличии абонентских установок ГВС соответствует температуре прямой сетевой воды 63-65оС. В летний период эта температура должна быть 65-70оС для исключения недогрева воды в абонентских установках ГВС до 60оС, а также во избежание потерь теплоты со сливом и повышенного расхода водопроводной воды.

Расчет эксплуатационного температурного графика должен производиться для конкретных условий эксплуатации систем теплоснабжения перед предстоящим отопительным сезоном.

В Одинцовском ГО отпуск тепла от источников тепловой энергии в теплоснабжающий контур тепловой сети, осуществляется по температурным графикам – 150/70оС, 130/70оС, 120/70оС, 115/70оС, 110/70оС, 105/70оС и 95/70оС. Для большинства источников тепла основным температурным графиком является 95/70оС. Отпуск тепла в теплоиспользующие контуры тепловых сетей от ЦТП находящихся в эксплуатации производится по температурным графикам 95/70оС.

Выбор графиков обоснован тепловой нагрузкой отопления, надежностью оборудования источника тепловой энергии, отсутствием температурных регуляторов на вводах потребителей и близким расположением абонентов тепловой сети.

Для центрального качественного регулирования по отопительной нагрузке, расчет изменения температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха выполняется по уравнению

$$\tau_1 = t_{в.р} + \bar{Q}_o^{0,8}\Delta t_{о.р} + \frac{1}{\varphi}\ \delta\tau_{о.р} - 0,5\theta_{о.р}\ \ \bar{Q}_o$$

где:

tв.р – расчетная температура воздуха внутри отапливаемого помещения, оС;

Δto.р – температурный напор в отопительном приборе абонентской системы отопления при расчетной температуре наружного воздуха

$$\Delta t_{о.р} = 0,5\ \ \tau_{о3р} - \tau_{о2р}\ \ - t_{в.р}$$

Q̄o – относительная тепловая нагрузка системы отопления, принимаемая для качественного метода регулирования отпуска теплоты

$$\bar{Q}_o = \frac{Q_o}{Q_{o.p.}} = \frac{t_{в.р.} - t_{н.в.}}{t_{в.р.} - t_{н.р}}$$

φ – относительный расход теплоносителя на систему отопления φ= Vo/Vo. p;

θ – разность температур в местной системе отопления при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования систем отопления

$$\theta_{o.p} = \tau_{03.p} - \tau_{o2.p}$$

τo2p – температура теплоносителя после отопительной установки потребителя при расчетной температуре наружного воздуха, 0С;

τo3p – температура теплоносителя после узла смешения (элеватора, насоса) перед отопительной установкой потребителя при расчетной температуре наружного воздуха, оС.

Расчет изменения температуры теплоносителя после установки смешения (элеватора, насоса смешения) при зависимом присоединении отопительных установок потребителей определяется по уравнению:

$$\tau_{03} = t_{в.р} + \bar{Q}_o^{0,8}\Delta t_{o.p} + \frac{1}{\varphi}0,5\theta_{o.p}\bar{Q}_o$$

Расчет изменения температуры после отопительных установок потребителя определяется по уравнению:

$$\tau_{02} = t_{в.р} + \bar{Q}_o^{0,8}\Delta t_{o.p} - \frac{1}{\varphi}0,5\theta_{o.p}\bar{Q}_o$$

Предоставленные утвержденные температурные графики работы системы теплоснабжения от источников тепла АО «Одинцовская теплосеть», а также систем теплоснабжения прочих теплоснабжающих организаций, представлены ниже в таблицах 1.3.6-1, 1.3.6-2.

Таблица 1.3.6-1 – Температурные графики качественного регулирования отпуска тепла от котельных Одинцовского городского округа

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Утвержденный температурный график, °С	
			t1	t2
Котельные АО «Одинцовская теплосеть»				
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	115	70
2	Котельная №1-а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	115	70
3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	115	70
4	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14б	115	70
5	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	115	70
6	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53а	115	70
7	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50-а	115	70
8	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16-б	115	70
9	Котельная №8-а	г. Одинцово, ул. Союзная, 7-а	115	70
10	Котельная «Одинцово-1»	г. Одинцово, в/г №315	95	70
11	Котельная «Отрадное»	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1в	95	70
12	Котельная Городской бани	г. Одинцово, Можайское ш., 8	95	70
13	Котельная «Университет»	г. Одинцово, ул. Н. Спортивная, 3а	115	70
14	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	115	70
15	Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, 26	115	70
16	Котельная «Запрудная»	г.п. Одинцово, с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная	95	70

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Утвержденный температурный график, °С	
			t1	t2
17	Котельная «СОЦентр»	г. п. Одинцово, с. Ромашково	95	70
18	Котельная п. д/о «Озера»	г.п. Одинцово, п. д/о Озера, 1-а	95	70
19	Котельная «ПИК-1»	г. Одинцово, ул Каштановая, 10, к. 1, стр. 1	95	70
20	Котельная Усово-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11а	95	70
21	Котельная №1 п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	95	70
22	Котельная №2, п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	115	70
23	Котельная №3, п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Институт	115	70
24	Котельная №4, п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Школьная	115	70
25	Котельная «Петровское шоссе»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 5а	95	70
26	Котельная «ГОЛАЗ»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 1	95	70
27	Котельная «Горловка»	д. Горловка	95	70
28	Котельная «Голицыно о/с»	г. Голицыно, пр. Мира, 140	95	70
29	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	95	70
30	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, 101	95	70
31	Котельная № 3	г. Голицыно, Можайское ш., 75	115	70
32	Котельная № 4	г. Голицыно, Полигон НИИР	95	70
33	Котельная № 6	г. Голицыно, Пролетарский пр. 50	95	70
34	Котельная № 7	г. Голицыно, Коммунистический пр. 22	95	70
35	Котельная № 8-а	г. Голицыно, Петровское ш., 1	95	70
36	Котельная № 9	г. Голицыно, пр. Керамиков	115	70
37	Котельная № 11	г. Одинцово, Минское ш. 45 км	95	70
38	Котельная № 13	г. Голицыно, Банный пер., 2	95	70
39	Котельная № 14	г. Голицыно, Рабочий пер.	95	70
40	Котельная №2 ГПИ	г. Голицыно, Промышленный пр. 17	95	70
41	Котельная по ул. Петровское ш., д. 45	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	95	70
42	Котельная №1 30 МВт	п. Горки-2, д. 44, стр. 1	110	70
43	Котельная «Саввинская Слобода»	с. Саввинская Слобода, ул. Макарова	95	70
44	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	95	70
45	Котельная «Каринское»	с. Каринское, 1а	95	70
46	Котельная «Улитино»	д. Улитино	95	70
47	Котельная «Андреевское»	с. Андреевское	95	70
48	Котельная «Фуньково»	п. Фуньково, в/г 32	95	70
49	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	95	70
50	Котельная №2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Лесная, 20	95	70
51	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, 3	95	70
52	Котельная №4 «Перхушково»	д. Перхушково (ЦРБ № 2)	95	70
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	95	70
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	95	70
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	95	70
56	Котельная №6 «Крюково»	д. Крюково, 24	95	70
57	Котельная №8 «Крюково»	д. Крюково, 3	95	70
58	Котельная «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	95	70
59	Котельная «Юдино-детский сад»	с. Юдино, 1-е Успенское ш., д. 14	115	70
60	Котельная «Зайцево»	д. Зайцево, ул. Кокошкинское ш., 3	95	70
61	Котельная в пос. Летний Отдых	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, 3а	95	70
62	Котельная д. Кобяково	д. Кобяково в/г № 35	95	70

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Утвержденный температурный график, °С	
			t1	t2
63	Котельная «Центральная», д. Чупряково	д. Чупряково	115	70
64	Котельная №1 г. Кубинка, Можайское шоссе	г. Кубинка, Можайское шоссе	95	70
65	Котельная №2 г. Кубинка, ул. Колхозная	г. Кубинка, ул. Колхозная	95	70
66	Котельная «Дубки», п. Дубки	п. Дубки	95	70
67	Котельная «Еремино-1»	д. Еремино	95	70
68	Котельная «Еремино-2»	д. Еремино	95	70
69	Котельная п. Сосновка	п. Сосновка	95	70
70	Котельная «Кубинка-10»	городок Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш. 4	95	70
71	Котельная №9	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	95	70
72	Котельная №10	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	95	70
73	Котельная №11	пос. ВНИИССОК	115	70
74	Котельная «Новый Городок»	п. Новый Городок	95	70
75	Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6а	95	70
76	Котельная «Никольское»	с. Никольское	95	70
77	Котельная «Аниково»	д. Аниково	95	70
78	Котельная «Санаторий Герцена»	пос. сан. им. А.И.Герцена	115	70
79	Котельная «Гигирево»	д. Гигирево	95	70
80	котельная «р.п. Новоивановское»	р.п. Новоивановское, ул. Калинина, д. 9	115	70
81	Котельная «Горки-10»	Одинцовский р-н, пос. Горки-10, стр. 45	115	70
82	Котельная «Успенское»	Одинцовский р-н, с. Успенское	95	70
83	Котельная «Сосны»	Одинцовский р-н, п. Сосны	95	70
84	Котельная «Успенское-1»	Одинцовский р-н, п.. Успенское	95	70
85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	поселок Часцы, строение 3	95	70
86	Котельная «Покровское»	поселок Дачный КГБ, строение 17в	95	70
87	Котельная «ПМС-4»	п. Петелино	95	70
88	Котельная «Покровский городок»	с. Покровское	95	70
89	Котельная №7	пос. Лесной городок, ул. Фасадная, дом 2, стр. 1	115	70
90	Котельная №2 4 МВт	п. Горки-2	110	70
91	Котельная №215	с. Перхушково, уч. 215, 216	95	70
92	Котельная № 15	г. Голицыно, Коммунистический пр., 29-а	95	70
93	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	95	70
94	Котельная "Акулово"	д. Акулово	95	70
95	Котельная "ст. Кубинка-2"	ст. Кубинка-2	95	70
96	Котельная «Жаворонки-7-ая Советская»	с. Жаворонки, ул. 7-Советская, 41, стр. 1	95	70
97	Котельная ж/д №30А с. Введенское	с. Введенское	95	70
Котельные МП «Звенигородские инженерные сети»				
98	Котельная пр. Ветеранов,6	г. Звенигород, пр. Ветеранов,6	95	70
99	Котельная ул. Ленина,30	г. Звенигород, ул. Ленина,30	95	70
100	Котельная Нахабинское шоссе,2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе,2	130	70
101	Котельная ул.Лермонтова,6	г. Звенигород, ул.Лермонтова,6	95	70
102	Котельная ФОК «Звезда» ул.Московская,47	г. Звенигород, ул.Московская,47	115	70
103	Котельная мкр. Восточный, 4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4а	95	70
104	Котельная ул.Парковая,10Б	г. Звенигород, ул.Парковая,10Б	95	70
105	Котельная ул.Герцена,13А	г. Звенигород, ул.Герцена,13А	95	70
106	Котельная п.Дютьково	п.Дютьково	95	70

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Утвержденный температурный график, °С	
			t1	t2
107	Котельная пер.Зареченский,27	г. Звенигород, пер.Зареченский,27	95	70
108	Котельная санатория Поречье	г. Звенигород, территория санатория «Поречье»	95	70
109	Котельная Академия Дзюдо	город Звенигород, квартал Маяковского	115	70
Котельные МУП «ЖКХ Назарьево»				
110	Котельная Назарьево (Промзона)	пос. Назарьево Промзона	105	70
111	Котельная Матвейково	пос. Матвейково	95	70
Котельные ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ				
112	БМК в/г №20	г. Одинцово, мкр. п. Баковка, в/г №20	95	70
113	Котельная №278, городок Кубинка-1, в/г 5/1	городок Кубинка-1, в/г 5/1	95	70
114	Котельная №104, ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	95	70
115	Котельная №5482, городок Кубинка-8	городок Кубинка-8	130	70
116	Котельная Военных складов 3007	п. Чапаевка (Военные склады 3007)	95	70
117	Котельная №5	поселок Гарь-Покровское	130	70
118	Котельная №122	поселок Часцы-1	95	70
119	котельная санатория Минобороны	г. Звенигород, Ратехинское шоссе	95	70
120	БМК №87 в/г №1	в/г №1 д. Ягунино	95	70
121	Котельная №214	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова	95	70
Прочие котельные				
122	Котельная №2	Московская обл., Одинцовский р-н, п. ВНИИССОК	115	70
123	Котельная ООО «Московский насосный завод»	г. Одинцово, ул. Транспортная, 2	120	70
124	Котельная №1 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	г. Одинцово, ул. Маяковского, 7	95	70
125	Котельная №2 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	г. Одинцово, ул. Союзная, 7	95	70
126	Котельная ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53	95	70
127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	г. Одинцово, ул. Чистяковой, 30	110	70
128	Котельная СМУ-158	г. Одинцово, ул. Полевая	150	70
129	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Чистяковой	130	70
130	Котельная мкр. Немчиновка»	г. Одинцово, мкр. Немчиновка, ул. Связистов	105	70
131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4	115	70
132	Котельная мкр. Южный	г. Звенигород, ул.Радужная,13	95	70
133	Котельная АО «Союзэнерго»	проезд Строителей, д. 8	95	70
134	Котельная «Гефест»	г. Звенигород, мкр. Супонево, стр.12	105	70
135	Котельная №1 (Энергоцентр)	г. Звенигород, мкр.Ракитня, пер. Чайковского, вл. 8	105	70
136	Котельная №2 (ул. Некрасова)	г. Звенигород, ул. Некрасова, 28	95	70
137	Котельная №3 (ЛОК, Лермонтова)	г. Звенигород, ул.Лермонтова, 1	95	70
138	Котельная №4 (Восточный)	г. Звенигород, мкр.3, стр. 16	95	70
139	Котельная №5 (Южный)	г. Звенигород, мкр.Южный, стр. 43	95	70
140	Котельная «д/о Связист»	г. Звенигород, п. д/о Связист	95	70
141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	пос. Барвиха	130	70
142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	п. Усово	105	70
143	Котельная ООО «РУШ»	д. Раздоры, 1-й километр Рублево-	95	70

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Утвержденный температурный график, °С	
			t1	t2
		Успенского шоссе		
144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петровское ш, 2, стр. 2	95	70
145	Котельная ОАО «Ямское поле»	д. Ямщина	95	70
146	Котельная Заводской пр.	г. Голицыно, Заводской пр., д.12г	95	70
147	Котельная «ДО Ершово»	с. Ершово+Д/о Ершово	95	70
148	Котельная «НМИЦ РК»	с.Юдино, ул.Красная, д.23	95	70
149	Котельная д. Митькино	д. Митькино	95	70
150	Котельная АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	р.п. Заречье, ул.Заречная	110	70
151	Котельная ООО «УК «Кунцево»	р.п. Заречье, ул. Тихая	110	70
152	Котельная АО «Стройполимер»	д. Хлюпино	95	70
153	Котельная п. Горбольницы № 45	п. Горбольницы № 45	95	70
154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК	130	70
155	Котельная пансионата «Химик»	д. Дарьино пансионат Химик	95	70
156	Котельная АО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	95	70
157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	95	70
158	Котельная «ДО Покровское»	поселок Дом отдыха Покровское	95	70
159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	р.п. Заречье, ул. Весенняя, 1	95	70
160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 2	95	70
161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 6	95	70
162	Котельная «Лесной городок»	д. Осоргино, ул. Махмуда Эсамбаева, 1	95	70
163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	г. Звенигород, пансионат «Поречье»	95	70
164	Котельная Усово	с. Усово	95	70
165	Котельная Жуковка	д. Жуковка	95	70
166	Котельная Успенское	Успенское	95	70

На предприятии для отпуска тепловой энергии от котельных применяются следующие графики регулирования температуры теплоносителя (см. таблицу 1.3.6-2):

150-70ºС (котельная СМУ-158 АО «Трансинжстрой»);

130-70 ^{o}С, (Котельная Нахабинское шоссе,2 МП «ЗИС», Котельная №5482, городок Кубинка-8, Котельная №5 ФГБУ «ЦЖКУ», БМК «Импульс» ООО «Теплосервис-М», Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха», Котельная ООО «КТТ-Дубки»);

120-70ºС (Котельная ООО «Московский насосный завод»);

115-70ºС (24 котельные АО «Одинцовская теплосеть», Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская,47, Котельная №2 АО «Ресурс», Котельная ООО «ПИК-Регион»);

110-70ºС (2 котельные АО «Одинцовская теплосеть», Котельная «ул. Чистяковой, 30» ООО «Теплосервис-М», Котельная АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева, Котельная ООО «УК «Кунцево»»);

105-70ºС (Котельная Назарьево (Промзона), Котельная мкр. Немчиновка» ООО «ТеплоЭнергоСервис», котельная «Гефест», котельная №1 (Энергоцентр), Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»);

95-70ºС (1) – для остальных котельных и после всех ЦТП.

Таблица 1.3.6-2 – Утвержденные температурные графики центрального качественного регулирования температуры теплоносителя

Температурные графики						
Температура наружного воздуха, оС	**Температура теплоносителя, оС**					
	в подающем трубопроводе					**в обратном трубопроводе**
	150-70 (прямая)	**150-70 (обратная)**	**130-70**	**105-70**	**95-70**	
Тн.в.	Т1	обраткаТ2	Т1	Т1	Т1	Т2
8,0	65,0	40,0	47,3	42,3	39,7	34,3
7,0	65,0	40,0	49,9	44,3	41,5	35,5
6,0	65,0	40,0	52,4	46,3	43,3	36,7
5,0	65,0	40,0	54,9	48,2	45,0	37,9
4,0	65,0	40,0	57,3	50,2	46,7	39,1
3,0	65,0	40,2	59,8	52,1	48,4	40,2
2,0	69,2	41,3	62,2	53,9	50,1	41,3
1,0	72,0	42,5	64,6	55,8	51,7	42,5
0,0	74,9	43,5	67,0	57,7	53,3	43,5
-1,0	77,7	44,6	69,4	59,5	55,0	44,6
-2,0	80,5	45,7	71,8	61,3	56,6	45,7
-3,0	83,3	46,7	74,1	63,1	58,2	46,7
-4,0	86,0	47,8	76,5	64,9	59,7	47,8
-5,0	88,8	48,8	78,8	66,7	61,3	48,8
-6,0	91,5	49,8	81,1	68,4	62,9	49,8
-7,0	94,3	50,8	83,4	70,2	64,4	50,8
-8,0	97,0	51,8	85,7	71,9	65,9	51,8
-9,0	99,7	52,8	88,0	73,7	67,5	52,8
-10,0	102,5	53,8	90,3	75,4	69,0	53,8
-11,0	105,2	54,7	92,5	77,1	70,5	54,7
-12,0	107,8	55,7	94,8	78,8	72,0	55,7
-13,0	110,5	56,6	97,1	80,5	73,5	56,6
-14,0	113,2	57,6	99,3	82,2	74,9	57,6
-15,0	115,9	58,5	101,5	83,8	76,4	58,5
-16,0	118,5	59,4	103,8	85,5	77,9	59,4
-17,0	121,2	60,3	106,0	87,2	79,3	60,3
-18,0	123,8	61,2	108,2	88,8	80,8	61,2
-19,0	126,5	62,1	110,4	90,5	82,2	62,1
-20,0	129,1	63,0	112,6	92,1	83,7	63,0
-21,0	131,8	63,9	114,8	93,7	85,1	63,9
-22,0	134,4	64,8	117,0	95,4	86,5	64,8
-23,0	137,0	65,7	119,2	97,0	88,0	65,7
-24,0	139,6	66,6	121,3	98,6	89,4	66,6
-25,0	142,2	67,4	123,5	100,2	90,8	67,4
-26,0	144,8	68,3	125,7	101,8	92,2	68,3
-27,0	147,4	69,1	127,8	103,4	93,6	69,1
-28	150	70	130	105	95	70

В основе обоснования выбора температурного графика в той или иной системе централизованного теплоснабжения, как правило, служат технико-экономические расчеты при проектировании, а также существующие гидравлические параметры теплоносителя в тепловых сетях и состояние теплообменного оборудования у потребителей.

Для наиболее крупных котельных снабжающих тепловой энергией районы города с высокой плотностью тепловой нагрузки характерны температурные графики с наиболее высокими разностями температур теплоносителя в трубопроводах. Выбор таких графиков в данных системах теплоснабжения позволяет снизить металлоемкость трубопроводов и серьезно сэкономить на строительстве тепловой сети от источника.

Системы теплоснабжения наиболее мелких котельных, как правило, проектируют на температурный график 95/70, который в большинстве случаев позволяет обеспечить качественное теплоснабжение у потребителей при высоком уровне безопасности и надежности теплоснабжения в связи с относительно невысокими температурами теплоносителя в тепловой сети

Для систем теплоснабжения на базе муниципальных и ведомственных котельных, работающих в соответствии с температурным графиком 95-70°С, принятый температурный график является оптимальным и технически обоснованным по следующим причинам:

- простота конструкций систем теплопотребления;
- приближенность потребителей к источникам тепловой энергии;
- малые подключенные нагрузки потребителей.

1.3.7 Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

В соответствии с п. 6.2.59 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок (утв. Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2003 г. №115):

«Отклонения от заданного режима на источнике теплоты предусматриваются не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ± 3%;
- по давлению в подающем трубопроводе ± 5%;
- по давлению в обратном трубопроводе ± 0,2 кгс/см2.

Отклонение фактической среднесуточной температуры обратной воды из тепловой сети может превышать заданную графиком не более чем на +5%. Понижение фактической температуры обратной воды по сравнению с графиком не лимитируется».

Анализ фактического температурного режима тепловых сетей осуществляется в результате сравнения фактических температур сетевой воды, полученных по показаниям приборов учета тепловой энергии, установленных на источниках, с нормативными значениями.

Одним из главных показателей, характеризующих качество работы всей теплоэнергетической системы, является соответствие фактической температуры сетевой воды нормативному значению по температурному графику.

Проведенный анализ, представленного материала, показывает, что в целом в системах теплоснабжения Одинцовского ГО, на протяжении всего отопительного сезона, фактические температурные режимы отпуска тепловой энергии в сеть для котельных несоответствуют утверждённым графикам регулирования. Имеет место быть как занижение температуры прямой и обратной сетевой воды, так и их завышение относительно утвержденного графика.

Обращает на себя внимание тот факт, что чем выше температурный график отпуска тепла от источника, тем больше отклонение фактической температуры сетевой воды в теплопроводах от нормативного значения. Кроме того, видно, что чем ниже температура наружного воздуха, тем меньше отклонение фактической температуры сетевой воды от графика. При температурах наружного воздуха выше минус 10оС наблюдается более явное отклонение нормативных и фактических температур сетевой воды, а при температурах ниже минус 10оС наблюдается также и занижение температуры сетевой воды в подающих трубопроводах тепловой сети.

По мнению многих специалистов, причиной перегрева обратки может быть наличие перетока через различные перемычки между подачей и обраткой, а также превышение фактического расхода теплоносителя над необходимым расходом. Однако следует отметить, что при наличии нагрузки горячего водоснабжения, температура обратки также зависит от схемы присоединения подогревателей ГВС и от различных режимов работы взаимосвязанных систем отопления и горячего водоснабжения. При наличии горячего водоснабжения минимальная

температура воды в подающем трубопроводе сети должна быть не ниже 70оС для закрытых схем и не ниже 60оС для открытых схем горячего водоснабжения

- поэтому возможно, что существенные отклонения температуры обратной сетевой воды, в период отопительного сезона при высоких температурах наружного воздуха, происходят при температурах, когда требуемая температура 70оС для горячего водоснабжения является завышенной для системы отопления. Очевидно, что в это время происходит перегрев зданий, особенно в часы небольшого водозабора. При смешанной схеме этот перегрев будет происходить всегда, а при последовательной схеме только в часы отсутствия или малого разбора горячей воды.
- при низких температурах наружного воздуха и последовательной схеме подключения горячего водоснабжения возможен перегрев зданий, когда подогреватель II-ступени в последовательной схеме при помощи регулятора автоматически отключается, и к системам отопления поступает сетевая вода на отопление плюс на горячее водоснабжение. При этом максимальный перегрев зданий будет в часы небольшого водозабора.

С большой долей вероятности можно утверждать, что превышение температуры в обратном трубопроводе относительно утвержденного графика, может свидетельствовать, также о разбалансированности местных систем отопления, недостаточном теплосъеме в системах отопления потребителей и возможном несоответствии расчетной и фактической присоединенной тепловой нагрузке системы отопления.

Повышенная температура обратной сетевой воды приводит к снижению эффективности работы котельных и перерасходу топлива.

Кроме того, раз регулировка системы помимо того, что приводит к перерасходу теплоносителя и перегреву обратной сетевой воды, также к не дополучению тепла потребителями в районах, удаленных от источника тепловой энергии, и в домах, в которых отсутствует автоматическое регулирование.

Выводы:

1. Фактические температурные режимы отпуска тепловой энергии в сеть для котельных не соответствуют утверждённым графикам регулирования.

2. Имеет место быть как превышение, так и занижение температуры прямой и обратной сетевой воды.

3. По ряду котельных имеет место недоотпуск тепла.

4. На некоторых котельных состояние котлов не позволяет поддерживать температуру сетевой воды на выходе из котла, согласно температурному графику, при относительно высоких отрицательных температурах наружного воздуха. Об этом свидетельствуют и режимные карты котлов.

4. Существующая система теплоснабжения котельных, скорее всего разрегулирована и требуется проведение ее наладки.

1.3.8 Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики тепловых сетей по каждой системе отдельно

Принятый качественный режим регулирования отпуска тепла отопительной нагрузки заключается в изменении температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха, и при этом гидравлический режим работы системы теплоснабжения остается неизменным, т.е. он не должен претерпевать изменений в течение всего отопительного периода.

Правилами технической эксплуатации тепловых электрических станций и тепловых сетей предусматривается ежегодная разработка гидравлических режимов тепловых сетей для отопительного и летнего периодов. Кроме того, разработка гидравлических режимов тепловых сетей производится и на ближайшие 3-5 лет.

Гидравлический режим является определяющим фактором функционирования системы теплоснабжения. Специфика систем центрального теплоснабжения, в первую очередь тепловых сетей, определяется жесткой связью технологических процессов их функционирования, едиными гидравлическими и тепловыми режимами. Поэтому, по сравнению с другими городскими инженерными системами (электро-, газо- и водоснабжение) системы теплоснабжения крайне неустойчивы, что делает их трудноуправляемыми.

Ни одно из звеньев систем центрального теплоснабжения (источник теплоты, магистральные и распределительные сети, тепловые пункты) самостоятельно не может обеспечить требуемые технологические режимы функционирования системы в целом, а, следовательно, надежное и качественное теплоснабжение потребителей. Поэтому, сложившаяся, в последнее время, практика разобщенности в организации эксплуатации и управления системами теплоснабжения городов, по признаку собственности, когда эксплуатацией каждой конкретной системы теплоснабжения занимается несколько организаций, самым отрицательным образом сказывается как на техническом уровне их функционирования, так и на их экономической эффективности.

Следует отметить, что с точки зрения эффективности и надежности теплоснабжения потребителей предпочтительнее является организационная структура, при которой источники теплоснабжения и тепловые сети находятся в ведении одного предприятия.

Вода может оказывать значительное гидростатическое давление на трубы и оборудование, поэтому гидравлические режимы работы тепловых сетей проверяют с учетом геодезических высот положения трубопроводов как при статическом состоянии системы, когда циркуляционные насосы не работают, так и при динамическом.

Сводная таблица по фактическим средним давлениям, поддерживаемых на выводах источников тепловой энергии Одинцовского городского округа приведена ниже.

Таблица 1.3.8-1 – Сводная таблица по фактическим средним давлениям, поддерживаемых на выводах источников тепловой энергии Одинцовского городского округа

Номер источника	Наименование источника	Адрес	Наименование предприятия	Давление в подающем тр-де, м	Давление в обратном тр-де, м
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	АО «Одинцовская теплосеть»	70,82	38,82
2	Котельная №1-а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	АО «Одинцовская теплосеть»	56,73	18,73
3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	АО «Одинцовская теплосеть»	71,35	46,35
4	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14б	АО «Одинцовская теплосеть»	69,09	37,09
5	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	АО «Одинцовская теплосеть»	58,76	34,26
6	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53а	АО «Одинцовская теплосеть»	61,57	35,57
7	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50-а	АО «Одинцовская теплосеть»	75,65	40,65
8	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16-б	АО «Одинцовская теплосеть»	70,18	49,18
9	Котельная №8-а	г. Одинцово, ул. Союзная,	АО «Одинцовская	87,68	47,68

Номер источника	Наименование источника	Адрес	Наименование предприятия	Давление в подающем тр-де, м	Давление в обратном тр-де, м
		7-а	теплосеть»		
10	Котельная «Одинцово-1»	г. Одинцово, в/г №315	АО «Одинцовская теплосеть»	52,80	20,30
11	Котельная «Отрадное»	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1в	АО «Одинцовская теплосеть»	48,44	41,44
12	Котельная Городской бани	г. Одинцово, Можайское ш., 8	АО «Одинцовская теплосеть»	33,16	19,16
13	Котельная «Университет»	г. Одинцово, ул. Н. Спортивная, 3а	АО «Одинцовская теплосеть»	55,18	29,18
14	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	АО «Одинцовская теплосеть»	58,44	31,44
15	Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцово, ул. Чистяковой, 26	АО «Одинцовская теплосеть»	69,33	33,33
16	Котельная «Запрудная»	с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная	АО «Одинцовская теплосеть»	0,00	0,00
17	Котельная «СОЦентр»	с. Ромашково	АО «Одинцовская теплосеть»	13,55	8,85
18	Котельная п. д/о «Озера»	г.п. Одинцово, п. д/о Озера, 1-а	АО «Одинцовская теплосеть»	17,13	13,13
19	Котельная «ПИК-1»	г. Одинцово, ул Каштановая, 10, к. 1, стр. 1	АО «Одинцовская теплосеть»	52,80	20,30
20	Котельная Усово-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11а	АО «Одинцовская теплосеть»	58,00	30,00
21	Котельная №1 п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	АО «Одинцовская теплосеть»	25,00	10,00
22	Котельная №2, п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	АО «Одинцовская теплосеть»	30,00	10,00
23	Котельная №3, п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Институт	АО «Одинцовская теплосеть»	45,00	10,00
24	Котельная №4, п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Школьная	АО «Одинцовская теплосеть»	30,00	10,00
25	Котельная «Петровское шоссе»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 5а	АО «Одинцовская теплосеть»	26,00	10,00
26	Котельная «ГОЛАЗ»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 1	АО «Одинцовская теплосеть»	26,00	10,00
27	Котельная «Горловка»	д. Горловка	АО «Одинцовская теплосеть»	26,00	10,00
28	Котельная «Голицыно о/с»	г. Голицыно, пр. Мира, 140	АО «Одинцовская теплосеть»	28,37	11,27
29	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	АО «Одинцовская теплосеть»	38,40	30,00
30	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, 101	АО «Одинцовская теплосеть»	32,36	15,26
31	Котельная № 3	г. Голицыно, Можайское ш., 75	АО «Одинцовская теплосеть»	70,04	33,94
32	Котельная № 4	г. Голицыно, Полигон НИИР	АО «Одинцовская теплосеть»	44,72	11,52
33	Котельная № 6	г. Голицыно, Пролетарский пр. 50	АО «Одинцовская теплосеть»	39,73	34,73
34	Котельная № 7	г. Голицыно, Коммунистический пр. 22	АО «Одинцовская теплосеть»	40,57	35,57
35	Котельная № 8-а	г. Голицыно, Петровское ш., 1	АО «Одинцовская теплосеть»	25,25	20,25
36	Котельная № 9	г. Голицыно, пр. Керамиков	АО «Одинцовская теплосеть»	83,17	24,87
37	Котельная № 11	г. Одинцово, Минское ш. 45 км	АО «Одинцовская теплосеть»	25,04	20,04

Номер источника	Наименование источника	Адрес	Наименование предприятия	Давление в подающем тр-де, м	Давление в обратном тр-де, м
38	Котельная № 13	г. Голицыно, Банный пер., 2	АО «Одинцовская теплосеть»	30,56	22,16
39	Котельная № 14	г. Голицыно, Рабочий пер.	АО «Одинцовская теплосеть»	25,00	20,00
40	Котельная №2 ГПИ	г. Голицыно, Промышленный пр. 17	АО «Одинцовская теплосеть»	70,04	33,94
41	Котельная по ул. Петровское ш., д. 45	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	АО «Одинцовская теплосеть»	35,90	30,90
42	Котельная №1 30 МВт	п. Горки-2, д. 44, стр. 1	АО «Одинцовская теплосеть»	67,72	27,72
43	Котельная «Саввинская Слобода»	с. Саввинская Слобода, ул. Макарова	АО «Одинцовская теплосеть»	54,83	19,83
44	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	АО «Одинцовская теплосеть»	47,08	22,08
45	Котельная «Каринское»	с. Каринское, 1а	АО «Одинцовская теплосеть»	70,00	40,00
46	Котельная «Улитино»	д. Улитино	АО «Одинцовская теплосеть»	69,54	29,54
47	Котельная «Андреевское»	с. Андреевское	АО «Одинцовская теплосеть»	79,95	39,95
48	Котельная «Фуньково»	п. Фуньково, в/г 32	АО «Одинцовская теплосеть»	58,64	33,64
49	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	АО «Одинцовская теплосеть»	105,00	40,00
50	Котельная №2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Лесная, 20	АО «Одинцовская теплосеть»	45,10	30,00
51	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, 3	АО «Одинцовская теплосеть»	45,20	30,00
52	Котельная №4 «Перхушково»	д. Перхушково (ЦРБ № 2)	АО «Одинцовская теплосеть»	40,00	30,00
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	АО «Одинцовская теплосеть»	0,00	0,00
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	АО «Одинцовская теплосеть»	0,00	0,00
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	АО «Одинцовская теплосеть»	0,00	0,00
56	Котельная №6 «Крюково»	д. Крюково, 24	АО «Одинцовская теплосеть»	45,30	30,00
57	Котельная №8 «Крюково»	д. Крюково, 3	АО «Одинцовская теплосеть»	45,30	30,00
58	Котельная «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	АО «Одинцовская теплосеть»	137,24	47,44
59	Котельная «Юдино-детский сад»	с. Юдино, 1-е Успенское ш., д. 14	АО «Одинцовская теплосеть»	35,00	30,00
60	Котельная «Зайцево»	д. Зайцево, ул. Кокошкинское ш., 3	АО «Одинцовская теплосеть»	113,40	23,60
61	Котельная в пос. Летний Отдых	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, 3а	АО «Одинцовская теплосеть»	40,10	32,00
62	Котельная д. Кобяково	д. Кобяково в/г № 35	АО «Одинцовская теплосеть»	44,30	25,00
63	Котельная «Центральная», д. Чупряково	д. Чупряково	АО «Одинцовская теплосеть»	64,40	32,00
64	Котельная №1 г. Кубинка,	г. Кубинка, Можайское шоссе	АО «Одинцовская теплосеть»	39,90	19,90

Номер источника	Наименование источника	Адрес	Наименование предприятия	Давление в подающем тр-де, м	Давление в обратном тр-де, м
	Можайское шоссе				
65	Котельная №2 г. Кубинка, ул. Колхозная	г. Кубинка, ул. Колхозная	АО «Одинцовская теплосеть»	60,00	30,00
66	Котельная «Дубки», п. Дубки	п. Дубки	АО «Одинцовская теплосеть»	36,00	17,00
67	Котельная «Еремино-1»	д. Еремино	АО «Одинцовская теплосеть»	36,00	17,00
68	Котельная «Еремино-2»	д. Еремино	АО «Одинцовская теплосеть»	36,00	17,00
69	Котельная п. Сосновка	п. Сосновка	АО «Одинцовская теплосеть»	61,80	29,40
70	Котельная «Кубинка-10»	городок Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш. 4	АО «Одинцовская теплосеть»	109,20	59,20
71	Котельная №9	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	АО «Одинцовская теплосеть»	57,87	37,87
72	Котельная №10	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	АО «Одинцовская теплосеть»	51,82	31,82
73	Котельная №11	пос. ВНИИССОК	АО «Одинцовская теплосеть»	53,13	33,13
74	Котельная «Новый Городок»	п. Новый Городок	АО «Одинцовская теплосеть»	62,42	20,02
75	Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6а	АО «Одинцовская теплосеть»	46,75	16,65
76	Котельная «Никольское»	с. Никольское	АО «Одинцовская теплосеть»	80,57	30,97
77	Котельная «Аниково»	д. Аниково	АО «Одинцовская теплосеть»	14,80	11,60
78	Котельная «Санаторий Герцена»	пос. сан. им. А.И.Герцена	АО «Одинцовская теплосеть»	55,80	20,00
79	Котельная «Гигирево»	д. Гигирево	АО «Одинцовская теплосеть»	23,50	20,00
80	котельная «р.п. Новоивановское»	р.п. Новоивановское, ул. Калинина, д. 9	АО «Одинцовская теплосеть»	87,70	13,00
81	Котельная «Горки-10»	пос. Горки-10, стр. 45	АО «Одинцовская теплосеть»	90,00	45,00
82	Котельная «Успенское»	с. Успенское	АО «Одинцовская теплосеть»	45,00	20,00
83	Котельная «Сосны»	п. Сосны	АО «Одинцовская теплосеть»	60,00	20,00
84	Котельная «Успенское-1»	п.. Успенское	АО «Одинцовская теплосеть»	50,00	20,00
85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	поселок Часцы, строение 3	АО "Петелинская птицефабрика"	75,00	55,00
86	Котельная «Покровское»	поселок Дачный КГБ, строение 17в	АО «Одинцовская теплосеть»	16,64	11,34
87	Котельная «ПМС-4»	п. Петелино	АО «Одинцовская теплосеть»	19,90	10,00
88	Котельная «Покровский городок»	с. Покровское	АО «Одинцовская теплосеть»	24,20	15,00
89	Котельная №7	пос. Лесной городок, ул. Фасадная, дом 2, стр. 1	АО «Одинцовская теплосеть»	51,46	22,46
90	Котельная №2 4 МВт	п. Горки-2	АО «Одинцовская теплосеть»	62,51	22,51
91	Котельная №215	с. Перхушково, уч. 215,	АО «Одинцовская	50,00	20,00

Номер источника	Наименование источника	Адрес	Наименование предприятия	Давление в подающем тр-де, м	Давление в обратном тр-де, м
		216	теплосеть»		
92	Котельная № 15	г. Голицыно, Коммунистический пр., 29-а	АО «Одинцовская теплосеть»	24,57	19,57
93	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	АО «Одинцовская теплосеть»	21,94	20,84
94	Котельная "Акулово"	д. Акулово	АО «Одинцовская теплосеть»	40,00	30,00
95	Котельная "ст. Кубинка-2"	ст. Кубинка-2	АО «Одинцовская теплосеть»	45,00	20,00
96	Котельная «Жаворонки-7-ая Советская»	с. Жаворонки, ул. 7-Советская, 41, стр. 1	АО «Одинцовская теплосеть»	35,00	30,00
97	Котельная ж/д №30А с. Введенское	с. Введенское	АО «Одинцовская теплосеть»	64,20	40,00
98	Котельная пр. Ветеранов,6	г. Звенигород, пр. Ветеранов,6	МП «Звенигородские инженерные сети»	50,02	25,02
99	Котельная ул. Ленина,30	г. Звенигород, ул. Ленина,30	МП «Звенигородские инженерные сети»	60,00	40,00
100	Котельная Нахабинское шоссе,2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе,2	МП «Звенигородские инженерные сети»	60,00	40,00
101	Котельная ул.Лермонтова,6	г. Звенигород, ул.Лермонтова,6	МП «Звенигородские инженерные сети»	75,00	30,00
102	Котельная ФОК «Звезда» ул.Московская,47	г. Звенигород, ул.Московская,47	МП «Звенигородские инженерные сети»	40,00	20,00
103	Котельная мкр. Восточный, 4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4а	МП «Звенигородские инженерные сети»	60,00	40,00
104	Котельная ул.Парковая,10Б	г. Звенигород, ул.Парковая,10Б	МП «Звенигородские инженерные сети»	45,00	40,00
105	Котельная ул.Герцена,13А	г. Звенигород, ул.Герцена,13А	МП «Звенигородские инженерные сети»	60,00	40,00
106	Котельная п.Дютьково	п.Дютьково	МП «Звенигородские инженерные сети»	25,00	20,00
107	Котельная пер.Зареченский,27	г. Звенигород, пер.Зареченский,27	МП «Звенигородские инженерные сети»	45,00	40,00
108	Котельная санатория Поречье	г. Звенигород, территория санатория «Поречье»	МП «Звенигородские инженерные сети»	50,00	20,00
109	Котельная Академия Дзюдо	город Звенигород, квартал Маяковского	МП «Звенигородские инженерные сети»	40,00	20,00
110	Котельная Назарьево (Промзона)	пос. Назарьево Промзона	МУП «ЖКХ Назарьево»	43,00	19,70
111	Котельная Матвейково	пос. Матвейково	МУП «ЖКХ Назарьево»	39,60	19,60
112	БМК в/г №20	г. Одинцово, мкр. п. Баковка, в/г №20	ФГБУ «ЦЖКУ»	49,75	29,25
113	Котельная №278, городок Кубинка-1, в/г 5/1	городок Кубинка-1, в/г 5/1	ФГБУ «ЦЖКУ»	61,00	25,00
114	Котельная №104, ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	ФГБУ «ЦЖКУ»	79,03	39,03
115	Котельная №5482, городок Кубинка-8	городок Кубинка-8	ФГБУ «ЦЖКУ»	81,70	30,00
116	Котельная	п. Чапаевка (Военные	ФГБУ «ЦЖКУ»	28,30	20,00

Номер источника	Наименование источника	Адрес	Наименование предприятия	Давление в подающем тр-де, м	Давление в обратном тр-де, м
	Военных складов 3007	склады 3007)			
117	Котельная №5	поселок Гарь-Покровское	ФГБУ «ЦЖКУ»	38,30	20,00
118	Котельная №122	поселок Часцы-1	ФГБУ «ЦЖКУ»	33,00	25,00
119	котельная санатория Минобороны	г. Звенигород, Ратехинское шоссе	ФГБУ «ЦЖКУ»	60,00	30,00
120	БМК №87 в/г №1	в/г №1 д. Ягунино	ФГБУ «ЦЖКУ»	73,92	37,92
121	Котельная №214	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова	ФГБУ «ЦЖКУ»	36,5	17,9
122	Котельная №2	Московская обл., Одинцовский р-н, п. ВНИИССОК	АО «Ресурс»	76,01	38,91
123	Котельная ООО «Московский насосный завод»	г. Одинцово, ул. Транспортная, 2	ООО «Московский насосный завод»	79,13	49,13
124	Котельная №1 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	г. Одинцово, ул. Маяковского, 7	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	28,98	18,98
125	Котельная №2 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	г. Одинцово, ул. Союзная, 7	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	0,00	0,00
126	Котельная ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	64,97	29,97
127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	г. Одинцово, ул. Чистяковой, 30	ООО «Теплосервис-М»	71,75	36,75
128	Котельная СМУ-158	г. Одинцово, ул. Полевая	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	16,00	12,00
129	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Чистяковой	ООО «Теплосервис-М»	59,40	29,40
130	Котельная мкр. Немчиновка»	г. Одинцово, мкр. Немчиновка, ул. Связистов	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	53,49	33,49
131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4	АО «ПИК-Регион»	50,00	20,00
132	Котельная мкр. Южный	г. Звенигород, ул.Радужная,13	ОАО «Союзэнерго»	60,00	40,00
133	Котельная АО «Союзэнерго»	проезд Строителей, д. 8	ОАО «Союзэнерго»	62,00	40,00
134	Котельная «Гефест»	г. Звенигород, мкр. Супонево, стр.12	ООО «Гефест-Инжиниринг»	49,73	24,73
135	Котельная №1 (Энергоцентр)	г. Звенигород, мкр.Ракитня, пер. Чайковского, вл. 8	ЗАО «Стройпромавтоматика»	30,00	20,00
136	Котельная №2 (ул. Некрасова)	г. Звенигород, ул. Некрасова, 28	ЗАО «Стройпромавтоматика»	65,00	40,00
137	Котельная №3 (ЛОК, Лермонтова)	г. Звенигород, ул.Лермонтова, 1	ООО «ЛОК «Звенигород»	0,00	0,00
138	Котельная №4 (Восточный)	г. Звенигород, мкр.3, стр. 16	ЗАО «Стройпромавтоматика»	50,00	20,00
139	Котельная №5 (Южный)	г. Звенигород, мкр.Южный, стр. 43	ЗАО «Стройпромавтоматика»	30,00	20,00
140	Котельная «д/о Связист»	г. Звенигород, п. д/о Связист	ЗАО Д.О. «Связист»	30,00	20,00
141	Котельная ФГБУ	пос. Барвиха	ФГБУ «Клинический	80,00	30,00

Номер источника	Наименование источника	Адрес	Наименование предприятия	Давление в подающем тр-де, м	Давление в обратном тр-де, м
	«Клинический санаторий «Барвиха»		санаторий «Барвиха»		
142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	п. Усово	ФГУП «Комплекс»	59,50	49,50
143	Котельная ООО «РУШ»	д. Раздоры, 1-й километр Рублево-Успенского шоссе	ООО «РУШ»	40,00	20,00
144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петровское ш, 2, стр. 2	ООО НПО «Союз-М»	26,00	10,00
145	Котельная ОАО «Ямское поле»	д. Ямщина	ОАО «Ямское поле»	26,00	10,00
146	Котельная Заводской пр.	г. Голицыно, Заводской пр., д.12г	ООО «Голицынская управляющая компания»	87,00	67,00
147	Котельная «ДО Ершово»	с. Ершово+Д/о Ершово	ЗАО Дом отдыха «Ершово»	68,89	29,19
148	Котельная «НМИЦ РК»	с.Юдино, ул.Красная, д.23	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	30,00	20,00
149	Котельная д. Митькино	д. Митькино	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	40,00	20,00
150	Котельная АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	р.п. Заречье, ул.Заречная	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	65,39	45,39
151	Котельная ООО «УК «Кунцево»	р.п. Заречье, ул. Тихая	ООО «УК «Кунцево»	92,70	8,00
152	Котельная АО «Стройполимер»	д. Хлюпино	АО «Стройполимер»	58,20	40,00
153	Котельная п. Горбольницы № 45	п. Горбольницы № 45	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	55,40	42,00
154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК	ООО «КТТ-Дубки»	119,34	43,04
155	Котельная пансионата «Химик»	д. Дарьино пансионат Химик	ООО «МедСервис»	39,95	19,95
156	Котельная АО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	АО «121 АРЗ»	69,60	20,00
157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	ИФА им. Обухова РАН	22,56	19,86
158	Котельная «ДО Покровское»	поселок Дом отдыха Покровское	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")	15,00	10,00
159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	р.п. Заречье, ул. Весенняя, 1	ТСЖ «Грюнвальд»	40,00	20,00
160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 2	ООО «ТеплоВиК»	42,22	33,32
161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 6	ООО «ТеплоВиК»	48,66	38,16
162	Котельная «Лесной городок»	д. Осоргино, ул. Махмуда Эсамбаева, 1	ООО «Пансионат «Лесной городок»	57,87	37,87
163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	г. Звенигород, пансионат «Поречье»	ООО «Конвент-Плюс»	40,00	20,00
164	Котельная Усово	с. Усово	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	45,00	20,00
165	Котельная Жуковка	д. Жуковка	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	45,00	20,00

Номер источника	Наименование источника	Адрес	Наименование предприятия	Давление в подающем тр-де, м	Давление в обратном тр-де, м
166	Котельная Успенское	Успенское	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	50,00	25,00

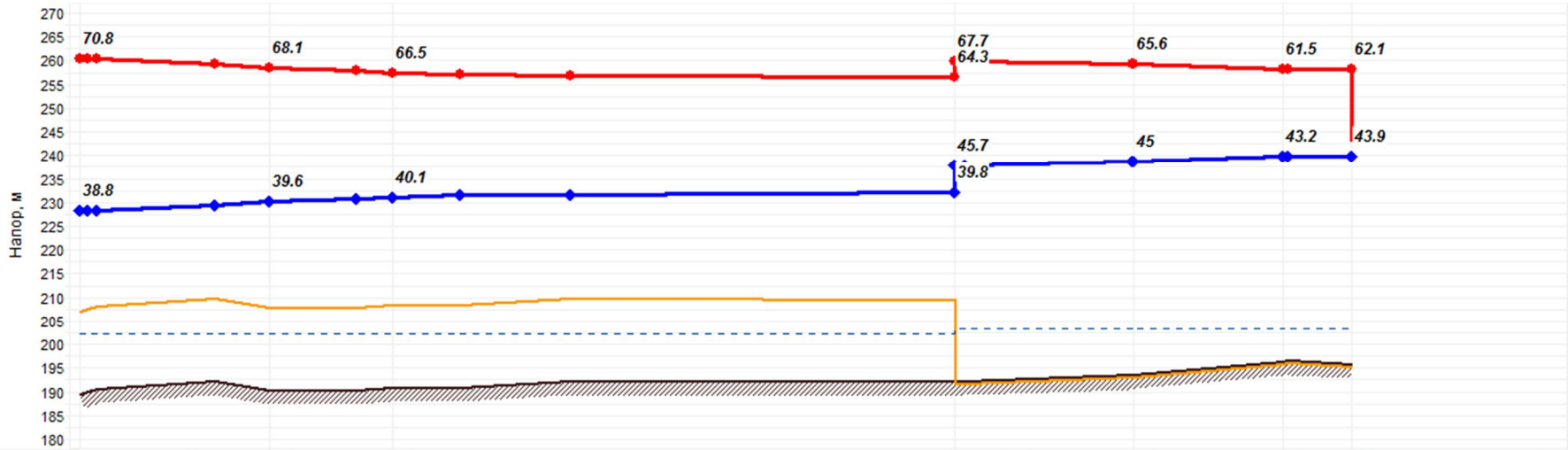
Результатом гидравлического расчета является определение расходов теплоносителя на данном участке, соответствующих известным диаметрам труб и выбранным значениям перепадов давления, отнесенным к одному метру длины трубы. Такие расчеты необходимы при рассмотрении аварийных режимов работы тепловых сетей, а также при разработке проектов их расширения и реконструкции.

При изучении режима давлений используют пьезометрические графики, на которых наносят рельеф местности по разрезам вдоль тепловых трасс, указывают высоту присоединяемых зданий, напор в подающих и обратных линиях теплопроводов.

Расчеты для проверки гидравлических режимов работы тепловых сетей проведены с использованием электронной модели, разработанной с использованием геоинформационного комплекса Zulu и программно-расчетного комплекса ZuluThermo версии 8.0.

Пьезометрические графики по выбранным маршрутам и расчеты гидравлических режимов участков тепловых сетей по каждому источнику централизованного теплоснабжения Одинцовского городского округа представлены в электронном приложении А.

В качестве примера на рисунке 1.3.8-1 приводится пьезометрический график вдоль расчетного пути от Котельной №1 до наиболее удаленного потребителя по адресу Молодежная улица, 32а.



Наименование узла	Котельная №1	ТК-2	ТК-3	ЦТП №3, 4	ТК-13	Вр.3а	Молодёжная улица 32А
Геодезическая высота, м	189	190	191	192	194	196	196
Полный напор в обратном трубопроводе, м	228.2	229.9	231	231.9	238.5	239.7	239.7
Располагаемый напор, м	32	28.5	26.4	24.5	20.6	18.3	18.2
Длина участка, м	1	67.9	33.4	5.7	116.5	0.5	
Диаметр участка, м	0.4	0.35	0.35	0.35	0.2	0.1	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.007	0.8	0.4	0.03	1.1	0.001	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.007	0.7	0.4	0.03	1.1	0.001	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1.51	1.77	1.77	1.14	1.16	0.24	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.44	-1.69	-1.69	-1.12	-1.14	-0.23	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	640.8	575	574.9	382.5	126.2	6.5	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-639.2	-573.5	-573.6	-382.2	-126.1	-6.5	

Рисунок 1.3.8-1 – Пьезометрический график вдоль расчетного пути «котельная №1 – Молодежная улица, 32а

1.3.9 Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет

Применяются следующие понятия.

«Авария» - повреждение трубопровода тепловой сети, если в период отопительного сезона это привело к перерыву теплоснабжения объектов жилсоцкультбыта на срок 36 часов и более.

«Инцидент» это:

отказ или повреждение оборудования и (или) трубопроводов тепловых сетей;

отклонение от гидравлического или теплового режимов;

нарушение требований федеральных законов и иных правовых актов Российской Федерации, а также нормативных технических документов, устанавливающих правила ведения работ на опасном производственном объекте.

Все отказы на тепловых сетях классифицируются как инциденты, согласно «Методическим рекомендациям по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса» МДК 4-01.2001, утвержденных Приказом Госстроя России от 20.08.2001г. № 191.

Классификация повреждений в системах теплоснабжения на аварии, отказы в работе даны в "Инструкции по расследованию и учету нарушений в работе энергетических предприятий и организаций системы Минжилкомхоза РСФСР" (М.: ОНТИ АКХ им. К. Д. Памфилова, 1986). Нормы времени на восстановление должны определяться с учетом требований данной инструкции и местных условий.

Предприятия объединенных котельных и тепловых сетей должны быть оснащены необходимыми машинами и механизмами для проведения восстановительных работ в соответствии с "Табелем оснащения машинами и механизмами эксплуатации котельных установок и тепловых сетей" (М.: ОНТИ АКХ им. К. Д. Памфилова, 1985).

Нормативное время, необходимое для восстановления тепловой сети, при разрыве трубопровода, полученное на основе обработки статистических данных при канальной прокладке, приведено в таблице 1.3.9-1.

Таблица 1.3.9-1 – Нормативное время восстановления тепловой сети

№ п/п	Диаметр, мм	Среднее время восстановления
1	100	12,5
2	125-300	17,5
3	350-500	17,5
4	600-700	19
5	800-900	27,2

Диагностика тепловых сетей проводится во время подготовки к ОЗП – проводятся гидравлические испытания тепловых сетей, на основании испытаний планируются капитальные ремонты.

В результате гидравлической опрессовки тепловых сетей, проводимой после окончания отопительного периода выявляются аварийные участки тепловых сетей и проводятся ремонтные работы. Планово-предупредительные ремонты проводятся в зависимости от сроков эксплуатируемых участков и характера предыдущих отказов тепловых сетей.

По данным журналов учёта отключений, останова котельных с перебоем подачи потребителям тепловой энергии: горячей воды и отопления, инциденты при которых произошло частичное или полное прекращение подачи тепловой энергии потребителям за пять последних лет составили 2460 инцидентов, в том числе по годам:

- 2016 год – 589 инцидентов;
- 2017 год – 502 инцидента;

- 2018 год – 556 инцидентов;
- 2019 год – 524 инцидента;
- 2020 год – 289 инцидентов .

Статистика отказов на тепловых сетях по организациям, эксплуатирующим тепловые сети в Одинцовском городском округе за 5 последних лет (2016-2020 гг.) приведена в таблице 1.3.9-2.

Таблица 1.3.9-2 – Статистика отказов на тепловых сетях по организациям, эксплуатирующим тепловые сети в Одинцовском городском округе

№ п/п	Наименование организации эксплуатирующей тепловые сети	Номера источников тепловой энергии	Число отказов на тепловых сетях за рассматриваемый период				
			2016	2017	2018	2019	2020
1	АО «Одинцовская теплосеть»	1-97	278	252	264	249	53
2	МП «Звенигородские инженерные сети»	98-109	46	41	28	35	30
3	МУП «ЖКХ Назарьево»	110;111	10	12	6	8	7
4	ФГБУ «ЦЖКУ»	112-120	53	56	52	48	50
5	АО «Ресурс»	121	5	4	7	4	5
6	ООО «Московский насосный завод»	122	0	2	1	2	0
7	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	123;124	3	2	4	2	2
8	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	125	0	0	0	0	0
9	ООО «Теплосервис-М»	126	7	9	8	10	9
10	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	127	5	11	8	7	6
11	ООО «Теплосервис-М»	128	8	10	9	11	10
12	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	129	10	8	6	5	5
13	АО «ПИК-Регион»	130	18	17	21	19	18
14	ОАО «Союзэнерго»	131;132	3	2	4	2	2
15	ООО «Гефест-Инжиниринг»	133	1	3	2	3	1
16	ЗАО «Стройпромавтоматика»	134;135;137;138	7	6	8	7	6
17	ООО «ЛОК «Звенигород»	135	5	1	4	2	3
18	ЗАО Д.О. «Связист»	139	5	3	6	5	3
19	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	140	4	3	5	5	3
20	ФГУП «Комплекс»	141	7	3	7	6	5
21	ООО «РУШ»	142	1	3	2	2	2
22	ООО НПО «Союз-М»	143	9	3	8	7	4
23	ОАО «Ямское поле»	144	10	3	9	7	5
24	ООО «Голицынская управляющая компания»	145	8	3	5	8	5
25	ЗАО Дом отдыха «Ершово»	146	2	3	2	3	2
26	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	147	7	3	4	3	3
27	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	148	2	1	3	3	2
28	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	149	1	3	2	3	2
29	ООО «УК «Кунцево»	150	5	1	4	2	3
30	АО «Стройполимер»	151	5	3	6	5	3
31	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	152	4	3	5	5	4
32	ООО «КТТ-Дубки»	153	7	3	7	6	4
33	ООО «МедСервис»	154	1	3	2	2	1
34	АО «121 АРЗ»	155	9	3	8	7	4
35	ИФА им. Обухова РАН	156	10	3	9	7	5
36	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")	157	2	3	2	3	2
37	ТСЖ «Грюнвальд»	158	7	3	4	3	3
38	ООО «ТеплоВиК»	159;160	1	3	2	2	3
39	ООО «Пансионат «Лесной городок»	161	9	3	8	7	6
40	ООО «Конвент-Плюс»	162	5	1	4	2	3
41	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	163;164;165	9	3	8	7	5
Итого			**589**	**502**	**556**	**524**	**289**

1.3.10Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет

Потребители тепловой энергии по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

- первая категория - потребители, в отношении которых не допускается перерывов в подаче тепловой энергии и снижения температуры воздуха в помещениях ниже значений, предусмотренных техническими регламентами и иными обязательными требованиями;
- вторая категория - потребители, в отношении которых допускается снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:
- жилых и общественных зданий до 12 °С;
- промышленных зданий до 8 °С;
- третья категория - остальные потребители.

При аварийных ситуациях на источнике тепловой энергии или в тепловых сетях в течение всего ремонтно-восстановительного периода должны обеспечиваться (если иные режимы не предусмотрены договором теплоснабжения):

- подача тепловой энергии (теплосносителя) в полном объеме потребителям первой категории;
- подача тепловой энергии (теплосносителя) на отопление и вентиляцию жилищно-коммунальным и промышленным потребителям второй и третьей категорий в размерах, указанных в таблице 1.3.10-1;
- согласованный сторонами договора теплоснабжения аварийный режим расхода пара и технологической горячей воды;
- согласованный сторонами договора теплоснабжения аварийный тепловой режим работы неотключаемых вентиляционных систем;
- среднесуточный расход теплоты за отопительный период на горячее водоснабжение (при невозможности его отключения).

Таблица 1.3.10-1 – Допустимое снижение подачи тепловой энергии

Наименование показателя	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления t °С				
	минус 10	минус 20	минус 30	минус 40	минус 50
Допустимое снижение подачи тепловой энергии, %, до	78	84	87	89	91

Все ТСО своевременно осуществляют устранение аварийных ситуаций на тепловых сетях, входящих в эксплуатационную ответственность организаций.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода). Указанные нормативы регламентированы п. 6.10 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 и представлены в таблице ниже.

Таблица 1.3.10-2 – Нормативное время полного восстановления теплоснабжения при отказах на тепловых сетях

№ п/п	Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
1	300	15
2	400	18

№ п/п	Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
3	500	22
4	600	26
5	700	29
6	800-1000	40
7	1200-1400	До 54

Фактическое время восстановления работоспособности тепловых сетей Одинцовскому городскому округу после отказа в течение 2016-2020 гг. не превышало 20 ч. в каждом отдельном случае, что соответствует установленным нормативам.

1.3.11 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

В настоящее время не существует единого метода для мониторинга состояния тепловых сетей неразрушающего контроля металла трубопроводов, который бы сочетал в себе одновременно простоту и широкий диапазон применения на тепловых сетях, высокую эффективность и достоверность результатов. В связи с этим используются несколько видов технической диагностики. Их достоверность проверяется путем визуально-измерительного контроля.

1.3.11.1 Методы технической диагностики, используемые теплосетевыми организациями на территории Одинцовского городского округа

Гидравлические испытания. Метод был разработан с целью выявления ослабленных мест трубопроводов в ремонтный период и исключения появления повреждений в отопительный период. Метод применяется в комплексе оперативной системы сбора и анализа данных о состоянии теплопроводов.

Как показывает опыт, метод гидравлических испытаний позволяет выявить около 75-80% мест утечек на тепловых сетях теплоснабжающих организаций. Однако существенным недостатком данного метода является выявление значительной части утечек при проведении испытаний, касающихся только внутриквартальных тепловых сетей малых диаметров.

Испытания на тепловые потери. Испытания на тепловые потери. Целью испытаний является определение фактических эксплуатационных тепловых потерь через тепловую изоляцию тепловых сетей и разработки на их основе нормируемых эксплуатационных тепловых потерь. Определение тепловых потерь осуществляется на основании испытаний, проводимых в соответствии с документом «Методические указания по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях» СО 34.09.255-97. Результаты определения тепловых потерь через теплоизоляцию по данным испытаний сопоставляются с нормами проектирования, выдается качественная и количественная оценка теплоизоляционных свойств испытываемых участков, которая используется при нормировании эксплуатационных тепловых потерь для водяных тепловых сетей АО «Одинцовская теплосеть».

Испытания на максимальную температуру теплоносителя проводятся в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской федерации», «Типовой инструкцией по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии» и местной инструкцией. Испытания проводятся не реже одного раза в 5 лет. Испытания проводятся в конце отопительного сезона с отключением внутренних систем детских и лечебных учреждений. Испытания проводятся по зонам теплоснабжения. Максимальная испытательная температура соответствует температуре срезки по источнику в предстоящий отопительный сезон. После проведения испытаний составляется Акт.

Испытания на потенциалы блуждающих токов. Испытания представляют собой электрические измерения для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей.

Для поддержания надежного теплоснабжения Одинцовского городского округа и обеспечения безопасности необходимо в короткий летний (ремонтный) период находить самые опасные (ненадежные) места и локально производить замену на новые трубопроводы. Помимо этого, нужно пересмотреть данные о состоянии наиболее протяженных трубопроводов и выбрать участки, в первую очередь требующие реконструкции или капитального ремонта. Последнюю операцию необходимо произвести в течение одного месяца после завершения гидравлических испытаний.

1.3.11.2 Методы технической диагностики, не нашедшие применения теплосетевыми организациями Одинцовского городского округа

В целях повышения качества диагностики тепловых сетей теплоснабжающим организациям предлагается рассмотреть нижеперечисленные методы. Использование различных методов диагностики позволяет с большей точностью выявлять места утечек на тепловых сетях, выявлять участки с наибольшими тепловыми потерями и оптимально планировать ремонты.

Метод акустической диагностики. Используются корреляторы усовершенствованной конструкции. Метод новый и пробные применения на сетях дали положительные результаты. Метод имеет перспективу как информационная составляющая в комплексе методов мониторинга состояния, действующих теплопроводов. Он хорошо вписывается в процесс эксплуатации и конструктивные особенности прокладок тепловых сетей.

Метод акустической эмиссии. Метод, проверенный в мировой практике и позволяющий точно определять местоположение дефектов стального трубопровода, находящегося под изменяемым давлением, но по условиям применения на действующих тепловых сетях имеет ограниченную область использования.

Тепловая аэросъемка в ИК-диапазоне. Метод очень эффективен для планирования ремонтов и выявления участков с повышенными тепловыми потерями. Съемку необходимо проводить весной (март-апрель) и осенью (октябрь-ноябрь), когда система отопления работает, но снега на земле нет. Недостатком метода является высокая стоимость проведения обследования.

Метод магнитной памяти металла. Метод хорош для выявления участков с повышенным напряжением металла при непосредственном контакте с трубопроводом тепловой сети. Используется там, где можно прокатывать каретку по голому металлу трубы, этим обусловлена и ограниченность его применения.

Метод магнитной томографии металла теплопроводов с поверхности земли. Метод имеет мало статистики, и пока трудно сказать о его эффективности в условиях города.

Схема формирования плана проектирования перекладок, на основе данных мониторинга состояния прокладок ТС представлена на рисунке 1.3.11.2-1.

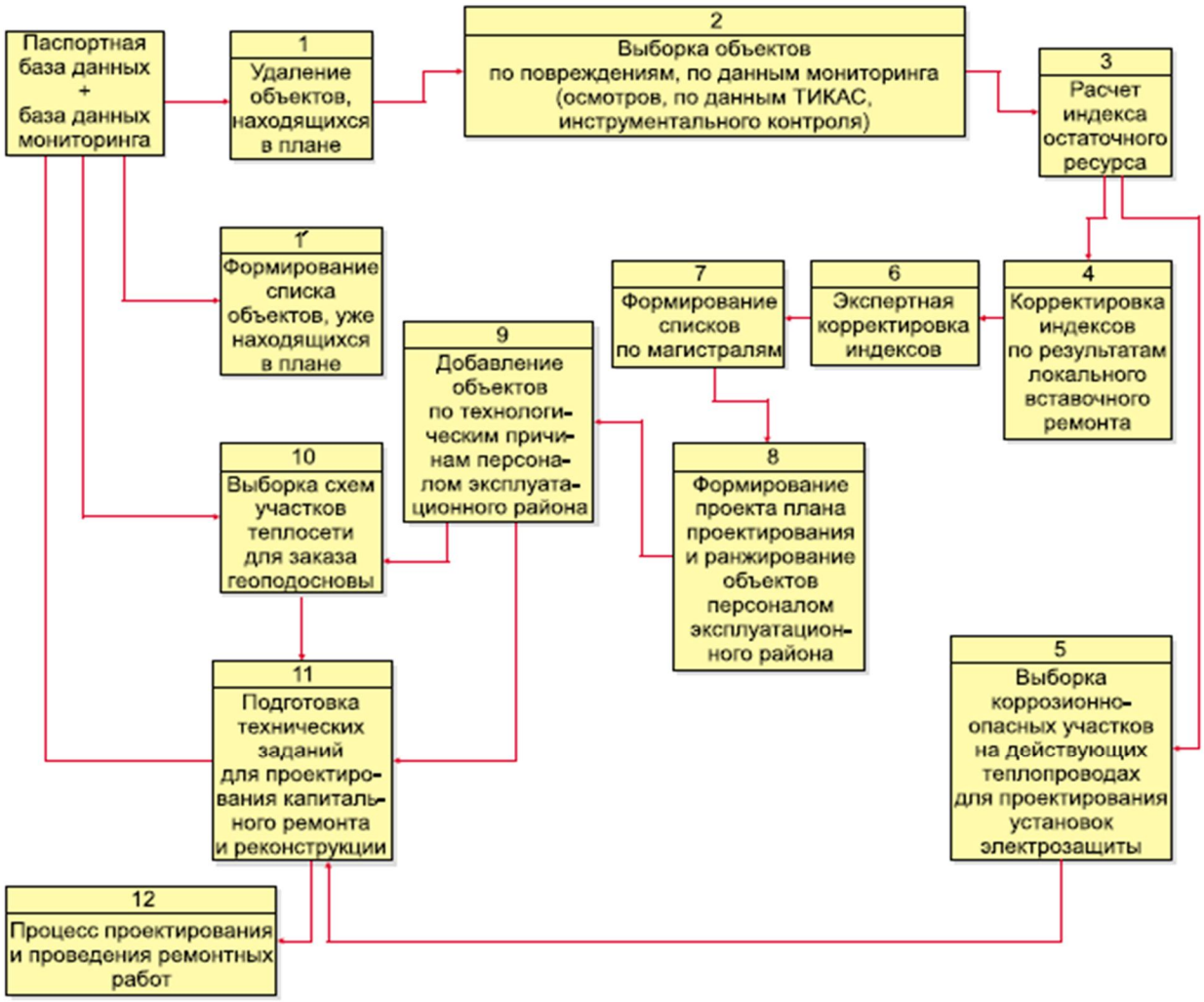


Рисунок 1.3.11.2-1 – Схема формирования плана проектирования и перекладок

Для поддержания надежного теплоснабжения Одинцовского городского округа и обеспечения безопасности необходимо в короткий летний (ремонтный) период находить самые опасные (ненадежные) места и локально производить замену на новые трубопроводы. Помимо этого, нужно пересмотреть данные о состоянии наиболее протяженных трубопроводов и выбрать участки, в первую очередь требующие реконструкции или капитального ремонта. Последнюю операцию необходимо произвести в течение одного месяца после завершения гидравлических испытаний.

1.3.12 Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Согласно п. 6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»:

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

- гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;
- испытаниям на максимальную температуру теплоносителя для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;

- испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;
- испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;
- испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Испытания на тепловые и гидравлические потери

Испытания на тепловые и гидравлические потери производятся на характерных магистральных участках тепловых сетей эксплуатационной ответственности АО «Одинцовская теплосеть». Все виды испытаний проводятся раздельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером.

За два дня до начала испытаний утвержденная программа передается отдела эксплуатации тепловых сетей (далее по тексту – ОЭТС) и руководителю источника тепла для подготовки оборудования и установления требуемого режима работы сети.

Рабочая программа испытания должна содержать следующие данные:

- задачи и основные положения методики проведения испытания;
- перечень подготовительных, организационных и технологических мероприятий;
- последовательность отдельных этапов и операций во время испытания;
- режимы работы оборудования источника тепла и тепловой сети (расход и параметры теплоносителя во время каждого этапа испытания);
- схемы работы насосно-подогревательной установки источника тепла при каждом режиме испытания;
- схемы включения и переключений в тепловой сети;
- сроки проведения каждого отдельного этапа или режима испытания;
- точки наблюдения, объект наблюдения, количество наблюдателей в каждой точке;
- оперативные средства связи и транспорта;
- меры по обеспечению техники безопасности во время испытания;
- список ответственных лиц за выполнение отдельных мероприятий.

Руководитель испытания перед началом испытания выполняет следующие операции:

- проверяет выполнение всех подготовительных мероприятий;
- организовывает проверку технического и метрологического состояния средств измерений согласно нормативно-технической документации;
- проверяет отключение предусмотренных программой ответвлений и тепловых пунктов;
- проводит инструктаж всех членов бригады и сменного персонала по их обязанностям во время каждого отдельного этапа испытания, а также мерам по обеспечению безопасности непосредственных участников испытания и окружающих лиц.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях проводятся один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по типу строительно-изоляционных конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации, с целью разработки нормативных показателей и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей.

Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по

срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов.

График испытаний устанавливается техническим руководителем отдела эксплуатации тепловых сетей.

Испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери проводятся при отключенных ответвлениях, тепловых пунктах систем теплопотребления.

Гидравлические испытания на прочность и плотность тепловых сетей

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплопотребления, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером, персоналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в соответствии с требованиями Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды.

Максимальное значение пробного давления устанавливается в соответствии с указанными правилами и с учетом максимальных нагрузок, которые могут принять на себя неподвижные опоры.

В каждом конкретном случае значение пробного давления устанавливается техническим руководителем в допустимых пределах, указанных выше.

При гидравлическом испытании на прочность и плотность давление в самых высоких точках тепловой сети доводится до значения пробного давления за счет давления, развиваемого сетевым насосом источника тепла или специальным насосом из опрессовочного пункта.

При испытании участков тепловой сети, в которых по условиям профиля местности сетевые и стационарные опрессовочные насосы не могут создать давление, равное пробному давлению, применяются передвижные насосные установки и гидравлические прессы.

Длительность испытаний пробным давлением устанавливается техническим руководителем, но должна быть не менее 10 мин с момента установления расхода подпиточной воды на расчетном уровне. Осмотр производится после снижения пробного давления до рабочего.

Тепловая сеть считается выдержавшей гидравлическое испытание на прочность и плотность, если при нахождении ее в течение 10 мин под заданным пробным давлением значение подпитки не превысило расчетного значения.

Температура воды в трубопроводах при испытаниях на прочность и плотность не должна превышать 40 °С.

Испытания тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя

Периодичность проведения испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя установлена ПТЭ ТЭ один раз в пять лет.

Температурным испытаниям должна подвергаться вся сеть от источника тепла до тепловых пунктов систем теплопотребления.

Температурные испытания должны проводиться при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла на источнике.

Температурные испытания тепловых сетей, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадежные участки, должны проводиться после ремонта и предварительного испытания этих сетей на прочность и плотность, но не позднее, чем за 3 недели до начала отопительного периода.

Температура воды в обратном трубопроводе при температурных испытаниях не должна превышать 90 °С. Попадание высокотемпературного теплоносителя в обратный трубопровод не допускается во избежание нарушения нормальной работы сетевых насосов и условий работы компенсирующих устройств.

Для снижения температуры воды, поступающей в обратный трубопровод, испытания проводятся с включенными системами отопления, присоединенными через смесительные устройства (элеваторы, смесительные насосы) и водоподогреватели, а также с включенными системами горячего водоснабжения, присоединенными по закрытой схеме и оборудованными автоматическими регуляторами температуры.

На время температурных испытаний от тепловой сети должны быть отключены:

- отопительные системы детских и лечебных учреждений;
- неавтоматизированные системы горячего водоснабжения, присоединенные по закрытой схеме;
- системы горячего водоснабжения, присоединенные по открытой схеме;
- отопительные системы с непосредственной схемой присоединения;
- калориферные установки.

Отключение тепловых пунктов и систем теплопотребления производится первыми со стороны тепловой сети задвижками, установленными на подающем и обратном трубопроводах тепловых пунктов, а в случае неплотности этих задвижек — задвижками в камерах на ответвлениях к тепловым пунктам. В местах, где задвижки не обеспечивают плотности отключения, необходимо устанавливать заглушки.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по типу строительно-изоляционных конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации, с целью разработки нормативных показателей и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей. График испытаний утверждается техническим руководителем.

Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов. График испытаний устанавливается техническим руководителем.

Испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери проводятся при отключенных ответвлениях тепловых пунктах систем теплопотребления.

При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплопотребления с указанием необходимых мер безопасности. Предупреждение вручается под расписку ответственному лицу потребителя.

Техническое обслуживание и ремонт

ОЭТС (отдел эксплуатации тепловых сетей) организовывает техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

Ответственность за организацию технического обслуживания и ремонта несет административно-технический персонал, за которым закреплены тепловые сети.

Объем технического обслуживания и ремонта должен определяться необходимостью поддержания работоспособного состояния тепловых сетей.

При техническом обслуживании следует проводить операции контрольного характера (осмотр, надзор за соблюдением эксплуатационных инструкций, технические испытания и проверки технического состояния) и технологические операции восстановительного характера (регулирование и наладка, очистка, смазка, замена вышедших из строя деталей без значительной разборки, устранение различных мелких дефектов).

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

При капитальном ремонте должны быть восстановлены исправность и полный (или близкий к полному) ресурс установок с заменой или восстановлением любых их частей, включая базовые.

При текущем ремонте должна быть восстановлена работоспособность установок, заменены и восстановлены отдельные их части.

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

При планировании технического обслуживания и ремонта должен быть проведен расчет трудоемкости ремонта, его продолжительности, потребности в персонале, а также материалах, комплектующих изделиях и запасных частях.

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы. Годовые планы ремонтов утверждает технический руководитель.

Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепловой энергии.

В системе технического обслуживания и ремонта должны быть предусмотрены:

- подготовка технического обслуживания и ремонтов;
- вывод оборудования в ремонт;
- оценка технического состояния тепловых сетей и составление дефектных ведомостей;
- проведение технического обслуживания и ремонта;
- приемка оборудования из ремонта;
- контроль и отчетность о выполнении технического обслуживания и ремонта

Организационная структура ремонтного производства, технология ремонтных работ, порядок подготовки и вывода в ремонт, а также приемки и оценки состояния отремонтированных тепловых сетей соответствуют Нормативно-технической документации

1.3.13 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Данные по нормативным тепловым потерям тепловой энергии в тепловых сетях в разрезе теплосетевых организаций приведены в таблице 1.3.13-1.

Таблица 1.3.13-1 - Нормативы технологических потерь

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Нормативные потери тепловой энергии, Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
Котельные АО «Одинцовская теплосеть»								
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	10569,7
2	Котельная №1-а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	3480,3
3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	5493,0
4	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14б	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	8222,3
5	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть» ООО «Теплоинжсервис»	да	22993,5
6	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	3187,0
7	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50-а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	8076,1
8	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16-б	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	4907,8
9	Котельная №8-а	г. Одинцово, ул. Союзная, 7-а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	3261,2
10	Котельная «Одинцово-1»	г. Одинцово, в/г №315	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	1503,5
11	Котельная «Отрадное»	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1в	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	185,7
12	Котельная Городской бани	г. Одинцово, Можайское ш., 8	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского	АО «Одинцовская теплосеть»	да	5,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Нормативные потери тепловой энергии, Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
					городского округа			
13	Котельная «Университет»	г. Одинцово, ул. Н. Спортивная, 3а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	146,1
14	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	1202,0
15	Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, 26	Собственность банка	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа, ООО «Теплосервис-М»	АО «Одинцовская теплосеть», ООО «Теплосервис-М»	да	1259,5
16	Котельная «Запрудная»	г.п. Одинцово, с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	4,0
17	Котельная «СОЦентр»	г. п. Одинцово, с. Ромашково	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	47,0
18	Котельная п. д/о «Озера»	г.п. Одинцово, п. д/о Озера, 1-а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	208,5
19	Котельная «ПИК-1»	г. Одинцово, ул Каштановая, 10, к. 1, стр. 1	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	345,8
20	Котельная Усово-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	552,5
21	Котельная №1 п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	МУП "Большин Вяземы"	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	5762,7
22	Котельная №2, п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	МУП "Большин Вяземы"	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	4727,2
23	Котельная №3, п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Институт	МУП "Большин Вяземы"	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	3633,5
24	Котельная №4, п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Школьная	МУП "Большин Вяземы"	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	4975,3

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Нормативные потери тепловой энергии, Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
25	Котельная «Петровское шоссе»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 5а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	56,1
26	Котельная «ГОЛАЗ»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 1	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	1581,8
27	Котельная «Горловка»	д. Горловка	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	157,2
28	Котельная «Голицыно о/с»	г. Голицыно, пр. Мира, 140	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	19,6
29	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	117,1
30	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, 101	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	42,1
31	Котельная № 3	г. Голицыно, Можайское ш., 75	Администрация г.п. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	2789,7
32	Котельная № 4	г. Голицыно, Полигон НИИР	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	155,0
33	Котельная № 6	г. Голицыно, Пролетарский пр. 50	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	16,3
34	Котельная № 7	г. Голицыно, Коммунистический пр. 22	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	39,1
35	Котельная № 8-а	г. Голицыно, Петровское ш., 1	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	30,5
36	Котельная № 9	г. Голицыно, пр. Керамиков	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	3118,5
37	Котельная № 11	г. Одинцово, Минское ш. 45 км	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	444,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Нормативные потери тепловой энергии, Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
38	Котельная № 13	г. Голицыно, Банный пер., 2	Администрация г.п. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	24,5
39	Котельная № 14	г. Голицыно, Рабочий пер.	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	15,7
40	Котельная №2 ГПИ	г. Голицыно, Промышленный пр. 17	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»			да	105,2
41	Котельная по ул. Петровское ш., д. 45	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	6,0
42	Котельная №1 30 МВт	п. Горки-2, д. 44, стр. 1	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	2112,1
43	Котельная «Саввинская Слобода»	с. Саввинская Слобода, ул. Макарова	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	1255,3
44	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	Администрация с.п. Ершово	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	25,5
45	Котельная «Каринское»	с. Каринское, 1а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	1549,7
46	Котельная «Улитино»	д. Улитино	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	59,2
47	Котельная «Андреевское»	с. Андреевское	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	156,7
48	Котельная «Фуньково»	п. Фуньково, в/г 32	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	600,1
49	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	1985,5
50	Котельная №2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Лесная, 20	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	106,3

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Нормативные потери тепловой энергии, Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
51	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, 3	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	28,4
52	Котельная №4 «Перхушково»	д. Перхушково (ЦРБ № 2)	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	402,5
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	3,0
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	3,0
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	3,0
56	Котельная №6 «Крюково»	д. Крюково, 24	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	22,1
57	Котельная №8 «Крюково»	д. Крюково, 3	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	54,4
58	Котельная «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	2020,8
59	Котельная «Юдино-детский сад»	с. Юдино, 1-е Успенское ш., д. 14	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	50,8
60	Котельная «Зайцево»	д. Зайцево, ул. Кокошкинское ш., 3	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	165,3
61	Котельная в пос. Летний Отдых	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, 3а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	1323,8
62	Котельная д. Кобяково	д. Кобяково в/г № 35	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	467,5

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Нормативные потери тепловой энергии, Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
63	Котельная «Центральная», д. Чупряково	д. Чупряково	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	5605,4
64	Котельная №1 г. Кубинка, Можайское шоссе	г. Кубинка, Можайское шоссе	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	259,9
65	Котельная №2 г. Кубинка, ул. Колхозная	г. Кубинка, ул. Колхозная	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	1495,9
66	Котельная «Дубки», п. Дубки	п. Дубки	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	526,1
67	Котельная «Еремино-1»	д. Еремино	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	7,8
68	Котельная «Еремино-2»	д. Еремино	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	8,4
69	Котельная п. Сосновка	п. Сосновка	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	1565,1
70	Котельная «Кубинка-10»	городок Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш. 4	Администрация г.п. Кубинка	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	4230,0
71	Котельная №9	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,0
72	Котельная №10	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	1348,2
73	Котельная №11	пос. ВНИИССОК	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	2111,3
74	Котельная «Новый Городок»	п. Новый Городок	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	5013,3
75	Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского	АО «Одинцовская теплосеть»	да	1514,7

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Нормативные потери тепловой энергии, Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
					городского округа			
76	Котельная «Никольское»	с. Никольское	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	24,0
77	Котельная «Аниково»	д. Аниково	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	11,1
78	Котельная «Санаторий Герцена»	пос. сан. им. А.И.Герцена	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	9076,7
79	Котельная «Гигирево»	д. Гигирево	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	92,1
80	котельная «р.п. Новоивановское»	р.п. Новоивановское, ул. Калинина, д. 9	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	2505,4
81	Котельная «Горки-10»	Одинцовский р-н, пос. Горки-10, стр. 45	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	5181,6
82	Котельная «Успенское»	Одинцовский р-н, с. Успенское	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	1193,4
83	Котельная «Сосны»	Одинцовский р-н, п. Сосны	Администрация с.п. Успенское	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	2112,7
84	Котельная «Успенское-1»	Одинцовский р-н, п.. Успенское	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	5733,0
85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	поселок Часцы, строение 3	АО "Петелинская птицефабрика"	АО "Петелинская птицефабрика"	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	5378,5
86	Котельная «Покровское»	поселок Дачный КГБ, строение 17в	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	36,6
87	Котельная «ПМС-4»	п. Петелино	Администрация с.п. Часцовское	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	255,2
88	Котельная	с. Покровское	Администрация	АО «Одинцовская	Администрация	АО «Одинцовская	да	778,6

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Нормативные потери тепловой энергии, Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
	«Покровский городок»		Одинцовского городского округа	теплосеть»	Одинцовского городского округа	теплосеть»		
89	Котельная №7	пос. Лесной городок, ул. Фасадная, дом 2, стр. 1	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»			да	2518,7
90	Котельная №2 4 МВт	п. Горки-2	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	безхозяйная	АО «Одинцовская теплосеть»	да	369,1
91	Котельная №215	с. Перхушково, уч. 215, 216	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,0
92	Котельная № 15	г. Голицыно, Коммунистический пр., 29-а	Администрация г.п. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	29,0
93	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,0
94	Котельная "Акулово"	д. Акулово	Администрация г.п. Кубинка	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,0
95	Котельная "ст. Кубинка-2"	ст. Кубинка-2	Администрация г.п. Кубинка	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	0,0
96	Котельная «Жаворонки-7-ая Советская»	с. Жаворонки, ул. 7-Советская, 41, стр. 1	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	2,6
97	Котельная ж/д №30А с. Введенское	с. Введенское	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	3,4
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Одинцовская теплосеть»								174849,99
Котельные МП «Звенигородские инженерные сети»								
98	Котельная пр. Ветеранов,6	г. Звенигород, пр. Ветеранов,6	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	
99	Котельная ул. Ленина,30	г. Звенигород, ул. Ленина,30	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	
100	Котельная	г. Звенигород,	Администрация	МП	Администрация	МП	да	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Нормативные потери тепловой энергии, Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
	Нахабинское шоссе,2	Нахабинское шоссе,2	Одинцовского городского округа	«Звенигородские инженерные сети»	Одинцовского городского округа	«Звенигородские инженерные сети»		
101	Котельная ул.Лермонтова,6	г. Звенигород, ул.Лермонтова,6	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	
102	Котельная ФОК «Звезда» ул.Московская,47	г. Звенигород, ул.Московская,47	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	
103	Котельная мкр. Восточный, 4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4а	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	
104	Котельная ул.Парковая,10Б	г. Звенигород, ул.Парковая,10Б	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	
105	Котельная ул.Герцена,13А	г. Звенигород, ул.Герцена,13А	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	
106	Котельная п.Дютьково	п.Дютьково	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	
107	Котельная пер.Зареченский,27	г. Звенигород, пер.Зареченский, 27	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	
108	Котельная санатория Поречье	г. Звенигород, территория санатория «Поречье»	ОАО «Санаторий Поречье»	МП «Звенигородские инженерные сети»	ОАО «Санаторий Поречье»	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	
109	Котельная Академия Дзюдо	город Звенигород, квартал Маяковского	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	да	
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МП «Звенигородские инженерные сети»								
Котельные МУП «ЖКХ Назарьево»								
110	Котельная Назарьево (Промзона)	пос. Назарьево Промзона	Администрация Одинцовского городского округа	МУП «ЖКХ Назарьево»	Администрация Одинцовского городского округа	МУП «ЖКХ Назарьево»	да	
111	Котельная Матвейково	пос. Матвейково	Администрация Одинцовского городского округа	МУП «ЖКХ Назарьево»	Администрация Одинцовского городского округа	МУП «ЖКХ Назарьево»	да	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Нормативные потери тепловой энергии, Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «ЖКХ Назарьево»								
Котельные ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ								
112	БМК в/г №20	г. Одинцово, мкр. п. Баковка, в/г №20	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	
113	Котельная №278, городок Кубинка-1, в/г 5/1	городок Кубинка-1, в/г 5/1	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	
114	Котельная №104, ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	
115	Котельная №5482, городок Кубинка-8	городок Кубинка-8	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	
116	Котельная Военных складов 3007	п. Чапаевка (Военные склады 3007)	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	
117	Котельная №5	поселок Гарь-Покровское	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	
118	Котельная №122	поселок Часцы-1	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	
119	котельная санатория Минобороны	г. Звенигород, Ратехинское шоссе	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	
120	БМК №87 в/г №1	в/г №1 д. Ягунино	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	
121	Котельная №214	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	да	
Прочие котельные								
122	Котельная №2	Московская обл., п. ВНИИССОК	АО «Ресурс»	АО «Ресурс»	АО «Ресурс»	АО «Ресурс»	да	
123	Котельная ООО «Московский насосный завод»	г. Одинцово, ул. Транспортная, 2	ООО «Московский насосный завод»	ООО «Московский насосный завод»	ООО «Московский насосный завод»	ООО «Московский насосный завод»	да	1098,5
124	Котельная №1 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	г. Одинцово, ул. Маяковского, 7	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	да	61,6
125	Котельная №2 ОАО «Внуковский завод	г. Одинцово, ул. Союзная, 7	ОАО «Внуковский завод огнеупорных	ОАО «Внуковский завод огнеупорных	ОАО «Внуковский завод огнеупорных	ОАО «Внуковский завод огнеупорных	да	316,4

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Нормативные потери тепловой энергии, Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
	огнеупорных изделий»		изделий»	изделий»	изделий»	изделий»		
126	Котельная ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	да	1574
127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	г. Одинцово, ул. Чистяковой, 30	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	да	
128	Котельная СМУ-158	г. Одинцово, ул. Полевая	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	да	2282
129	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Чистяковой	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	да	775
130	Котельная мкр. Немчиновка»	г. Одинцово, мкр. Немчиновка, ул. Связистов	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	да	765,8
131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4	АО «ПИК-Регион»	АО «ПИК-Регион»	АО «ПИК-Регион»	АО «ПИК-Регион»	да	
132	Котельная мкр. Южный	г. Звенигород, ул.Радужная,13	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	да	
133	Котельная АО «Союзэнерго»	проезд Строителей, д. 8	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	да	
134	Котельная «Гефест»	г. Звенигород, мкр. Супонево, стр.12	ООО «Гефест-Инжиниринг»	ООО «Гефест-Инжиниринг»	ООО «Гефест-Инжиниринг»	ООО «Гефест-Инжиниринг»	да	1994,97
135	Котельная №1 (Энергоцентр)	г. Звенигород, мкр.Ракитня, пер. Чайковского, вл. 8	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	да	1200,669
136	Котельная №2 (ул. Некрасова)	г. Звенигород, ул. Некрасова, 28	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	да	70,386
137	Котельная №3 (ЛОК, Лермонтова)	г. Звенигород, ул.Лермонтова, 1	ООО «ЛОК «Звенигород»	ООО «УК Энергоцентр»	ООО «ЛОК «Звенигород»	ООО «УК Энергоцентр»	да	68,558
138	Котельная №4 (Восточный)	г. Звенигород, мкр.3, стр. 16	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	да	1391,138
139	Котельная №5	г. Звенигород,	ЗАО	ООО «УК	ЗАО	ООО «УК	да	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Нормативные потери тепловой энергии, Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
	(Южный)	мкр.Южный, стр. 43	«Стройпромавтоматика»	Энергоцентр»	«Стройпромавтоматика»	Энергоцентр»		
140	Котельная «д/о Связист»	г. Звенигород, п. д/о Связист	ЗАО Д.О. «Связист»	ЗАО Д.О. «Связист»	ЗАО Д.О. «Связист»	ЗАО Д.О. «Связист»	да	
141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	пос. Барвиха	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	да	2452
142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	п. Усово	ФГУП «Комплекс»	ФГУП «Комплекс»	ФГУП «Комплекс»	ФГУП «Комплекс»	да	
143	Котельная ООО «РУШ»	д. Раздоры, 1-й километр Рублево-Успенского шоссе	ООО «РУШ»	ООО «РУШ»	ООО «РУШ»	ООО «РУШ»	да	
144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петровское ш, 2, стр. 2	ООО НПО «Союз-М»	ООО НПО «Союз-М»	ООО НПО «Союз-М»	ООО НПО «Союз-М»	да	316
145	Котельная ОАО «Ямское поле»	д. Ямщина	ОАО «Ямское поле»	ОАО «Ямское поле»	ОАО «Ямское поле»	ОАО «Ямское поле»	да	
146	Котельная Заводской пр.	г. Голицыно, Заводской пр., д.12г	ООО «Голицынская управляющая компания»	ООО «Голицынская управляющая компания»	ООО «Голицынская управляющая компания»	ООО «Голицынская управляющая компания»	да	
147	Котельная «ДО Ершово»	с. Ершово+Д/о Ершово	ЗАО Дом отдыха «Ершово»	ЗАО Дом отдыха «Ершово»	ЗАО Дом отдыха «Ершово»	АО «Одинцовская теплосеть»	да	1056
148	Котельная «НМИЦ РК»	с.Юдино, ул.Красная, д.23	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	да	1155
149	Котельная д. Митькино	д. Митькино	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	да	
150	Котельная АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	р.п. Заречье, ул.Заречная	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	да	5712
151	Котельная ООО «УК «Кунцево»	р.п. Заречье, ул. Тихая	ООО «УК «Кунцево»	ООО «УК «Кунцево»	ООО «УК «Кунцево»	ООО «УК «Кунцево»	да	414,3

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Нормативные потери тепловой энергии, Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
152	Котельная АО «Стройполимер»	д. Хлюпино	АО «Стройполимер»	АО «Стройполимер»	АО «Стройполимер»	АО «Стройполимер»	да	1371
153	Котельная п. Горбольницы № 45	п. Горбольницы № 45	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	да	
154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК	ООО «КТТ-Дубки»	ООО «КТТ-Дубки»	ООО «КТТ-Дубки»	ООО «КТТ-Дубки»	да	1844,1
155	Котельная пансионата «Химик»	д. Дарьино пансионат Химик	ООО «МедСервис»	ООО «МедСервис»	ООО «МедСервис»	ООО «МедСервис»	да	
156	Котельная АО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	АО «121 АРЗ»	АО «121 АРЗ»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	да	1978,8
157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	ИФА им. Обухова РАН	ИФА им. Обухова РАН	ИФА им. Обухова РАН	ИФА им. Обухова РАН	да	
158	Котельная «ДО Покровское»	поселок Дом отдыха Покровское	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское") Администрация Одинцовского городского округа	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское") АО «Одинцовская теплосеть»	да	
159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	р.п. Заречье, ул. Весенняя, 1	ТСЖ «Грюнвальд»	ООО «Московская Инженерная Компания	ТСЖ «Грюнвальд»	ООО «Московская Инженерная Компания	да	
160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 2	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	да	48,5
161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 6	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	да	248,1
162	Котельная «Лесной городок»	д. Осоргино, ул. Махмуда Эсамбаева, 1	ООО «Пансионат «Лесной городок»	ООО «Пансионат «Лесной городок»	ООО «Пансионат «Лесной городок»	ООО «Пансионат «Лесной городок»	да	839
163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	г. Звенигород, пансионат «Поречье»	ООО «Конвент-Плюс»	ООО «Конвент-Плюс»	ООО «Конвент-Плюс»	ООО «Конвент-Плюс»	да	303
164	Котельная Усово	с. Усово	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	да	6733,3

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Нормативные потери тепловой энергии, Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
165	Котельная Жуковка	д. Жуковка	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	да	6733,3
166	Котельная Успенское	Успенское	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	да	6733,3
ИТОГО по прочим котельным								49536,72
Итого по Одинцовскому городскому округу								224387

Определение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии с использованием нормативных энергетических характеристик тепловых сетей

1. Энергетические характеристики работы водяных тепловых сетей каждой системы теплоснабжения разрабатываются по следующим показателям:

- потери сетевой воды;
- потери тепловой энергии;
- удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей;
- разность температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах (или температура сетевой воды в обратных трубопроводах);
- удельный расход электроэнергии на единицу отпущенной тепловой энергии от источника теплоснабжения (далее - удельный расход электроэнергии).

2. При разработке нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии используются технически обоснованные энергетические характеристики (потери сетевой воды, потери тепловой энергии, удельный расход электроэнергии).

Энергетическая характеристика тепловой сети по показателю "потери сетевой воды" устанавливает зависимость технически обоснованных потерь теплоносителя на транспорт и распределение от источника тепловой энергии до потребителей от характеристик и режима работы системы теплоснабжения. При расчете норматива технологических потерь теплоносителя используется значение энергетической характеристики по показателю "потери сетевой воды" только в части тепловых сетей, находящихся в эксплуатационной ответственности теплосетевой организации.

Энергетическая характеристика тепловой сети по показателю "тепловые потери" устанавливает зависимость технологических затрат тепловой энергии на ее транспорт и распределение от источника тепловой энергии до границы балансовой принадлежности тепловых сетей от температурного режима работы тепловых сетей и внешних климатических факторов при заданной схеме и конструктивных характеристиках тепловых сетей.

Гидравлическая энергетическая характеристика тепловой сети (энергетическая характеристика по показателю "удельный расход электроэнергии") устанавливает зависимость от температуры наружного воздуха в течение отопительного сезона отношения, нормируемого часового среднесуточного расхода электроэнергии на транспорт и распределение тепловой энергии в тепловых сетях к нормируемому среднесуточному отпуску тепловой энергии от источников тепловой энергии.

3. К каждой энергетической характеристике прилагается пояснительная записка с перечнем необходимых исходных данных и краткой характеристикой системы теплоснабжения, отражающая результаты пересмотра (разработки) нормативной энергетической характеристики в виде таблиц и графиков. Каждый лист нормативных характеристик, содержащий графические зависимости показателей, подписывается руководителем организации, эксплуатирующей тепловые сети.

На титульном листе предусматриваются подписи должностных лиц организаций, указываются срок действия энергетических характеристик и количество сброшюрованных листов.

4. Срок действия энергетических характеристик устанавливается в зависимости от степени их проработки и достоверности исходных материалов, но не превышает пяти лет.

5. Пересмотр энергетических характеристик (частичный или в полном объеме) производится:

- при истечении срока действия нормативных характеристик;

- при изменении нормативно-технических документов;
- по результатам энергетического обследования тепловых сетей, если выявлены отступления от требований нормативных документов.

Кроме того, пересмотр энергетических характеристик тепловых сетей производится в связи с произошедшими изменениями приведенных ниже условий работы тепловой сети и системы теплоснабжения более пределов, указанных ниже:

- по показателю "потери сетевой воды":
- при изменении объемов трубопроводов тепловых сетей на 5%;
- при изменении объемов внутренних систем теплопотребления на 5%;
- по показателю "тепловые потери":
- при изменении тепловых потерь по результатам очередных испытаний на 5% по сравнению с результатами предыдущих испытаний;
- при изменении материальной характеристики тепловых сетей на 5%;
- при изменении эксплуатационного температурного графика отпуска тепловой энергии;
- по показателям "удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу присоединенной тепловой нагрузки потребителей" и "разность температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах":
- при изменении эксплуатационного температурного графика отпуска тепловой энергии;
- при изменении суммарных договорных нагрузок на 5%;
- при изменении тепловых потерь в тепловых сетях, требующих пересмотра соответствующей энергетической характеристики;
- по показателю "удельный расход электроэнергии на транспорт и распределение тепловой энергии":
- при изменении количества насосных станций или ЦТП в тепловой сети на балансе энергоснабжающей (теплосетевой) организации, в случае, если электрическая мощность электродвигателей насосов во вновь подключенных или снятых с баланса насосных станциях и ЦТП изменилась на 5% от суммарной нормируемой электрической мощности; то же относится к изменению производительности (или количества) насосов при неизменном количестве насосных станций и ЦТП;
- при изменении эксплуатационного температурного графика отпуска тепловой энергии;
- при изменении условий работы насосных станций и ЦТП (автоматизация, изменение диаметров рабочих колес насосных агрегатов, изменение расходов и напоров сетевой воды), если суммарная электрическая мощность электрооборудования изменяется на 5%;
- при пересмотре энергетической характеристики по одному из показателей проводится корректировка энергетических характеристик по другим показателям, по которым в результате указанного пересмотра произошло изменение условий или исходных данных (если взаимосвязь между показателями обусловлена положениями методики разработки энергетических характеристик).

6. Корректировка показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии с расчетной присоединенной тепловой нагрузкой 50 Гкал/ч (58 МВт) и выше для периода регулирования осуществляется приведением утвержденных нормативных энергетических характеристик к прогнозируемым условиям периода регулирования.

7. Расчет ожидаемых значений показателя "потери сетевой воды" в части тепловых сетей, находящихся в эксплуатационной ответственности теплосетевой организации, на период регулирования при планируемых изменениях объемов тепловых сетей ожидаемые значения показателя "потери сетевой воды" допускается определять по формуле:

$$G_{псв}^{план} = G_{псв}^{норм} \cdot \frac{\Sigma V_{ср.г}^{план}}{\Sigma V_{ср.г}^{норм}} \quad (1)$$

где $G_{псв}^{план}$ - ожидаемые годовые потери сетевой воды на период регулирования, м3;

$G_{псв}^{норм}$ - годовые потери сетевой воды в тепловых сетях, находящихся в эксплуатационной ответственности теплосетевой организации, в соответствии с энергетическими характеристиками, м3;

$\Sigma V_{ср.г}^{план}$ - ожидаемый суммарный среднегодовой объем тепловых сетей, м3;

$\Sigma V_{ср.г}^{норм}$ - суммарный среднегодовой объем тепловых сетей, находящихся в эксплуатационной ответственности теплосетевой организации, принятый при разработке энергетических характеристик, м3.

8. Расчет ожидаемых значений показателя "тепловые потери" на период регулирования при планируемых изменениях материальной характеристики тепловых сетей теплосетевой организации, а также среднегодовых значений температуры теплоносителя и окружающей среды (наружного воздуха или грунта при изменении глубины заложения теплопроводов) на предстоящий период регулирования в размерах, не превышающих указанных в пункте 5 настоящей Инструкции, рекомендуется производить раздельно по видам тепловых потерь (через теплоизоляционные конструкции и с потерями сетевой воды). При этом планируемые тепловые потери через теплоизоляционные конструкции трубопроводов тепловых сетей определяются раздельно для надземной и подземной прокладки.

8.1. Расчет ожидаемых на период регулирования среднегодовых тепловых потерь через теплоизоляционные конструкции тепловых сетей осуществляется по формулам:

для участков подземной прокладки:

$$Q_{тп.подз}^{план} = Q_{тп.подз}^{норм} \cdot \frac{\Sigma M_{подз}^{план} \cdot \left(\frac{t_{г.ср.г}^{план} + t_{о.ср.г}^{план}}{2} - t_{гр.ср.г}^{план} \right)}{\Sigma M_{подзг}^{норм} \cdot \left(\frac{t_{п.ср.г}^{норм} + t_{о.ср.г}^{норм}}{2} - t_{гр.ср.г}^{норм} \right)} \quad (2)$$

где $Q_{тп.подз}^{план}$ - ожидаемые на период регулирования среднегодовые тепловые потери через изоляцию по участкам подземной прокладки, Гкал/ч;

$Q_{тп.подз}^{норм}$ - нормативные (в соответствии с энергетическими характеристиками) среднегодовые тепловые потери через изоляцию по участкам подземной прокладки, Гкал/ч;

$\Sigma M_{подз}^{план}$ - ожидаемая на период регулирования суммарная материальная характеристика участков тепловых сетей подземной прокладки, м2;

$\Sigma M_{подз}^{норм}$ - суммарная материальная характеристика участков тепловых сетей подземной прокладки на момент разработки энергетических характеристик, м2;

$t^{план}_{п.ср.г}, t^{план}_{о.ср.г}, t^{план}_{гр.ср.г}$ - ожидаемые на период регулирования среднегодовые температуры сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах и грунта на средней глубине заложения теплопроводов, °С;

$t^{норм}_{п.ср.г}, t^{норм}_{о.ср.г}, t^{норм}_{гр.ср.г}$ - среднегодовые температуры сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах, и грунта на средней глубине заложения теплопроводов, принятые при разработке энергетических характеристик, °С;

для участков надземной прокладки:

(раздельно по подающим и обратным трубопроводам)

$$Q^{план}_{тп.надз} = Q^{норм}_{тп.надз} \cdot \frac{\Sigma M^{план}_{надз} \cdot \left(\frac{t^{план}_{п.ср.г} + t^{план}_{о.ср.г}}{2} - t^{план}_{н.в.ср.г} \right)}{\Sigma M^{норм}_{надз} \cdot \left(\frac{t^{норм}_{п.ср.г} + t^{норм}_{о.ср.г}}{2} - t^{норм}_{н.в.ср.г} \right)} \quad (3)$$

где $Q^{план}_{тп.надз}$ - ожидаемые на период регулирования среднегодовые тепловые потери через изоляцию по участкам надземной прокладки суммарно по подающим и обратным трубопроводам, Гкал/ч;

$Q^{норм}_{тп.надз}$ - нормативные (в соответствии с энергетическими характеристиками) среднегодовые тепловые потери через изоляцию по участкам надземной прокладки суммарно по подающим и обратным трубопроводам, Гкал/ч;

$\Sigma M^{план}_{надз}$ - ожидаемая на период регулирования суммарная материальная характеристика участков тепловых сетей надземной прокладки, м2;

$\Sigma M^{норм}_{надз}$ - суммарная материальная характеристика участков тепловых сетей надземной прокладки на момент разработки энергетической характеристики, м2;

$t^{план}_{н.в.ср.г}$ - ожидаемая на период регулирования среднегодовая температура наружного воздуха, °С;

$t^{план}_{н.в.ср.г}$ - среднегодовая температура наружного воздуха, принятая при составлении энергетических характеристик, °С.

8.2. Расчет ожидаемых на период регулирования среднегодовых тепловых потерь с потерями сетевой воды осуществляется по формуле:

$$Q^{план}_{тп.псв} = C \cdot \rho_{ср} \cdot \frac{G^{план}_{тп.псв}}{n_{год.раб}} \cdot (bt^{план}_{п.ср.г} + (1-b)t^{план}_{о.ср.г} - t^{план}_{х.ср.г}) \cdot 10^{-6} \quad (4)$$

где $Q^{план}_{тп.псв}$ - ожидаемые на период регулирования среднегодовые тепловые потери с потерями сетевой воды, Гкал/ч;

С - удельная теплоемкость сетевой воды, принимаемая равной 1 ккал/кг °С;

ρср - среднегодовая плотность воды, определяемая при среднем значении ожидаемых в период регулирования среднегодовых температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах, кг/м3;

$Q^{план}_{тп.псв}$ - ожидаемые на период регулирования годовые потери сетевой воды в тепловых сетях, эксплуатируемых теплосетевой организацией;

$n_{год.раб}$ - ожидаемая на период регулирования продолжительность работы тепловой сети в году, ч;

$t^{план}_{х.ср.г}$ - ожидаемая на период регулирования среднегодовая температура холодной воды, поступающей на источник тепловой энергии для подготовки и использования в качестве подпитки тепловой сети, °С.

8.3. Ожидаемые на период регулирования суммарные среднегодовые тепловые потери, Гкал/ч, определяются по формуле:

$$Q^{план}_{тп} = Q^{план}_{тп.подз} + Q^{план}_{тп.надз} + Q^{план}_{тп.пск} \quad (5)$$

9. Расчет ожидаемых на период регулирования значений показателя «удельный расход электроэнергии». При планируемых на период регулирования изменениях влияющих факторов ожидаемые значения показателя «удельный расход электроэнергии» определяются для каждой из характерных температур наружного воздуха, принятых при разработке энергетических характеристик. С целью упрощения расчетов допускается определение планируемого на период регулирования удельного расхода электроэнергии только при температуре наружного воздуха, соответствующей точке излома утвержденного температурного графика. В этом случае значения планируемого показателя "удельный расход электроэнергии" при других характерных температурах наружного воздуха строятся на нормативном графике параллельно линии изменения нормативного показателя на одинаковом расстоянии, соответствующем расстоянию между значениями нормативного и ожидаемого удельного расхода электроэнергии в точке излома.

Значение планируемого на период регулирования удельного расхода электроэнергии в точке излома температурного графика $Э^{план}_{и}$, кВт·ч/Гкал, определяется по формуле:

$$Э^{план}_{и} = \frac{W^{план}_{тс}}{Q^{план}_{ст}} \quad (6)$$

где:

$W^{план}_{тс}$ - ожидаемая на период регулирования суммарная электрическая мощность, используемая при транспорте и распределении тепловой энергии, при температуре наружного воздуха, соответствующей излому температурного графика, кВт.

Для расчета суммарной электрической мощности всех электродвигателей насосов различного назначения, участвующих в транспорте и распределении тепловой энергии, рекомендуется использовать формулы, приведенные в действующих методиках по составлению энергетических характеристик для систем транспорта тепловой энергии и определения нормативных значений показателей функционирования водяных тепловых сетей.

1.3.14Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года

Данные о фактических потерях тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям Одинцовского городского округа предоставлены теплоснабжающими организациями за период с 2019 по 2020 гг. (таблица 1.3.14-1).

Таблица 1.3.14-1 - Данные по тепловым потерям теплоносителя и тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Фактические потери тепловой энергии в 2019г., Гкал	Фактические потери тепловой энергии в 2020г., Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
Котельные АО «Одинцовская теплосеть»								
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	8860,1	8805,2
2	Котельная №1-а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	4344,5	3244,8
3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	5708,4	5594
4	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14б	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	9368,8	8373,7
5	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть» ООО «Теплоинжсервис»	25222,5	23267,8
6	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	3068,2	2920,9
7	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50-а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	7285,5	8225,2
8	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16-б	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	4323	4967,4
9	Котельная №8-а	г. Одинцово, ул. Союзная, 7-а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	3598	3107,1
10	Котельная «Одинцово-1»	г. Одинцово, в/г №315	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	1507,5	1497,9
11	Котельная «Отрадное»	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1в	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	166,5
12	Котельная Городской бани	г. Одинцово, Можайское ш., 8	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	9,7	5,4

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Фактические потери тепловой энергии в 2019г., Гкал	Фактические потери тепловой энергии в 2020г., Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
13	Котельная «Университет»	г. Одинцово, ул. Н. Спортивная, 3а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	127,7	139,1
14	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	1113,5	1224,2
15	Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, 26	Собственность банка	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа, ООО «Теплосервис-М»	АО «Одинцовская теплосеть», ООО «Теплосервис-М»	1752,1	1287,9
16	Котельная «Запрудная»	г.п. Одинцово, с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	4,5	4,1
17	Котельная «СО-Центр»	г. п. Одинцово, с. Ромашково	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	38,5	49
18	Котельная п. д/о «Озера»	г.п. Одинцово, п. д/о Озера, 1-а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	220,7	213,6
19	Котельная «ПИК-1»	г. Одинцово, ул Каштановая, 10, к. 1, стр. 1	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	187,3
20	Котельная Усово-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	600	585,3
21	Котельная №1 п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	МУП "Большин Вяземы"	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	1978,3
22	Котельная №2, п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	МУП "Большин Вяземы"	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	2481
23	Котельная №3, п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Институт	МУП "Большин Вяземы"	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	1455,5
24	Котельная №4, п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Школьная	МУП "Большин Вяземы"	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	1644,2
25	Котельная «Петровское шоссе»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 5а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского	АО «Одинцовская теплосеть»	0	49,9

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Фактические потери тепловой энергии в 2019г., Гкал	Фактические потери тепловой энергии в 2020г., Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
					округа			
26	Котельная «ГОЛАЗ»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 1	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	1223,2
27	Котельная «Горловка»	д. Горловка	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	166,3
28	Котельная «Голицыно о/с»	г. Голицыно, пр. Мира, 140	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	21	19
29	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	127	117,2
30	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, 101	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	109	67,3
31	Котельная № 3	г. Голицыно, Можайское ш., 75	Администрация г.п. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	3758	2811,4
32	Котельная № 4	г. Голицыно, Полигон НИИР	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	189	161,1
33	Котельная № 6	г. Голицыно, Пролетарский пр. 50	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	40	25,1
34	Котельная № 7	г. Голицыно, Коммунистический пр. 22	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	40	7,4
35	Котельная № 8-а	г. Голицыно, Петровское ш., 1	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	2925	30
36	Котельная № 9	г. Голицыно, пр. Керамиков	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	504	3195
37	Котельная № 11	г. Одинцово, Минское ш. 45 км	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	54	444
38	Котельная № 13	г. Голицыно, Банный пер., 2	Администрация г.п. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского	АО «Одинцовская теплосеть»	22	24,3

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Фактические потери тепловой энергии в 2019г., Гкал	Фактические потери тепловой энергии в 2020г., Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
					округа			
39	Котельная № 14	г. Голицыно, Рабочий пер.	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	17	11,7
40	Котельная №2 ГПИ	г. Голицыно, Промышленный пр. 17	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»			29	406,3
41	Котельная по ул. Петровское ш., д. 45	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	2	6
42	Котельная №1 30 МВт	п. Горки-2, д. 44, стр. 1	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	2762	2097,5
43	Котельная «Саввинская Слобода»	с. Саввинская Слобода, ул. Макарова	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	1217,8	1247,6
44	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	Администрация с.п. Ершово	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	25,5
45	Котельная «Каринское»	с. Каринское, 1а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	1665,7	1653,8
46	Котельная «Улитино»	д. Улитино	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	71,1	59,5
47	Котельная «Андреевское»	с. Андреевское	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	151,2	157,2
48	Котельная «Фуньково»	п. Фуньково, в/г 32	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	598,5
49	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	2022
50	Котельная №2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Лесная, 20	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	105
51	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, 3	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского	АО «Одинцовская теплосеть»	0	28,4

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Фактические потери тепловой энергии в 2019г., Гкал	Фактические потери тепловой энергии в 2020г., Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
					округа			
52	Котельная №4 «Перхушково»	д. Перхушково (ЦРБ № 2)	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	411
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	3
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	3
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	3
56	Котельная №6 «Крюково»	д. Крюково, 24	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	22,9
57	Котельная №8 «Крюково»	д. Крюково, 3	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	54,7
58	Котельная «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	2004,2
59	Котельная «Юдино-детский сад»	с. Юдино, 1-е Успенское ш., д. 14	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	52,6
60	Котельная «Зайцево»	д. Зайцево, ул. Кокошкинское ш., 3	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	169,6
61	Котельная в пос. Летний Отдых	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, 3а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	1981,8	1428,7
62	Котельная д. Кобяково	д. Кобяково в/г № 35	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	498	464,9
63	Котельная «Центральная», д. Чупряково	д. Чупряково	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	2960,2	5683,1
64	Котельная №1 г. Кубинка, Можай-	г. Кубинка, Можайское шоссе	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского	АО «Одинцовская теплосеть»	276,9	267

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Фактические потери тепловой энергии в 2019г., Гкал	Фактические потери тепловой энергии в 2020г., Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
	ское шоссе				округа			
65	Котельная №2 г. Кубинка, ул. Колхозная	г. Кубинка, ул. Колхозная	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	1210,1	1683,5
66	Котельная «Дубки», п. Дубки	п. Дубки	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	493,3	523,3
67	Котельная «Еремино-1»	д. Еремино	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	7,6
68	Котельная «Еремино-2»	д. Еремино	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	8,2
69	Котельная п. Сосновка	п. Сосновка	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	484,5	1702,5
70	Котельная «Кубинка-10»	городок Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш. 4	Администрация г.п. Кубинка	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	3734,9
71	Котельная №9	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	0
72	Котельная №10	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	1404,9
73	Котельная №11	пос. ВНИИССОК	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	2192,4
74	Котельная «Новый Городок»	п. Новый Городок	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	4133,4	5555,4
75	Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6а	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	1611,5	1551,3
76	Котельная «Никольское»	с. Никольское	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	22	20,7
77	Котельная «Аниково»	д. Аниково	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского	АО «Одинцовская теплосеть»	10,7	11,2

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Фактические потери тепловой энергии в 2019г., Гкал	Фактические потери тепловой энергии в 2020г., Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
					округа			
78	Котельная «Санаторий Герцена»	пос. сан. им. А.И.Герцена	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	8989,8	9262
79	Котельная «Гигирево»	д. Гигирево	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	130,1	65,5
80	котельная «р.п. Новоивановское»	р.п. Новоивановское, ул. Калинина, д. 9	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	2660
81	Котельная «Горки-10»	Одинцовский р-н, пос. Горки-10, стр. 45	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	6134,1	5412,6
82	Котельная «Успенское»	Одинцовский р-н, с. Успенское	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	1954	1224,2
83	Котельная «Сосны»	Одинцовский р-н, п. Сосны	Администрация с.п. Успенское	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	2288	2173,7
84	Котельная «Успенское-1»	Одинцовский р-н, п.. Успенское	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	2186,7	6001
85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	поселок Часцы, строение 3	АО "Петелинская птицефабрика"	АО "Петелинская птицефабрика"	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	5839,3	6152,7
86	Котельная «Покровское»	поселок Дачный КГБ, строение 17в	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	28,2	24,1
87	Котельная «ПМС-4»	п. Петелино	Администрация с.п. Часцовское	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	178,7	65
88	Котельная «Покровский городок»	с. Покровское	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	727,6	195
89	Котельная №7	пос. Лесной городок, ул. Фасадная, дом 2, стр. 1	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»			0	2224,8
90	Котельная №2 4 МВт	п. Горки-2	Администрация Одинцовского городского	АО «Одинцовская теплосеть»	безхозяйная	АО «Одинцовская теплосеть»	67	379,8

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Фактические потери тепловой энергии в 2019г., Гкал	Фактические потери тепловой энергии в 2020г., Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
			округа					
91	Котельная №215	с. Перхушково, уч. 215, 216	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	16,1
92	Котельная № 15	г. Голицыно, Коммунистический пр., 29-а	Администрация г.п. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	39	0
93	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	0
94	Котельная "Акулово"	д. Акулово	Администрация г.п. Кубинка	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	0
95	Котельная "ст. Кубинка-2"	ст. Кубинка-2	Администрация г.п. Кубинка	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	0
96	Котельная «Жаворонки-7-ая Советская»	с. Жаворонки, ул. 7-Советская, 41, стр. 1	АО «Одинцовская теплосеть»	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	0	2,6
97	Котельная ж/д №30А с. Введенское	с. Введенское	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	4,9	3,4
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Одинцовская теплосеть»							133107,8	163011,7
Котельные МП «Звенигородские инженерные сети»								
98	Котельная пр. Ветеранов,6	г. Звенигород, пр. Ветеранов,6	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	-	1445,7
99	Котельная ул. Ленина,30	г. Звенигород, ул. Ленина,30	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	-	1658,9
100	Котельная Нахабинское шоссе,2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе,2	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	-	4969,3
101	Котельная ул.Лермонтова,6	г. Звенигород, ул.Лермонтова,6	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	-	1144,2
102	Котельная ФОК «Звезда» ул.Московская,47	г. Звенигород, ул.Московская,47	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	-	207

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Фактические потери тепловой энергии в 2019г., Гкал	Фактические потери тепловой энергии в 2020г., Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
103	Котельная мкр. Восточный, 4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4а	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	-	91,8
104	Котельная ул.Парковая,10Б	г. Звенигород, ул.Парковая,10Б	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	-	148,4
105	Котельная ул.Герцена,13А	г. Звенигород, ул.Герцена,13А	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	-	242,5
106	Котельная п.Дютьково	п.Дютьково	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	-	28,3
107	Котельная пер.Зареченский,27	г. Звенигород, пер.Зареченский,27	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	-	725,3
108	Котельная санатория Поречье	г. Звенигород, территория санатория «Поречье»	ОАО «Санаторий Поречье»	МП «Звенигородские инженерные сети»	ОАО «Санаторий Поречье»	МП «Звенигородские инженерные сети»	-	725,3
109	Котельная Академия Дзюдо	город Звенигород, квартал Маяковского	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	Администрация Одинцовского городского округа	МП «Звенигородские инженерные сети»	-	329,5
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МП «Звенигородские инженерные сети»							0	11716,2
Котельные МУП «ЖКХ Назарьево»								
110	Котельная Назарьево (Промзона)	пос. Назарьево Промзона	Администрация Одинцовского городского округа	МУП «ЖКХ Назарьево»	Администрация Одинцовского городского округа	МУП «ЖКХ Назарьево»	2526,3	2861,8
111	Котельная Матвейково	пос. Матвейково	Администрация Одинцовского городского округа	МУП «ЖКХ Назарьево»	Администрация Одинцовского городского округа	МУП «ЖКХ Назарьево»	219,7	579,3
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «ЖКХ Назарьево»							2746	3441,1
Котельные ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ								
112	БМК в/г №20	г. Одинцово, мкр. п. Баковка, в/г №20	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	229,695	1332
113	Котельная №278, городок Кубинка-1, в/г 5/1	городок Кубинка-1, в/г 5/1	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	4016	8510
114	Котельная №104, ул. Генерала Во-	ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	5210	5980,8

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Фактические потери тепловой энергии в 2019г., Гкал	Фактические потери тепловой энергии в 2020г., Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
	тинцева, в/г 120							
115	Котельная №5482, городок Кубинка-8	городок Кубинка-8	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	2175	1195,8
116	Котельная Военных складов 3007	п. Чапаевка (Военные склады 3007)	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	375,6	375,9
117	Котельная №5	поселок Гарь-Покровское	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	1358,9	179,04
118	Котельная №122	поселок Часцы-1	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	1292,2	1791
119	котельная санатория Минобороны	г. Звенигород, Ратехинское шоссе	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	-	268,7
120	БМК №87 в/г №1	в/г №1 д. Ягунино	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	-	229,7
121	Котельная №214	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ»	-	359,6
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ							14657,395	20222,54
Прочие котельные								
122	Котельная №2	Московская обл., Одинцовский р-н, п. ВНИИССОК	АО «Ресурс»	АО «Ресурс»	АО «Ресурс»	АО «Ресурс»	2317,657	2674,2
123	Котельная ООО «Московский насосный завод»	г. Одинцово, ул. Транспортная, 2	ООО «Московский насосный завод»	ООО «Московский насосный завод»	ООО «Московский насосный завод»	ООО «Московский насосный завод»	1812,7	2306
124	Котельная №1 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	г. Одинцово, ул. Маяковского, 7	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	61,6	61,6
125	Котельная №2 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	г. Одинцово, ул. Союзная, 7	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	316,4	316,4
126	Котельная ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	1457,1	1337

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Фактические потери тепловой энергии в 2019г., Гкал	Фактические потери тепловой энергии в 2020г., Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	г. Одинцово, ул. Чистяковой, 30	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	5146,609	5146,6
128	Котельная СМУ-158	г. Одинцово, ул. Полевая	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	2282	2391
129	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Чистяковой	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	ООО «Теплосервис-М»	177,83	755
130	Котельная мкр. Немчиновка»	г. Одинцово, мкр. Немчиновка, ул. Связистов	ООО «ТеплоЭнерго-Сервис»	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	ООО «ТеплоЭнерго-Сервис»	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	836	848,5
131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4	АО «ПИК-Регион»	АО «ПИК-Регион»	АО «ПИК-Регион»	АО «ПИК-Регион»	-	5493,5
132	Котельная мкр. Южный	г. Звенигород, ул.Радужная,13	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	-	3265,5
133	Котельная АО «Союзэнерго»	проезд Строителей, д. 8	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	ОАО «Союзэнерго»	-	347,8
134	Котельная «Гефест»	г. Звенигород, мкр. Супонево, стр.12	ООО «Гефест-Инжиниринг»	ООО «Гефест-Инжиниринг»	ООО «Гефест-Инжиниринг»	ООО «Гефест-Инжиниринг»	1994,97	1994,97
135	Котельная №1 (Энергоцентр)	г. Звенигород, мкр.Ракитня, пер. Чайковского, вл. 8	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	1201,6	1000
136	Котельная №2 (ул. Некрасова)	г. Звенигород, ул. Некрасова, 28	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	70,368	520
137	Котельная №3 (ЛОК, Лермонтова)	г. Звенигород, ул.Лермонтова, 1	ООО «ЛОК «Звенигород»	ООО «УК Энергоцентр»	ООО «ЛОК «Звенигород»	ООО «УК Энергоцентр»	69,663	520
138	Котельная №4 (Восточный)	г. Звенигород, мкр.3, стр. 16	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	-	910,8
139	Котельная №5 (Южный)	г. Звенигород, мкр.Южный, стр. 43	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	ЗАО «Стройпромавтоматика»	ООО «УК Энергоцентр»	-	
140	Котельная «д/о Связист»	г. Звенигород, п. д/о Связист	ЗАО Д.О. «Связист»	ЗАО Д.О. «Связист»	ЗАО Д.О. «Связист»	ЗАО Д.О. «Связист»	-	48
141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	пос. Барвиха	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	2450	2452
142	Котельная филиала Усово ФГУП	п. Усово	ФГУП «Комплекс»	ФГУП «Комплекс»	ФГУП «Комплекс»	ФГУП «Комплекс»	670	439,6

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Фактические потери тепловой энергии в 2019г., Гкал	Фактические потери тепловой энергии в 2020г., Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
	«Комплекс»							
143	Котельная ООО «РУШ»	д. Раздоры, 1-й километр Рублево-Успенского шоссе	ООО «РУШ»	ООО «РУШ»	ООО «РУШ»	ООО «РУШ»	-	132
144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петровское ш, 2, стр. 2	ООО НПО «Союз-М»	ООО НПО «Союз-М»	ООО НПО «Союз-М»	ООО НПО «Союз-М»	347,8	348
145	Котельная ОАО «Ямское поле»	д. Ямщина	ОАО «Ямское поле»	ОАО «Ямское поле»	ОАО «Ямское поле»	ОАО «Ямское поле»	-	5,4
146	Котельная Заводской пр.	г. Голицыно, Заводской пр., д.12г	ООО «Голицынская управляющая компания»	ООО «Голицынская управляющая компания»	ООО «Голицынская управляющая компания»	ООО «Голицынская управляющая компания»	-	536,5
147	Котельная «ДО Ершово»	с. Ершово+Д/о Ершово	ЗАО Дом отдыха «Ершово»	ЗАО Дом отдыха «Ершово»	ЗАО Дом отдыха «Ершово»	АО «Одинцовская теплосеть»	1056	1056
148	Котельная «НМИЦ РК»	с.Юдино, ул.Красная, д.23	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	-	1155
149	Котельная д. Митькино	д. Митькино	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	-	786
150	Котельная АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	р.п. Заречье, ул.Заречная	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	8236,1	6974,7
151	Котельная ООО «УК «Кунцево»	р.п. Заречье, ул. Тихая	ООО «УК «Кунцево»	ООО «УК «Кунцево»	ООО «УК «Кунцево»	ООО «УК «Кунцево»	416,7	358,25
152	Котельная АО «Стройполимер»	д. Хлюпино	АО «Стройполимер»	АО «Стройполимер»	АО «Стройполимер»	АО «Стройполимер»	1958,9	1910,8
153	Котельная п. Горбольницы № 45	п. Горбольницы № 45	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	1910	1910
154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК	ООО «КТТ-Дубки»	ООО «КТТ-Дубки»	ООО «КТТ-Дубки»	ООО «КТТ-Дубки»	3425,9	3517,7
155	Котельная пансионата «Химик»	д. Дарьино пансионат Химик	ООО «МедСервис»	ООО «МедСервис»	ООО «МедСервис»	ООО «МедСервис»	366,4	352,7
156	Котельная АО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	АО «121 АРЗ»	АО «121 АРЗ»	Администрация Одинцовского городского округа	АО «Одинцовская теплосеть»	2068,1	1978,8
157	Котельная ИФА	д. Новошихово	ИФА им. Обухова РАН	ИФА им. Обухова	ИФА им. Обухова РАН	ИФА им. Обухова	338,1	338,6

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Фактические потери тепловой энергии в 2019г., Гкал	Фактические потери тепловой энергии в 2020г., Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
	им. Обухова РАН			РАН		РАН		
158	Котельная «ДО Покровское»	поселок Дом отдыха Покровское	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское") Администрация Одинцовского городского округа	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское") АО «Одинцовская теплосеть»	448	423,5
159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	р.п. Заречье, ул. Весенняя, 1	ТСЖ «Грюнвальд»	ООО «Московская Инженерная Компания	ТСЖ «Грюнвальд»	ООО «Московская Инженерная Компания	-	563,6
160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 2	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	-	102,6
161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 6	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	ООО «ТеплоВиК»	-	159,5
162	Котельная «Лесной городок»	д. Осоргино, ул. Махмуда Эсамбаева, 1	ООО «Пансионат «Лесной городок»	ООО «Пансионат «Лесной городок»	ООО «Пансионат «Лесной городок»	ООО «Пансионат «Лесной городок»	861	839
163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	г. Звенигород, пансионат «Поречье»	ООО «Конвент-Плюс»	ООО «Конвент-Плюс»	ООО «Конвент-Плюс»	ООО «Конвент-Плюс»	-	303
164	Котельная Усово	с. Усово	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	-	2969
165	Котельная Жуковка	д. Жуковка	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	-	5519
166	Котельная Успенское	Успенское	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	-	1322,7
Итого по Одинцовскому городскому округу							192808,69	264782,36

1.3.15 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

В рассматриваемый период предписаний надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети АО «Одинцовская теплосеть», а также прочих теплосетевых организаций не выдавалось.

При общем значительном износе большинства тепловых сетей эксплуатирующие организации не допускают нарушений требований нормативных документов в части безопасной эксплуатации.

1.3.16 Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

В Одинцовском городском округе реализованы различные схемы подключения потребителей к тепловым сетям источников тепла. Системы отопления потребителей в зависимости от давления и температуры теплоносителя присоединяются непосредственно, по зависимой схеме, либо по независимой схеме. При зависимой схеме присоединения вода из тепловой сети поступает непосредственно в системы абонентов. При независимой схеме присоединения применяется теплообменник, разделяющий теплоносители системы отопления и тепловых сетей. Независимая схема присоединения используется при недостаточном или высоком для эксплуатируемой системы отопления гидростатическом давлении на вводе тепловой сети в тепловой пункт здания.

Большинство потребителей присоединено к тепловым сетям по зависимой схеме, которая является наиболее дешевой и простой в монтаже и эксплуатации. Зависимая схема присоединения может быть непосредственной или с применением узла смешения для подсоединения к тепловым сетям, расчетные температурные параметры которых выше параметров системы отопления.

Теплоснабжение потребителей от источников тепла осуществляется через центральные и индивидуальные тепловые пункты, элеваторным подключением или непосредственным присоединением систем отопления с применением различных схем включения подогревателей ГВС.

Необходимость применения центральных тепловых пунктов обусловлена температурным графиком источников тепла, топологией города, размещением источников и генеральным планом застройки поселения. Необходимость установки индивидуальных бойлеров обусловлена требованиями законов и соответствующих технических регламентов, а также строительных норм и правил.

Здесь следует отметить, что ЦТП проектировалась и строилась в прошлом веке. Этот фактор и технические условия, на которые выполнялся проект, обуславливали как выбор принципиальной схемы ЦТП, так и основное технологическое оборудование, имевшееся в то время водо-водяные скоростные водоподогреватели, струйные насосы (элеваторы). Кроме того, средства автоматизации, имевшие место во время проектирования и строительства ЦТП, явно не отвечают современным требованиям.

Системы отопления потребителей подключены к тепловой сети преимущественно по зависимой схеме, с применением и без применения смешивающих устройств. Большинство потребителей поселения присоединены к тепловой сети по зависимой схеме с элеватором в качестве смесительного устройства. Часть потребителей тепла присоединены к тепловым сетям непосредственно без использования смешивающих устройств.

Использование элеваторов, для присоединения систем отопления, существенным образом ограничивает регулирование подачи тепла потребителям, особенно в периоды срезок

температурных графиков. Кроме того, использование элеваторов предъявляет повышенные требования к гидравлическим режимам.

У потребителей, подключенных по схемам с применением элеваторов, в период работы системы централизованного теплоснабжения в диапазоне нижней – срезки температурного графика, происходит плановый перегрев. В этот период, переход на насосные схемы с применением автоматизации, позволит достичь значительной экономии теплопотребления.

В диапазоне верхней срезки температурного графика происходит плановый недогрев потребителей, подключенных по схемам с применением элеваторов. Потребители, подключенные по схемам с насосами смешения, оборудованные средствами автоматизации, и с достаточной поверхностью нагрева недостатка в тепле испытывать не будут. Недостаток качества (температуры) теплоносителя будет компенсироваться его количеством. Однако увеличение доли последних потребителей предъявляет к системе теплоснабжения жесткие требования:

- отпуск теплоносителя с источников тепла должен производиться по температурному графику без срезки (требование п.7.11 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»). В противном случае, регулирование отпуска тепла за счет увеличения расхода теплоносителя приведет к неудовлетворительным изменениям в гидравлических режимах работы тепловой сети.
- сетевые насосы на источниках тепла и подкачивающие насосы на насосных станциях должны быть оборудованы приводами с частотным регулированием для сглаживания колебаний расходов теплоносителя и поддержания необходимого гидравлического режима.

Фактически, в условиях срезки температурного графика, подача требуемого количества тепла потребителям возможна лишь за счет увеличения объемов циркуляции теплоносителя или увеличения поверхностей нагрева теплообменных аппаратов и нагревательных приборов у потребителей. Конечно, применение различных схем с насосами смешения с использованием современных средств автоматизации, позволить достичь требуемого результата, однако, при этом, в периоды зимнего максимума температур, увеличение расхода теплоносителя на нужды отопления через каждую бойлерную, может превысить расчетный расход в 1,3-1,5 раза.

Присоединение установок горячего водоснабжения осуществляется по закрытой и открытой схемам.

Условные схемы подключения потребителей к системе отопления и ГВС приведены на рисунках ниже:

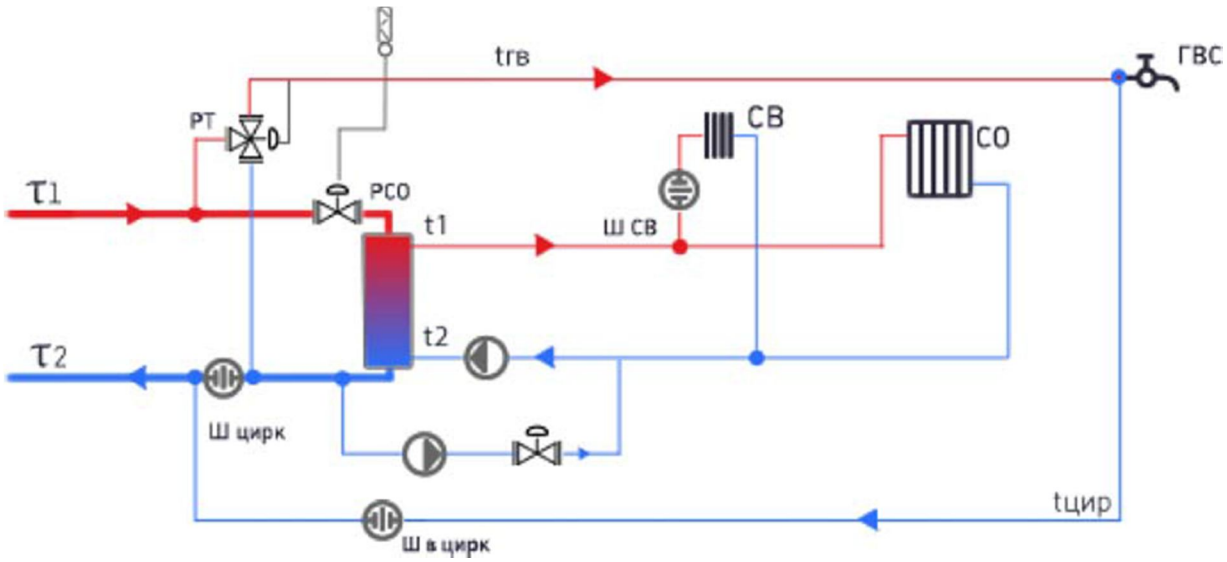


Рисунок 1.3.16-1 – Схема с открытым водоразбором на ГВС и нехависимым присоединением отопления (схема №1)

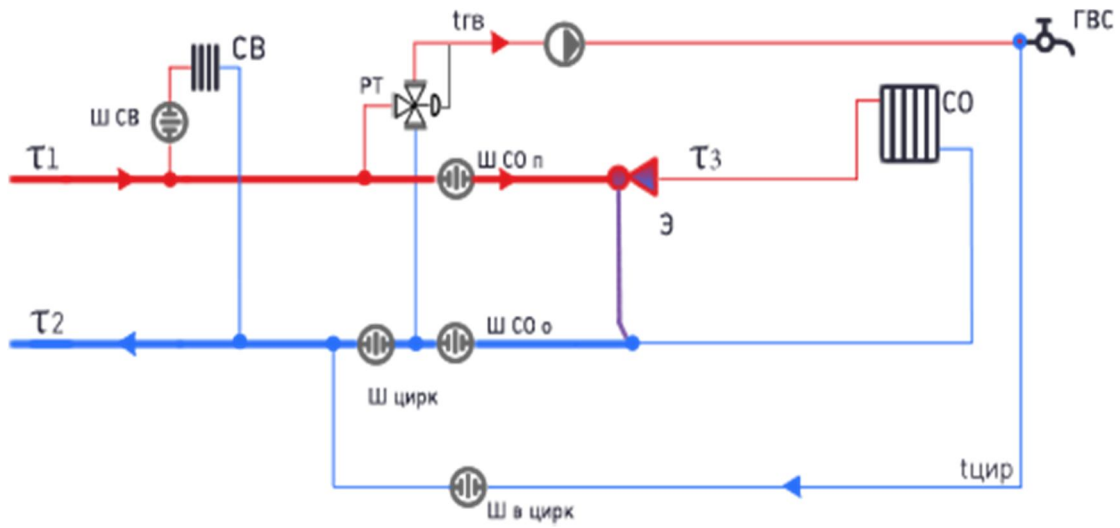


Рисунок 1.3.16-2 – Схема с открытым водоразбором на ГВС и элеваторным присоединением отопления (схема №2)

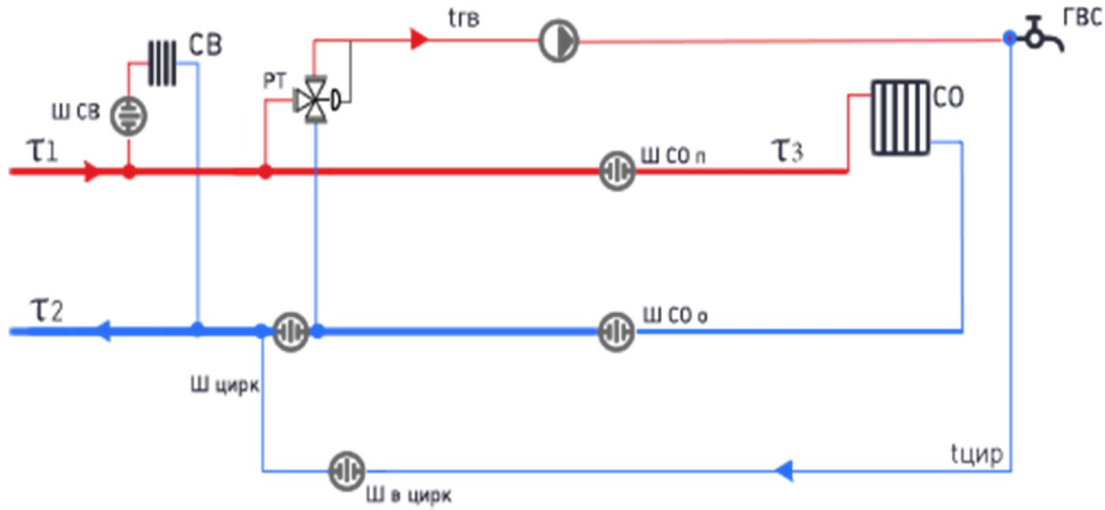


Рисунок 1.3.16-3 – Схема с открытым водоразбором на ГВС и непосредственным присоединением отопления (схема №4)

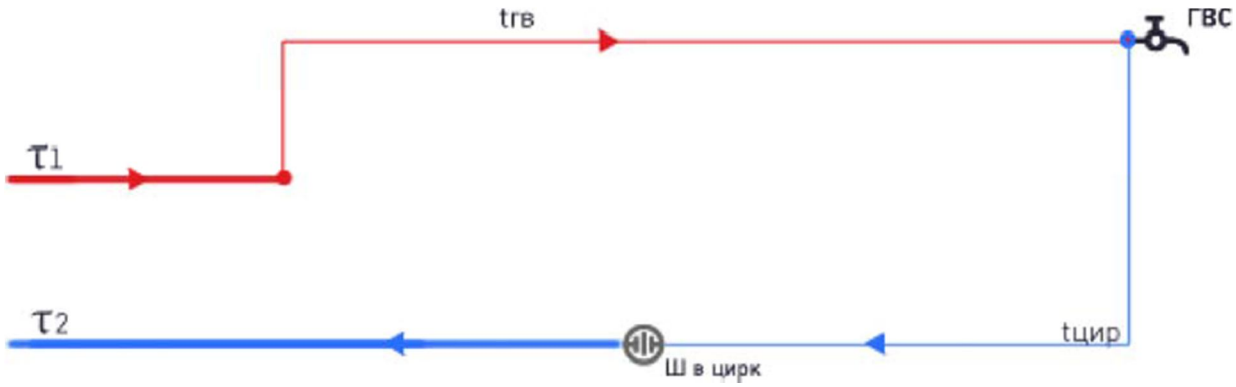


Рисунок 1.3.16-4 – Схема с открытым водоразбором на ГВС и циркуляционной линией (схема №26)

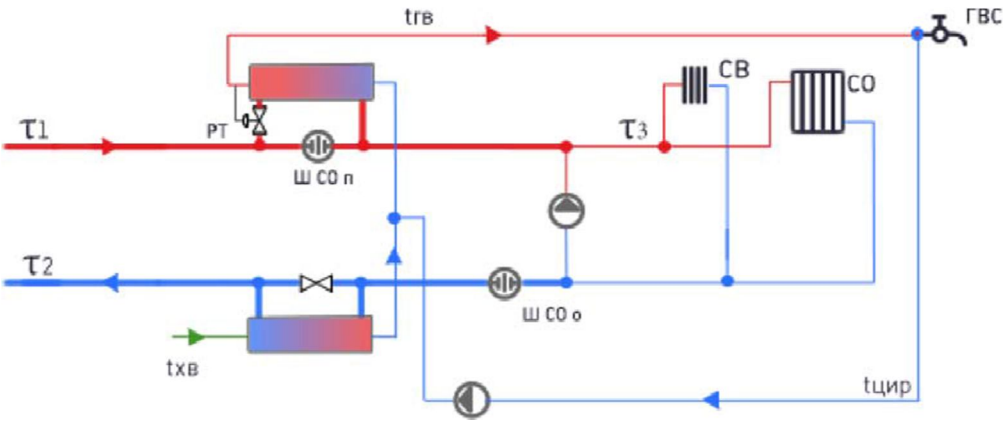


Рисунок 1.3.16-5 – Схема с закрытой водоразбором на ГВС, с двухступенчатым последовательным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением отопления (схема №12)

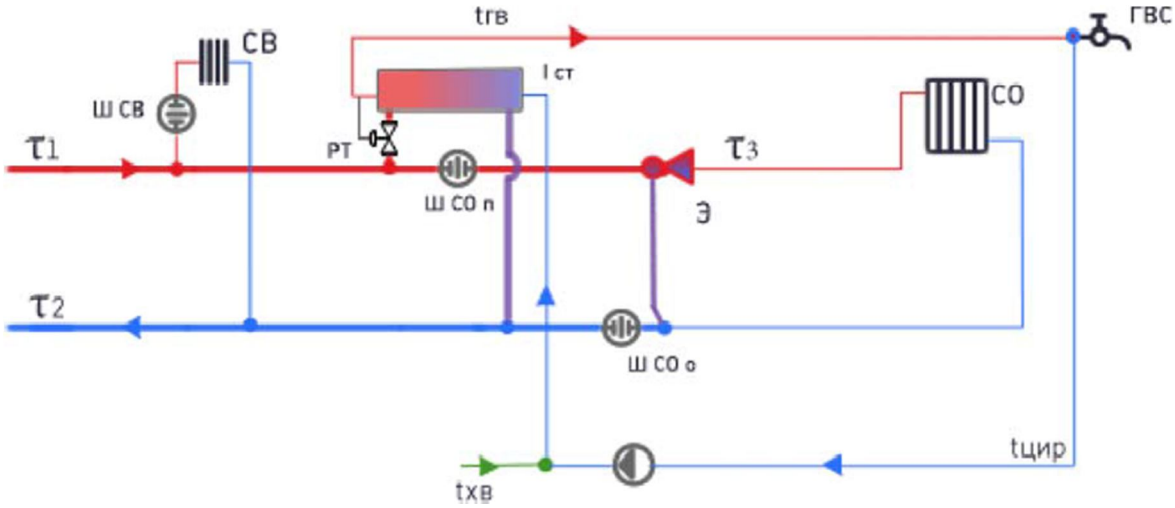


Рисунок 1.3.16-6 – Схема с закрытой водоразбором на ГВС, с параллельным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением отопления (схема №19)

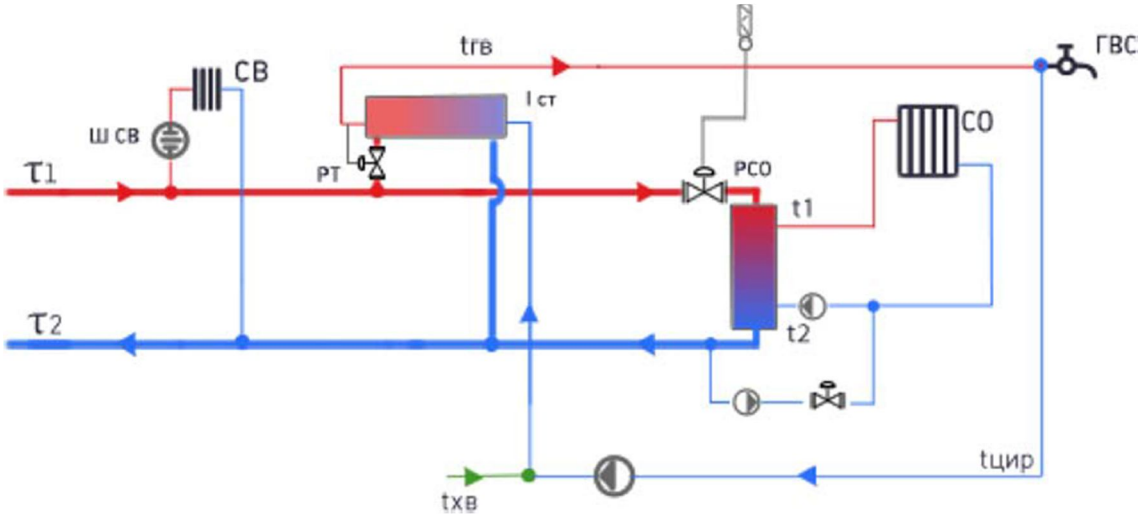


Рисунок 1.3.16-7 – Схема с закрытой водоразбором на ГВС, с параллельным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением отопления (схема №20)

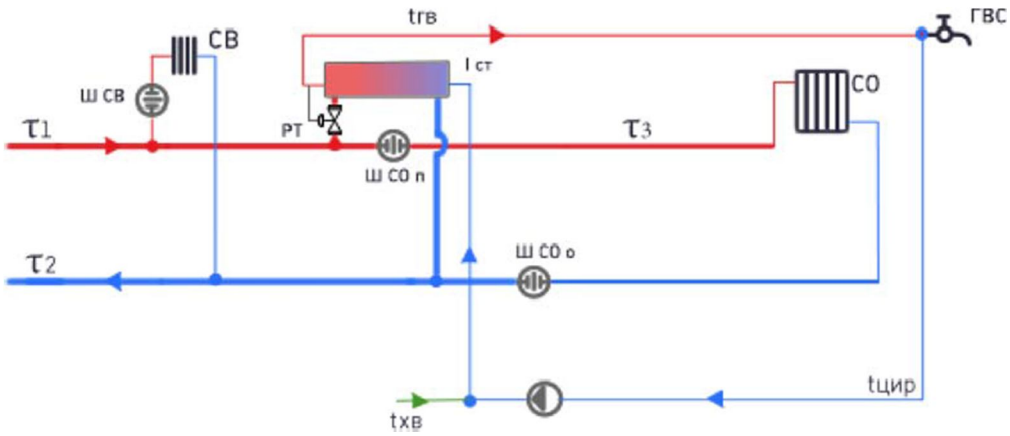


Рисунок 1.3.16-8 – Схема с закрытой водоразбором на ГВС, с параллельным подключением подогревателей ГВС и непосредственным присоединением отопления (схема №28)

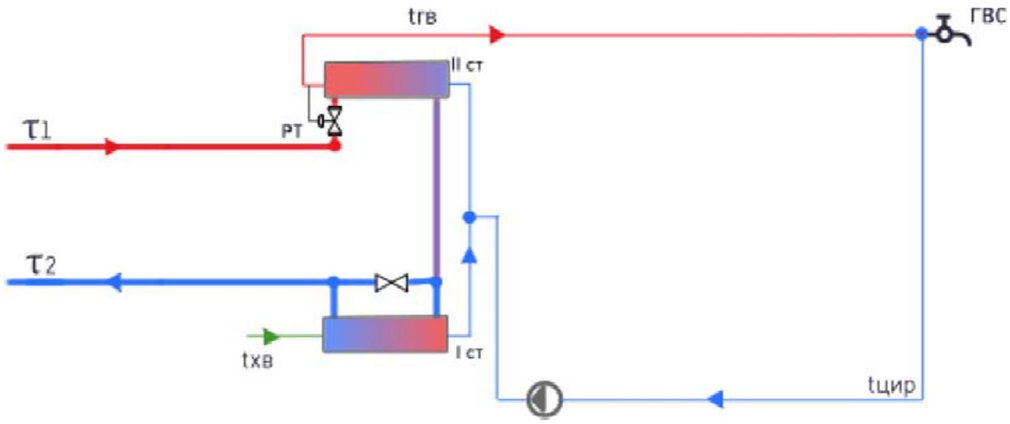


Рисунок 1.3.16-9 – Схема с закрытой водоразбором на ГВС, с с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС (схема №34)

1.3.17 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

В соответствии с п. 5 ст. 13 Федерального закона от 23.11.2009 г. №261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»:

«До 1 июля 2012 года собственники жилых домов, за исключением указанных в части 6 настоящей статьи, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления в силу настоящего Федерального закона, обязаны обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета используемых воды, электрической энергии».

Практически все тепловые источники города оборудованы узлами учета тепловой энергии, оснащенные поверенными средствами измерения, позволяющими вести автоматически инструментальные измерения количества и качества отпускаемой в тепловые сети тепловой энергии.

Ведомственные котельные данные о наличии приборов учета не представили.

На территории Одинцовского городского округа приборы учета установлены на 557 абонентских вводах потребителей. Около 2,5 тысяч абонентских вводов в настоящее время не оборудованы приборами учета. Соотношение потребителей, приведено в таблице 1.3.17-1.

Таблица 1.3.17-1 - Сведения о наличии коммерческого учета тепловой энергии

№ п/п	Характеристика абонентских вводов потребителей	Количество абонентских вводов, шт.	
		В натуральном выражении, шт.	В процентном соотношении, %
1	Потребители, оборудованные приборами учета тепловой энергии	557	21,3
2	Потребители, необорудованные приборами учета тепловой энергии	2617	78,7
3	Планы по установке приборов учета тепловой энергии	2617	-

Общее количество тепловой энергии и теплоносителя, потребленное за расчетный период всеми абонентами без приборов учета, определяется из теплового и водного балансов системы теплоснабжения, а отдельным потребителем — пропорционально его расчетным часовым тепловой и массовой (объемной) нагрузкам, указанным в договоре теплоснабжения, с учетом различия в характере теплового потребления: отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка переменна и зависит от метеоусловий, тепловая нагрузка горячего водоснабжения в течение отопительного периода постоянна.

Тепловые потери через изоляцию трубопроводов на участках тепловой сети, находящихся на балансе соответствующего абонента, включаются в количество тепловой энергии, потребленной этим абонентом, также, как и потери тепловой энергии со всеми видами утечки и сливом теплоносителя из систем теплопотребления и трубопроводов его участка тепловой сети.

Для всех объектов капитального строительства с максимальной тепловой нагрузкой не менее 0,2 Гкал/ч в границах Одинцовского городского округа требуется установка приборов учета потребляемой тепловой энергии.

Согласно статьи 9 Федерального закона от 29.07.2017 № 279-ФЗ в статью 13 Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» внесены требования о необходимости до 01.01.2019 оборудовать приборами учета потребителей с тепловой нагрузкой менее 0,2 Гкал/ч.

Установку приборов учета нецелесообразно проводить для ветхих и аварийных объектов.

Выбор типа прибора учета помимо характеристик и общеизвестных требований, например, по длинам прямых участков трубопроводов, должен основываться также на учете следующих факторов:

- допустимого по экономическим соображениям срока окупаемости;
- наличие «запаса» перепада давления на вводе конкретного объекта;
- соответствия теплового узла Правилам технической эксплуатации;
- надежности и ремонтнопригодности приборов;
- необходимости автономного электропитания;
- уровня подготовки эксплуатационного персонала;
- полная автоматизация учета;
- наличие двухмесячного почасового архива;
- доступная стоимость;
- срок присутствия производителя приборов на рынке;
- количество проданных приборов и в каких регионах они эксплуатируются.

Отечественными производителями выпускается большое количество теплосчетчиков, удовлетворяющих по своим техническим характеристикам требованиям Правил учета тепловой

энергии. Выбор тепловычислительных комплексов следует производить, исходя из оптимального сочетания цены и качества.

Монтаж узлов учета в муниципальных жилых домах будет выполняться подрядными организациями, прошедшими конкурсный отбор. На жилищно-эксплуатационные предприятия возлагается обязанность по оборудованию помещений узлов учета в части обеспечения сохранности устанавливаемого оборудования, предотвращения несанкционированного проникновения в узел посторонних лиц. До начала выполнения монтажа предприятием - подрядчиком изготавливается проектно-сметная документация.

1.3.18 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

В целях обеспечения качественного и надежного теплоснабжения при заключении договоров между теплоснабжающей организацией и потребителями тепла (управляющая компания, либо частное лицо) разрабатывается регламент взаимоотношений лиц, участвующих в теплоснабжении.

Порядок взаимоотношений дежурных производственной диспетчерской службы АО «Одинцовская теплосеть» и дежурных диспетчерских служб управляющих компаний регламентирован соответствующими положениями.

В обязанности диспетчерских служб жилищно-эксплуатационных организаций входит контроль работы внутридомовых систем теплопотребления и параметров теплоносителя на входе в дом, а при отклонении их зафиксировать нарушение режима и сообщить в теплоснабжающую организацию, с которой заключен договор теплоснабжения.

Обязанности производственной диспетчерской службы по системам централизованного теплоснабжения городского поселения осуществляет АО «Одинцовская теплосеть». Диспетчерская служба АО «Одинцовская теплосеть» осуществляет координацию действия ремонтного и эксплуатационного персонала на поддержание работоспособности действия систем централизованного теплоснабжения, информирование общественности о перечне предоставляемых предприятием услуг и их стоимости, проведение мониторинга качества предоставления платных услуг предприятием.

Коммунальные услуги предоставляются потребителю в порядке, предусмотренном федеральными законами, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации. Договор теплоснабжения, согласно статьям 426 и 454 Гражданского кодекса Российской Федерации, относится к публичным договорам и является отдельным видом договоров купли-продажи.

В соответствии с Положением о формировании договорных отношений в жилищно-коммунальном хозяйстве на территории муниципального образования, утвержденного приказом Минстроя России от 20.08.96 № 17-113, договоры с поставщиками коммунальных услуг предусматривают следующие необходимые основные положения:

гарантируемый уровень качества, надежности и экологической безопасности оказываемых услуг;

- объем предоставляемых услуг;
- обязательства по оплате, включая сроки и способ оплаты;
- экономические санкции, применяемые сторонами в случае нарушения условий договора;
- порядок разрешения споров, изменения условий, прекращения договора.

В представленных договорах АО «Одинцовская теплосеть» включены следующие условия и сведения:

- количество тепловой энергии (отопление, ГВС, вентиляция, пар);
- количество теплоносителей (устанавливается с учетом величин расхода на горячее водоснабжение, планируемых утечек в тепловых сетях и теплопотребляющих установках расхода пара на технологические нужды);
- качество тепловой энергии:
- по сетевой воде - температура в подающем трубопроводе по температурному графику регулирования отпуска теплоты, перепада давлений в подающем и обратном трубопроводах;
- по пару - температура и давление пара на границе эксплуатационной ответственности).
- качество теплоносителей (показатели качества теплоносителей принимаются):
- по сетевой воде - соответствие физико-химических характеристик показателям, установленным Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей и ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая»;
- по пару - соответствие физико-химических характеристик показателям, установленным Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей;
- обязанности абонента по поддержанию качества тепловой энергии и теплоносителей (устанавливаются величины максимальной температуры сетевой воды в обратном трубопроводе, степень возврата конденсата, обязательства по недопущению снижения качества сетевой воды и конденсата, возвращаемых абонентом теплоснабжающей организации);
- расчеты (порядок установления тарифов и их изменения, а также форма расчетов);
- порядок учета тепловой энергии и теплоносителей;

Обязательными приложениями к договору являются:

- акты об установлении границ эксплуатационной ответственности;
- температурный график регулирования отпуска тепловой энергии.

Количество отпускаемой тепловой энергии в теплоносители по их параметрам, максимальные часовые тепловые нагрузки, максимальные часовые и среднечасовые расходы теплоносителей (в паре и горячей воде) устанавливаются теплоснабжающей организацией на основании заявок абонентов, подтвержденных проектными данными и паспортами теплопотребляющих установок, и фиксируются в договоре.

Увеличение абонентом максимальных часовых расходов теплоносителя и расчетных тепловых нагрузок допускается после внесения соответствующих изменений в договор.

1.3.19 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

В настоящее время в системах теплоснабжения Одинцовского городского округа перекачка теплоносителя насосными станциями не предусмотрена. Отпуск тепловой энергии конечным потребителям через ЦТП производится от 57 котельных.

В системах теплоснабжения отсутствуют системы автоматического регулирования и защиты (САРЗ), поэтому потери теплоносителя и тепловой энергии по данной статье расхода отсутствуют. Звонки от абонентов поступают диспетчеру, регистрируются в журнале и передаются соответствующим службам. Средств автоматизации и телемеханизации у диспетчерской службы нет.

1.3.20 Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

В соответствии с п. 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

В соответствии с п. 4 ст. 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«В случае, если организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, осуществляют эксплуатацию тепловых сетей, собственник или иной законный владелец которых не установлен (бесхозяйные тепловые сети), затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию таких тепловых сетей учитываются при установлении тарифов в отношении указанных организаций в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

Перечень бесхозяйных тепловых сетей приведен в таблицах 1.3.20-1, 1.3.20-2.

Таблица 1.3.20-1 - Перечень бесхозяйных тепловых сетей (часть1)

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловых сетей	Адрес потребителя тепловой сети (номер дома и организации)	Предполагаемая протяженность, м.п. (в четырехтрубном исполнении) отопление/ГВС	Предполагаемая протяженность , м.п. (в двухтрубном исполнении) отопление/ГВС
1	ТУ Звенигород	Тепловые сети, ул. Полевая	№21,23,25,27	200	-
2	ТУ Звенигород	Тепловые сети, пр-д Строителей	№1/45,3,4,5,6,7/29,8,10,11, детский сад "Солнышко"	501	-
3	ТУ Звенигород	Тепловые сети, мкр. Восточный-3	№4,5	-	115
4	ТУ Звенигород	Тепловые сети мкр. Восточный	№7,9,10,15	279	-
5	ТУ Звенигород	Тепловые сети мкр. Южный	Детский сад "Алёнка"	210	210
6	ТУ Звенигород	Тепловые сети мкр. Южный	№1,2,3,4,6,11 и детский сад "Родничок"	708	20
7	ТУ Звенигород	Тепловые сети мкр. Поречье Ближнее	№1,3,4,5,6,7	742	-
8	ТУ Звенигород	Тепловые сети сан. Поречье	№1,2,3,4,5,35,36,2а,2б,уч.64	505	-
9	ТУ Звенигород	Тепловые сети по ул. Некрасова до ул. Фасилия Фабричнова	№18	316	-
10	ТУ Звенигород	Тепловые сети ул. Московская	№18а,ТЦ "Звенигород"	78	-
11	ТУ Звенигород	Тепловые сети ул. Игнатьевская	№1к1,1к2,1к3,1к4,1к5	45	-
12	ТУ Звенигород	Тепловые сети ул. Макарова	№19к1,19к2,19к3	180	-
13	ТУ Звенигород	Тепловые сети ул. Спортивная	№12,12/1,16	-	294
14	ТУ Звенигород	Тепловые сети ул. Фрунзе	№29	208	-
15	ТУ Звенигород	Тепловые сети ул. Чехова	№5а	79	-
Итого по ТУ Звенигород:				**4051**	**639**

Таблица 1.3.20-2 - Перечень бесхозяйных тепловых сетей (часть 2)

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Адрес объекта	Способ прокладки	Диаметр, мм	Протяжен-ность в 2-х тр., п.м
1	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, от ЦТП-2-а (ул. Молодежная, д. 6-а) до ж/д № 16 по ул. Молодежная и административного здания СЭУ	Канальная	159, 133, 108, 89, 57	584
2	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, ул. Молодежная, от школы СТШ до школы № 12	Подземная	89, 57	168
3	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, ул. Молодежная, от тк-11 до налоговой инспекции	Подземная	76, 57	40
4	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, ЦТП-6 – Волейбольный центр (ул. М. Жукова)	Бесканальная	273, 219, 159, 133, 108, 89	434
5	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, ул. М. Жукова, тк-15а – ЦТП-1 (М. Жукова, 36-а)	Канальная	219	16
6	АО «Одинцовская	МО, г. Одинцово, ЦТП-1– ж.д. № 34 по ул. М. Жукова	Канальная	159, 108	116

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Адрес объекта	Способ прокладки	Диаметр, мм	Протяжен-ность в 2-х тр., п.м
	теплосеть»				
7	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, ул. М. Жукова, ЦТП-1 – ж.д. № 34-а	Канальная	219, 108, 76	192
8	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, ул. М.Жукова, ЦТП-1 (М.Жукова,36-а) – ЦТП-2 (М.Жукова, 36-б) – тк-16	Канальная	219	74
9	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, ул. М. Жукова, ЦТП-2 – ж.д. № 36 – ж.д. № 40	Канальная	219, 159, 108, 89, 57	270
10	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, ул. М. Жукова, 36 – КСЦ «Мечта»	Канальная	133, 108, 57	112
11	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, ул. Ново-Спортивная, тк-10-а – тк-10-б	Бесканальная	108	63
12	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, ул. Ново-Спортивная, тк-10-б – ж/д.№ 4/1	Бесканальная	89	83
13	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, Можайское шоссе, ЦТП-2 – ж/д № 34	Бесканальная	159, 108, 76	140
14	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, Можайское шоссе, тк-7 - ЦТП-16	Бесканальная	219	39
15	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, Можайское шоссе, ЦТП-16 – ж/д № 89, 91, 93	Бесканальная	273, 219, 159, 133, 108, 89, 57, 45	354
16	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, от тк-2а до ж/д № 12 по ул. Чикина	Бесканальная	159	68
17	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, от тк-20а до ж/д №26-А по ул. Говорова	Бесканальная	159	33
18	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, от тк-10б до ж/д № 4/2 по ул. Ново-Спортивная	Бесканальная	89	18
19	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, от тк-6 до ж/д № 25-А по ул. М. Крылова	Бесканальная	219	13
20	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, ул. Говорова, от тк-20 до ЦТП-17 – ЦТП-19 – ЦТП-20 (магистральный трубопровод)	Бесканальная	325, 273	1 411
21	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, Можайское шоссе, от тк-29 до тк-30 – тк-31- ж/д № 169	Бесканальная	219, 159	320
22	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, от тк-30 до ДОУ по адресу: Можайское шоссе, д. 171	Бесканальная	2*89	35
23	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, от ЦТП-19 до ж/д № 50 по ул. Говорова	Бесканальная	219, 159, 108	80
24	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, от ЦТП-20 до ж/д № 52 по ул. Говорова	Бесканальная	159, 133, 89	67
25	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, Можайское шоссе, от ЦТП-19 до ж/д №165	Бесканальная	159, 133, 89	105

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Адрес объекта	Способ прокладки	Диаметр, мм	Протяжен-ность в 2-х тр., п.м
26	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, ул. Говорова, ЦТП-17 до ж/домов № 26, 28, 30, 34, 36; № 7, 13, 15 по ул. М. Крылова	Бесканальная	273, 219, 159, 133, 108, 100, 89, 76, 65	1 234
27	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, тк - ул. Союзная, д.1 (военный комиссариат Одинцовского района)	Надземная, канальная, бесканальная	76	123
28	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, ул. Союзная, ЦТП 14 - ж/д № 4	Бесканальная	143, 90	83
29	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, ул. 2-ая Запрудная, от котельной до ж/д № 19	Канальная	57	25
30	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, от ТК-40а до ж/д № 19 по ул. Вокзальная	Бесканальная	133, 108, 89	54
31	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, от котельной гор. бани до гаражей Можайское шоссе д.10	Надземная	76	113
32	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, от тк-10 до ж/д № 136А по ул. Можайское шоссе	Бесканальная	325, 273	172
33	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, от границы земельного участка АО "ВЗОИ" к жилым домам № 43, 45, 67 по ул. Верхне-Пролетарская	Надземно	76, 57	417
34	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, от точки врезки до ж/д № 11, по ул. Комсомольская	Канальная	133	57
35	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, от точки врезки до ж/д № 17А, по ул. Солнечная	Канальная	133	45
36	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, от точки врезки до ж/д 24, по ул. Маковского	Бесканальная	133	272
37	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, от ж/д № 16 по ул. Маковского до ж/д № 8 по ул. Комсомольская	Бесканальная	108, 89, 57	482
38	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Одинцово, от ж/д № 16 до ж/д № 20 по ул. Маковского	Канальная	108	134
39					
40	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Голицыно, до школы № 2, Молодежный проезд, д.3	Надземная	108	53
41	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Голицыно, до детского сада № 62, ул. Советская, д.54, к.1	Подземная	89, 57	90
42	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Голицыно, от котельной №6 (Пролетарский проспект, д.50-а) до школы №1, Пролетарский проспект, д.50	Надземная	57	82
43	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Голицыно, ул. Советская от ЦТП-6 до ж/дома № 56, корп. 2	Надземная	108, 89, 57	148
44	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Голицыно, от котельной № 7 (Коммунистический пр-т, д. 22) до административного здания Коммунистический проспект, д. 22	Надземная, подземная	89, 57	36
45	АО «Одинцовская	МО, г. Голицыно, от ЦТП-10 до д/с № 36, Западный проспект, д. 7	Надземная	57, 38	201

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Адрес объекта	Способ прокладки	Диаметр, мм	Протяжен-ность в 2-х тр., п.м
	теплосеть»				
46	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, д. Бутынь, от котельной до ж/домов № 65, 66, 67, 68, 101А, 101Б	Надземная, подземная	108, 89	310
47	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Голицыно, Петровское шоссе, д. 45, от котельной до ж/дома	Подземная, надземная	57	39
48	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Голицыно, 45-ый км Минского шоссе, ДРСУ-19, от врезки до административного здания	Надземная	76	59
49	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Голицыно, 45-ый км Минского шоссе, ДРСУ-19, от ВЗУ до гаража	Надземная	76	19
50	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Голицыно, 45-ый км Минского шоссе, ДРСУ-19, от котельной до РТМ и гаражей	Надземная	76	111
51	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Голицыно, 45-ый км Минского шоссе, ДРСУ-19, от котельной до лаборатории	Надземная	57	47
52	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Голицыно, 45-ый км Минского шоссе, ДРСУ-19, от точки врезки (Уз.-11) до здания ФКУ "Центрдортрансбезопасность"	Надземная	57	24
53	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, г. Голицыно, магистральный трубопровод между котельной № 3 и котельной №2 ГПИ	Надземная, подземная	159	515
54	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, Одинцовский г.о., п. Горки-2, от котельной № 1, д. 44	Бесканальная		596
55	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, Одинцовский г.о., п. Горки-2, от котельной № 2, уч. 214	Канальная, надземная	219, 159, 108, 89, 76, 57, 45	1 134
56	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, п. Кобяково, от котельной до ж/домов № 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52	Надземная	108, 89, 57	1 295
57	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, д. Гигирево, от котельной до ж/домов № 1, 2	Наземная	89, 75, 63	460
58	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, с. Никольское, от котельной до ж/д № 52	Подземная	57	120
59	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, д. Аниково, от котельной до ж/домов № 1, 2	Бесканальная	45	75
60	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, р.п. Новоивановское, от котельной ул. Калинина, 9 до объектов ФГБНУ Московский НИИСХ «Немчиновка»: здание института, селекционный корпус, лик, снопоразборочный корпус, общежитие, мастерские	Подземная, надземная	108, 76, 57	480
61	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, с.п. Успенское, п. Горки-10, от ЦТП-3 до ж/дома № 23	Подземная	219	568
62	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, Одинцовский г.о., с. Успенское, от ТК-19 до жилого дома № 34	Бесканальная	108, 89	22
63	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, Одинцовский г.о., с. Успенское, от ТК-5 до жилого дома № 35	Канальная	133, 89, 57	88
64	АО «Одинцовская	МО, Одинцовский г.о., с. Успенское, от ТК-10 до жилого дома № 40	Бесканальная	108, 89, 57	8

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Адрес объекта	Способ прокладки	Диаметр, мм	Протяжен-ность в 2-х тр., п.м
	теплосеть»				
65	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, Одинцовского г.о., п. Барвиха в районе д. 15, от тк-94 до тк-96		100	194
66	АО «Одинцовская теплосеть»	МО, Одинцовский г.о., п. Усово-Тупик, от ЦТП до фундамента дома № 20		80	30
67	АО «Одинцовская теплосеть»	Московская область, Одинцовский г.о, с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная, д. 19	Канальная	57	25
68	АО «Одинцовская теплосеть»	Московская область, Одинцовский г.о., п. Западный, д/о Озера д. 1а	Канальная, надземная	108, 89	386
Итого бесхозяйных объектов: АО «Одинцовская теплосеть»					**15 261**

1.3.21 Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)

Данные энергетических характеристик тепловых сетей представлены в таблице 1.3.21-1.

Таблица 1.3.21-1 – Данные энергетических характеристик тепловых сетей

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Тип ГВС	Фактические потери тепловой энергии 2020, Гкал	Потери сетевой воды, м3	Удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей, м3/Гкал	Разность температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах, °С	Удельный расход электроэнергии на транспорт и распределение тепловой энергии, кВт/Гкал
Котельные АО «Одинцовская теплосеть»								
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	закрытая	8805,2	12342,0	22,2	45,0	32,2
2	Котельная №1-а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	закрытая	3244,8	6745,0	22,2	45,0	33,0
3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	закрытая	5594	10736,0	22,2	45,0	25,9
4	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14б	закрытая	8373,7	17510,0	22,2	45,0	39,2
5	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	закрытая	23267,8	52407,0	22,2	45,0	33,6
6	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53а	закрытая		606,0	22,2	45,0	36,7
7	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50-а	закрытая	2920,9	22447,0	22,2	45,0	29,3
8	Котельная №8	г. Одинцово, ул.	закрытая	8225,2	8060,0	22,2	45,0	55,8

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Тип ГВС	Фактические потери тепловой энергии 2020, Гкал	Потери сетевой воды, м3	Удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей, м3/Гкал	Разность температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах, °С	Удельный расход электроэнергии на транспорт и распределение тепловой энергии, кВт/Гкал
		Комсомольская, 16-б						
9	Котельная №8-а	г. Одинцово, ул. Союзная, 7-а	закрытая	4967,4	6559,0	22,2	45,0	21,4
10	Котельная «Одинцово-1»	г. Одинцово, в/г №315	закрытая	3107,1	2569,0	40,0	25,0	41,7
11	Котельная «Отрадное»	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1в	закрытая	1497,9	180,0	40,0	25,0	42,5
12	Котельная Городской бани	г. Одинцово, Можайское ш., 8	закрытая	166,5	87,0	40,0	25,0	59,3
13	Котельная «Университет»	г. Одинцово, ул. Н. Спортивная, 3а	закрытая	5,4	532,0	22,2	45,0	33,0
14	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	закрытая	139,1	2062,0	22,2	45,0	19,5
15	Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, 26	закрытая	1224,2	426,5	22,2	45,0	19,6
16	Котельная «Запрудная»	г.п. Одинцово, с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная	закрытая	1287,9	19,1	40,0	25,0	70,6
17	Котельная «СОЦентр»	г. п. Одинцово, с. Ромашково	закрытая	4,1	145,4	40,0	25,0	0,0
18	Котельная п. д/о «Озера»	г.п. Одинцово, п. д/о Озера, 1-а	закрытая	49	300,5	40,0	25,0	51,9
19	Котельная «ПИК-1»	г. Одинцово, ул Каштановая, 10, к. 1, стр. 1	закрытая	213,6		40,0	25,0	0,0
20	Котельная Усово-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11а	закрытая	187,3	250,0	40,0	25,0	36,2
21	Котельная №1 п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	закрытая	585,3	2885,6	40,0	25,0	0,0
22	Котельная №2, п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	закрытая	1978,3	2888,3	22,2	45,0	0,0
23	Котельная №3, п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Институт	закрытая	2481	3089,5	22,2	45,0	0,0
24	Котельная №4, п. Большие Вяземы	п. Большие Вяземы, ул. Школьная	закрытая	1455,5	7700,3	22,2	45,0	0,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Тип ГВС	Фактические потери тепловой энергии 2020, Гкал	Потери сетевой воды, м3	Удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей, м3/Гкал	Разность температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах, °С	Удельный расход электроэнергии на транспорт и распределение тепловой энергии, кВт/Гкал
25	Котельная «Петровское шоссе»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 5а	закрытая	1644,2	117,6	40,0	25,0	18,7
26	Котельная «ГОЛАЗ»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 1	закрытая	49,9	2972,0	40,0	25,0	51,5
27	Котельная «Горловка»	д. Горловка	закрытая	1223,2	176,8	40,0	25,0	62,6
28	Котельная «Голицыно о/с»	г. Голицыно, пр. Мира, 140	закрытая	166,3	263,0	40,0	25,0	43,5
29	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	закрытая	19	311,0	40,0	25,0	106,4
30	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, 101	закрытая	117,2	64,0	40,0	25,0	67,7
31	Котельная № 3	г. Голицыно, Можайское ш., 75	закрытая	67,3	21467,0	22,2	45,0	30,7
32	Котельная № 4	г. Голицыно, Полигон НИИР	закрытая	2811,4	282,1	40,0	25,0	34,2
33	Котельная № 6	г. Голицыно, Пролетарский пр. 50	закрытая	161,1	148,0	40,0	25,0	69,9
34	Котельная № 7	г. Голицыно, Коммунистический пр. 22	закрытая	25,1	69,4	40,0	25,0	83,0
35	Котельная № 8-а	г. Голицыно, Петровское ш., 1	закрытая	7,4	57,4	40,0	25,0	74,3
36	Котельная № 9	г. Голицыно, пр. Керамиков	закрытая	30	7412,1	22,2	45,0	29,3
37	Котельная № 11	г. Одинцово, Минское ш. 45 км	закрытая	3195	227,4	40,0	25,0	52,4
38	Котельная № 13	г. Голицыно, Банный пер., 2	закрытая	444	75,2	40,0	25,0	111,3
39	Котельная № 14	г. Голицыно, Рабочий пер.	закрытая	24,3	86,9	40,0	25,0	105,8
40	Котельная №2 ГПИ	г. Голицыно, Промышленный пр. 17	закрытая	11,7	900,6	40,0	25,0	24,1
41	Котельная по ул. Петровское ш., д. 45	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	закрытая	406,3	25,6	40,0	25,0	0,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Тип ГВС	Фактические потери тепловой энергии 2020, Гкал	Потери сетевой воды, м3	Удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей, м3/Гкал	Разность температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах, °С	Удельный расход электроэнергии на транспорт и распределение тепловой энергии, кВт/Гкал
42	Котельная №1 30 МВт	п. Горки-2, д. 44, стр. 1	закрытая	6	5427,2	25,0	40,0	31,6
43	Котельная «Саввинская Слобода»	с. Саввинская Слобода, ул. Макарова	закрытая	2097,5	222,0	40,0	25,0	57,4
44	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	закрытая	1247,6	116,7	40,0	25,0	0,0
45	Котельная «Каринское»	с. Каринское, 1а	закрытая	25,5	864,0	40,0	25,0	28,8
46	Котельная «Улитино»	д. Улитино	закрытая	1653,8	20,0	40,0	25,0	114,3
47	Котельная «Андреевское»	с. Андреевское	закрытая	59,5	130,5	40,0	25,0	101,4
48	Котельная «Фуньково»	п. Фуньково, в/г 32	закрытая	157,2	877,0	40,0	25,0	63,8
49	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	закрытая	598,5	13408,2	40,0	25,0	32,6
50	Котельная №2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Лесная, 20	закрытая	2022	241,8	40,0	25,0	22,5
51	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, 3	закрытая	105	501,8	40,0	25,0	28,0
52	Котельная №4 «Перхушково»	д. Перхушково (ЦРБ № 2)	закрытая	28,4	745,1	40,0	25,0	42,9
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	закрытая	411	21,3	40,0	25,0	0,0
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	закрытая	3	21,3	40,0	25,0	0,0
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	закрытая	3	21,3	40,0	25,0	0,0
56	Котельная №6 «Крюково»	д. Крюково, 24	закрытая	3	56,8	40,0	25,0	100,3
57	Котельная №8 «Крюково»	д. Крюково, 3	закрытая	22,9	76,6	40,0	25,0	73,8
58	Котельная «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	Открытая	54,7	11423,1	40,0	25,0	19,9
59	Котельная «Юдино-	с. Юдино, 1-е	закрытая	2004,2	27,4	22,2	45,0	32,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Тип ГВС	Фактические потери тепловой энергии 2020, Гкал	Потери сетевой воды, м3	Удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей, м3/Гкал	Разность температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах, °С	Удельный расход электроэнергии на транспорт и распределение тепловой энергии, кВт/Гкал
	детский сад»	Успенское ш., д. 14						
60	Котельная «Зайцево»	д. Зайцево, ул. Кокошкинское ш., 3	закрытая	52,6	404,0	40,0	25,0	33,5
61	Котельная в пос. Летний Отдых	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, 3а	закрытая	169,6	1072,0	40,0	25,0	21,0
62	Котельная д. Кобяково	д. Кобяково в/г № 35	закрытая	1428,7	852,0	40,0	25,0	132,5
63	Котельная «Центральная», д. Чупряково	д. Чупряково	закрытая	464,9	6590,0	22,2	45,0	56,8
64	Котельная №1 г. Кубинка, Можайское шоссе	г. Кубинка, Можайское шоссе	закрытая	5683,1	137,2	40,0	25,0	136,9
65	Котельная №2 г. Кубинка, ул. Колхозная	г. Кубинка, ул. Колхозная	закрытая	267	3105,1	40,0	25,0	69,4
66	Котельная «Дубки», п. Дубки	п. Дубки	закрытая	1683,5	4153,0	40,0	25,0	57,0
67	Котельная «Еремино-1»	д. Еремино	закрытая	523,3	21,3	40,0	25,0	10,0
68	Котельная «Еремино-2»	д. Еремино	закрытая	7,6	21,3	40,0	25,0	10,9
69	Котельная п. Сосновка	п. Сосновка	закрытая	8,2	3266,9	40,0	25,0	25,9
70	Котельная «Кубинка-10»	городок Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш. 4	закрытая	1702,5	13248,9	40,0	25,0	35,6
71	Котельная №9	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	закрытая	3734,9	127,7	40,0	25,0	
72	Котельная №10	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	закрытая	0	33749,0	40,0	25,0	43,4
73	Котельная №11	пос. ВНИИССОК	закрытая	1404,9	30700,0	22,2	45,0	72,0
74	Котельная «Новый Городок»	п. Новый Городок	закрытая	2192,4	45807,0	40,0	25,0	27,0
75	Котельная	с. Шарапово, 6а	закрытая	5555,4	751,0	40,0	25,0	8,5

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Тип ГВС	Фактические потери тепловой энергии 2020, Гкал	Потери сетевой воды, м3	Удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей, м3/Гкал	Разность температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах, °С	Удельный расход электроэнергии на транспорт и распределение тепловой энергии, кВт/Гкал
	«Шарапово»							
76	Котельная «Никольское»	с. Никольское	закрытая	1551,3	0,0	40,0	25,0	2,1
77	Котельная «Аниково»	д. Аниково	закрытая	20,7	2,0	40,0	25,0	0,0
78	Котельная «Санаторий Герцена»	пос. сан. им. А.И.Герцена	закрытая	11,2	33208,0	22,2	45,0	38,8
79	Котельная «Гигирево»	д. Гигирево	закрытая	9262	221,6	40,0	25,0	17,1
80	котельная «р.п. Новоивановское»	р.п. Новоивановское, ул. Калинина, д. 9	закрытая	65,5	26771,0	22,2	45,0	41,0
81	Котельная «Горки-10»	Одинцовский р-н, пос. Горки-10, стр. 45	закрытая	2660	11274,0	22,2	45,0	35,0
82	Котельная «Успенское»	Одинцовский р-н, с. Успенское	закрытая	5412,6	5999,8	40,0	25,0	10,0
83	Котельная «Сосны»	Одинцовский р-н, п. Сосны	закрытая	1224,2	8876,0	40,0	25,0	32,4
84	Котельная «Успенское-1»	Одинцовский р-н, п.. Успенское	закрытая	2173,7	3594,0	40,0	25,0	52,0
85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	поселок Часцы, строение 3	закрытая	6001	12647,4	40,0	25,0	0,0
86	Котельная «Покровское»	поселок Дачный КГБ, строение 17в	закрытая	6152,7		40,0	25,0	0,0
87	Котельная «ПМС-4»	п. Петелино	закрытая	24,1		40,0	25,0	0,0
88	Котельная «Покровский городок»	с. Покровское	закрытая	65		40,0	25,0	0,0
89	Котельная №7	пос. Лесной городок, ул. Фасадная, дом 2, стр. 1	закрытая	195	64,0	22,2	45,0	21,0
90	Котельная №2 4 МВт	п. Горки-2	закрытая	2224,8	707,2	25,0	40,0	0,0
91	Котельная №215	с. Перхушково, уч. 215, 216	закрытая	379,8	49,2	40,0	25,0	16,5
92	Котельная № 15	г. Голицыно, Коммунистический пр., 29-а	закрытая	16,1	41,6	40,0	25,0	99,6

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Тип ГВС	Фактические потери тепловой энергии 2020, Гкал	Потери сетевой воды, м3	Удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей, м3/Гкал	Разность температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах, °С	Удельный расход электроэнергии на транспорт и распределение тепловой энергии, кВт/Гкал
93	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	закрытая	0	1,0	40,0	25,0	0,0
94	Котельная "Акулово"	д. Акулово	закрытая	0	19,2	40,0	25,0	0,0
95	Котельная "ст. Кубинка-2"	ст. Кубинка-2	закрытая	0	29,9	40,0	25,0	0,0
96	Котельная «Жаворонки-7-ая Советская»	с. Жаворонки, ул. 7-Советская, 41, стр. 1	закрытая	0		40,0	25,0	2,4
97	Котельная ж/д №30А с. Введенское	с. Введенское	закрытая	2,6	38,3	40,0	25,0	0,0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Одинцовская теплосеть»				163011,7	5331,00			
Котельные МП «Звенигородские инженерные сети»								
98	Котельная пр. Ветеранов,6	г. Звенигород, пр. Ветеранов,6	закрытая	1445,7	1584,0	40,0	25,0	
99	Котельная ул. Ленина,30	г. Звенигород, ул. Ленина,30	закрытая	1658,9		40,0	25,0	
100	Котельная Нахабинское шоссе,2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе,2	закрытая	4969,3	4056,0	16,7	60,0	
101	Котельная ул.Лермонтова,6	г. Звенигород, ул.Лермонтова,6	закрытая	1144,2	1692,0	40,0	25,0	
102	Котельная ФОК «Звезда» ул.Московская,47	г. Звенигород, ул.Московская,47	закрытая	207	50,0	22,2	45,0	
103	Котельная мкр. Восточный, 4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4а	закрытая	91,8	904,0	40,0	25,0	
104	Котельная ул.Парковая,10Б	г. Звенигород, ул.Парковая,10Б	закрытая	148,4	165,0	40,0	25,0	
105	Котельная ул.Герцена,13А	г. Звенигород, ул.Герцена,13А	закрытая	242,5	592,0	40,0	25,0	
106	Котельная п.Дютьково	п.Дютьково	закрытая	28,3	10,0	40,0	25,0	
107	Котельная пер.Зареченский,27	г. Звенигород, пер.Зареченский,27	закрытая	725,3	11,0	40,0	25,0	
108	Котельная санатория Поречье	г. Звенигород, территория санатория	закрытая	725,3	472,0	40,0	25,0	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Тип ГВС	Фактические потери тепловой энергии 2020, Гкал	Потери сетевой воды, м3	Удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей, м3/Гкал	Разность температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах, °С	Удельный расход электроэнергии на транспорт и распределение тепловой энергии, кВт/Гкал
		«Поречье»						
109	Котельная Академия Дзюдо	город Звенигород, квартал Маяковского	закрытая	329,5	5102,0		45,0	
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МП «Звенигородские инженерные сети»				11716,2	14638,00			
Котельные МУП «ЖКХ Назарьево»								
110	Котельная Назарьево (Промзона)	пос. Назарьево Промзона	закрытая	2861,8		28,6	35,0	0,0
111	Котельная Матвейково	пос. Матвейково	закрытая	579,3		40,0	25,0	0,0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «ЖКХ Назарьево»				3441,10	0,00	3441,1		
Котельные ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ								
112	БМК в/г №20	г. Одинцово, мкр. п. Баковка, в/г №20	закрытая	1332		40,0	25,0	
113	Котельная №278, городок Кубинка-1, в/г 5/1	городок Кубинка-1, в/г 5/1	закрытая	8510		40,0	25,0	
114	Котельная №104, ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	закрытая	5980,8		40,0	25,0	
115	Котельная №5482, городок Кубинка-8	городок Кубинка-8	закрытая	1195,8		16,7	60,0	
116	Котельная Военных складов 3007	п. Чапаевка (Военные склады 3007)	закрытая	375,9		40,0	25,0	
117	Котельная №5	поселок Гарь-Покровское	закрытая	179,04		16,7	60,0	
118	Котельная №122	поселок Часцы-1	закрытая	1791		40,0	25,0	
119	котельная санатория Минобороны	г. Звенигород, Ратехинское шоссе	закрытая	268,7			25,0	
120	БМК №87 в/г №1	в/г №1 д. Ягунино	закрытая	229,7		40,0	25,0	
121	Котельная №214	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова	закрытая	359,6				
Прочие котельные								
122	Котельная №2	Московская обл.,	закрытая	2674,2	920,0	22,2	45,0	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Тип ГВС	Фактические потери тепловой энергии 2020, Гкал	Потери сетевой воды, м3	Удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей, м3/Гкал	Разность температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах, °С	Удельный расход электроэнергии на транспорт и распределение тепловой энергии, кВт/Гкал
		Одинцовский р-н, п. ВНИИССОК						
123	Котельная ООО «Московский насосный завод»	г. Одинцово, ул. Транспортная, 2	закрытая	2306		20,0	50,0	
124	Котельная №1 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	г. Одинцово, ул. Маяковского, 7	закрытая	61,6	22,3	40,0	25,0	
125	Котельная №2 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	г. Одинцово, ул. Союзная, 7	закрытая	316,4	89,1	40,0	25,0	
126	Котельная ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53	закрытая	1337		40,0	25,0	
127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	г. Одинцово, ул. Чистяковой, 30	закрытая	5146,6		25,0	40,0	
128	Котельная СМУ-158	г. Одинцово, ул. Полевая	закрытая	2391		12,5	80,0	
129	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Чистяковой	закрытая	755		16,7	60,0	
130	Котельная мкр. Немчиновка»	г. Одинцово, мкр. Немчиновка, ул. Связистов	закрытая	848,5		28,6	35,0	29,3
131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4	закрытая	5493,5		22,2	45,0	
132	Котельная мкр. Южный	г. Звенигород, ул.Радужная,13	закрытая	3265,5		40,0	25,0	
133	Котельная АО «Союзэнерго»	проезд Строителей, д. 8	закрытая	347,8		40,0	25,0	
134	Котельная «Гефест»	г. Звенигород, мкр. Супонево, стр.12	закрытая	1994,97	910,0	28,6	35,0	13,9
135	Котельная №1	г. Звенигород,	закрытая	1000		28,6	35,0	0,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Тип ГВС	Фактические потери тепловой энергии 2020, Гкал	Потери сетевой воды, м3	Удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей, м3/Гкал	Разность температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах, °С	Удельный расход электроэнергии на транспорт и распределение тепловой энергии, кВт/Гкал
	(Энергоцентр)	мкр.Ракитня, пер. Чайковского, вл. 8						
136	Котельная №2 (ул. Некрасова)	г. Звенигород, ул. Некрасова, 28	закрытая	520		40,0	25,0	0,0
137	Котельная №3 (ЛОК, Лермонтова)	г. Звенигород, ул.Лермонтова, 1	закрытая	520		40,0	25,0	0,0
138	Котельная №4 (Восточный)	г. Звенигород, мкр.3, стр. 16	закрытая	910,8		40,0	25,0	0,0
139	Котельная №5 (Южный)	г. Звенигород, мкр.Южный, стр. 43	закрытая			40,0	25,0	0,0
140	Котельная «д/о Связист»	г. Звенигород, п. д/о Связист	закрытая	48		40,0	25,0	0,0
141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	пос. Барвиха	закрытая	2452		16,7	60,0	
142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	п. Усово	закрытая	439,6	630,0	28,6	35,0	40,2
143	Котельная ООО «РУШ»	д. Раздоры, 1-й километр Рублево-Успенского шоссе	закрытая	132		40,0	25,0	
144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петровское ш, 2, стр. 2	закрытая	348		40,0	25,0	
145	Котельная ОАО «Ямское поле»	д. Ямщина	закрытая	5,4		40,0	25,0	
146	Котельная Заводской пр.	г. Голицыно, Заводской пр., д.12г	закрытая	536,5	12000	40,0	25,0	
147	Котельная «ДО Ершово»	с. Ершово+Д/о Ершово	закрытая	1056		40,0	25,0	
148	Котельная «НМИЦ РК»	с.Юдино, ул.Красная, д.23	закрытая	1155		40,0	25,0	47,6
149	Котельная д. Митькино	д. Митькино	закрытая	786	5760		25,0	0,0
150	Котельная АО	р.п. Заречье,	закрытая	6974,7		25,0	40,0	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Тип ГВС	Фактические потери тепловой энергии 2020, Гкал	Потери сетевой воды, м3	Удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей, м3/Гкал	Разность температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах, °С	Удельный расход электроэнергии на транспорт и распределение тепловой энергии, кВт/Гкал
	«Заречье» им.С.А.Кушнарева	ул.Заречная						
151	Котельная ООО «УК «Кунцево»	р.п. Заречье, ул. Тихая	закрытая	358,25	9600	25,0	40,0	
152	Котельная АО «Стройполимер»	д. Хлюпино	закрытая	1910,8	23300	40,0	25,0	
153	Котельная п. Горбольницы № 45	п. Горбольницы № 45	закрытая	1910		40,0	25,0	
154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК	закрытая	3517,7	6337,1	16,7	60,0	0,0
155	Котельная пансионата «Химик»	д. Дарьино пансионат Химик	закрытая	352,7		40,0	25,0	
156	Котельная АО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	закрытая	1978,8		40,0	25,0	
157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	закрытая	338,6		40,0	25,0	
158	Котельная «ДО Покровское»	поселок Дом отдыха Покровское	закрытая	423,5		40,0	25,0	
159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	р.п. Заречье, ул. Весенняя, 1	закрытая				25,0	
160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 2	закрытая	563,6		40,0	25,0	
161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 6	закрытая	102,6		40,0	25,0	
162	Котельная «Лесной городок»	д. Осоргино, ул. Махмуда Эсамбаева, 1	закрытая	159,5	488388		25,0	
163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	г. Звенигород, пансионат «Поречье»	закрытая	839			25,0	49,3
164	Котельная Усово	с. Усово	закрытая	303	8630	40,0	25,0	19,2
165	Котельная Жуковка	д. Жуковка	закрытая	2969	8630	40,0	25,0	8,3
166	Котельная Успенское	Успенское	закрытая	5519	8630		25,0	
Итого по Одинцовскому городскому округу				264782,36	593815,4			

1.3.22 Описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, не происходило.

1.4 Часть 4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Выбор и обоснование структуры расчетных элементов территориального деления в административных границах Одинцовского городского округа приведены в Приложении «Перечень единиц территориального деления» Главы 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Одинцовского городского округа до 2041 г.

1.4.1 Описание изменений в зонах действия источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

По сравнению с базовым вариантом Схемы теплоснабжения, изменения зон действия источников тепловой энергии не произошло. Мероприятий по переключению тепловой нагрузки потребителей в 2019 г. - не планировалось.

Изменение зон теплоснабжения за 2019 г. связано с подключением новых потребителей, источник теплоснабжения которых определен базовым проектом. Как правило, потребители тепловой энергии, введенные в эксплуатацию в 2019 г., расположены в границах существующих кварталов – уплотнительная застройка.

1.4.2 Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории городского округа

Зоной действия источника тепловой энергии является территория поселения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

Расположение централизованных источников теплоснабжения с выделением зон действия, а также основные тепловые трассы от централизованных источников к потребителям представлены на рисунках ниже.

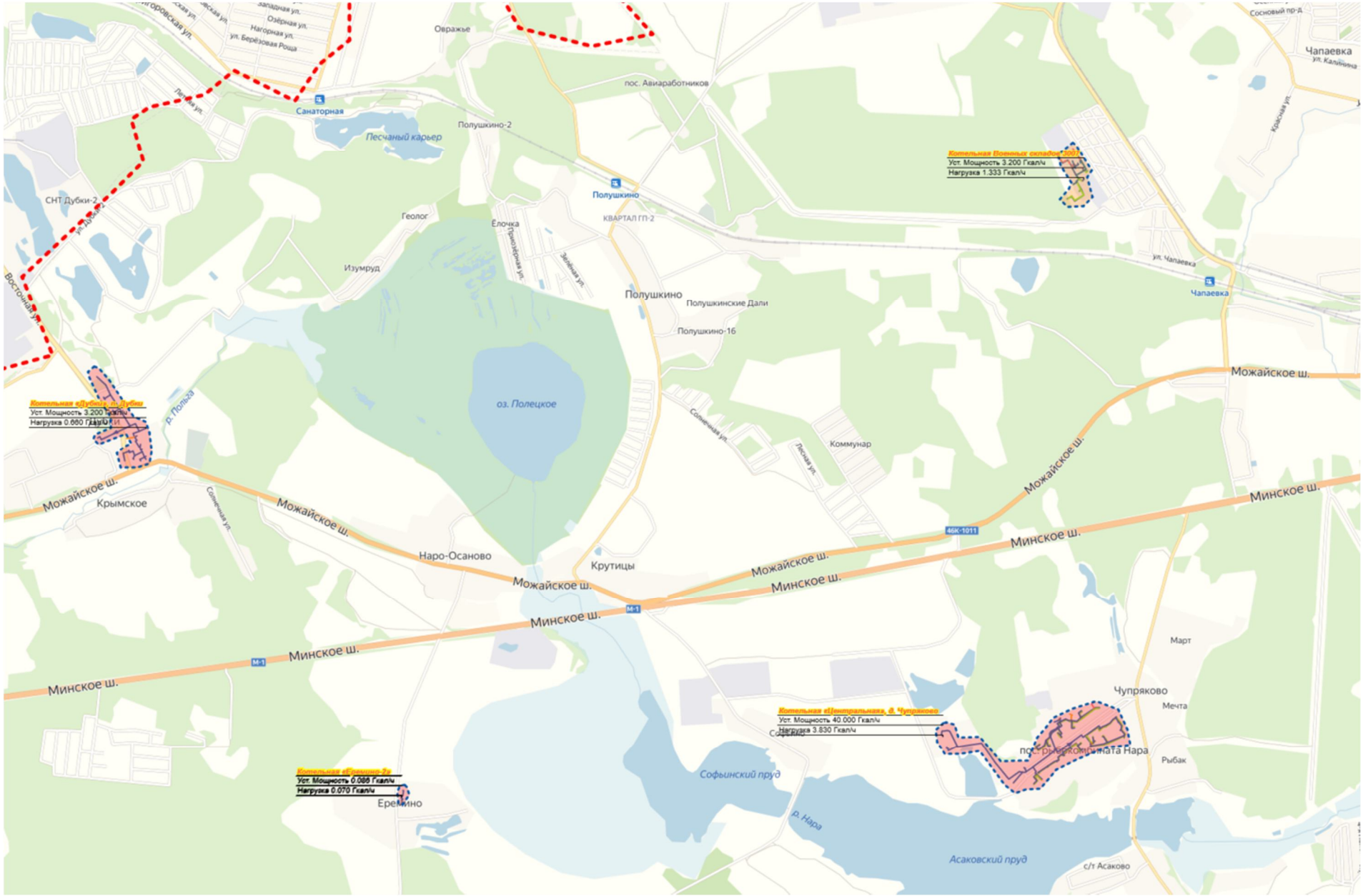


Рисунок 1.4.2-1 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

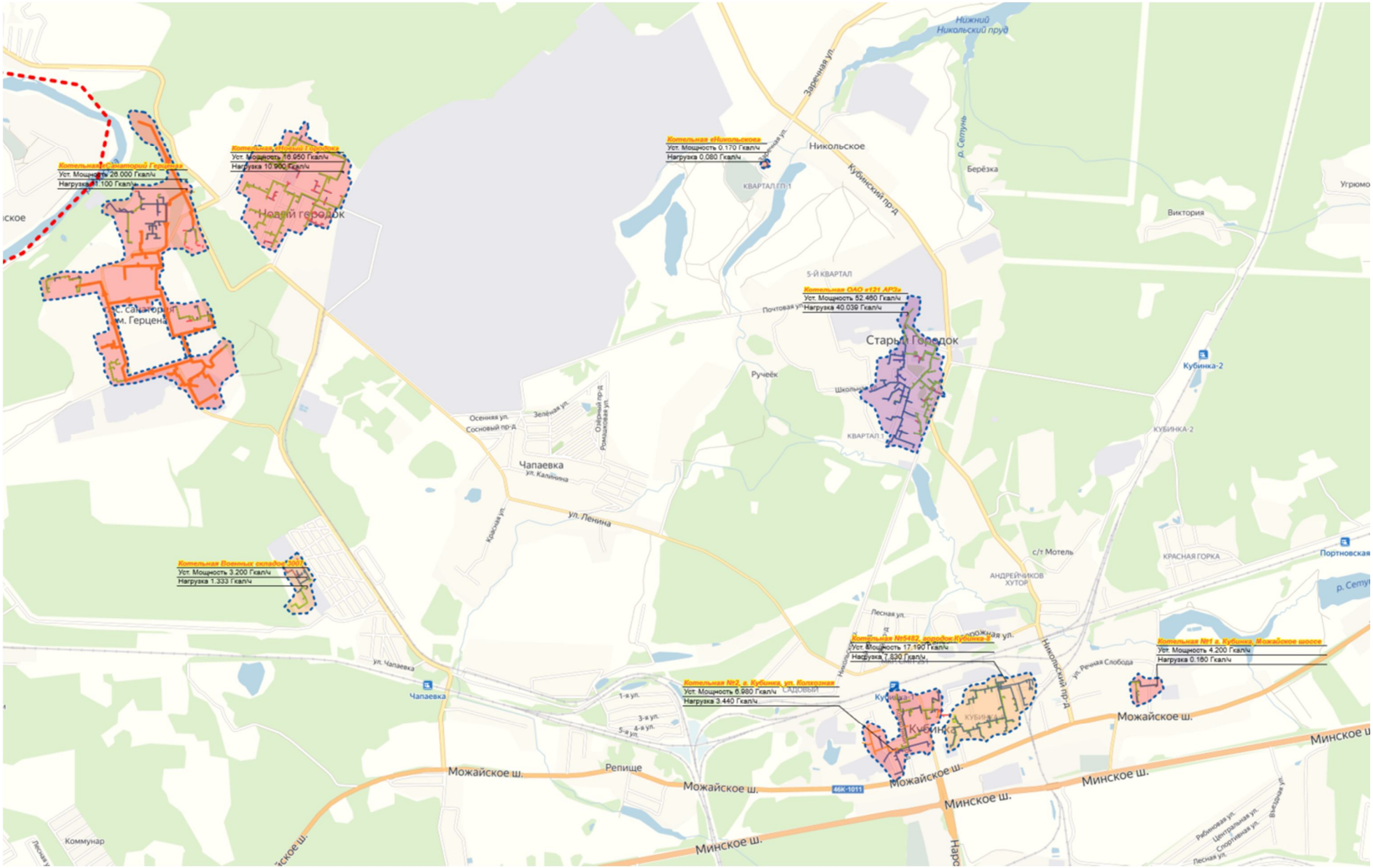


Рисунок 1.4.2-2 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

Рисунок 1.4.2-3 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

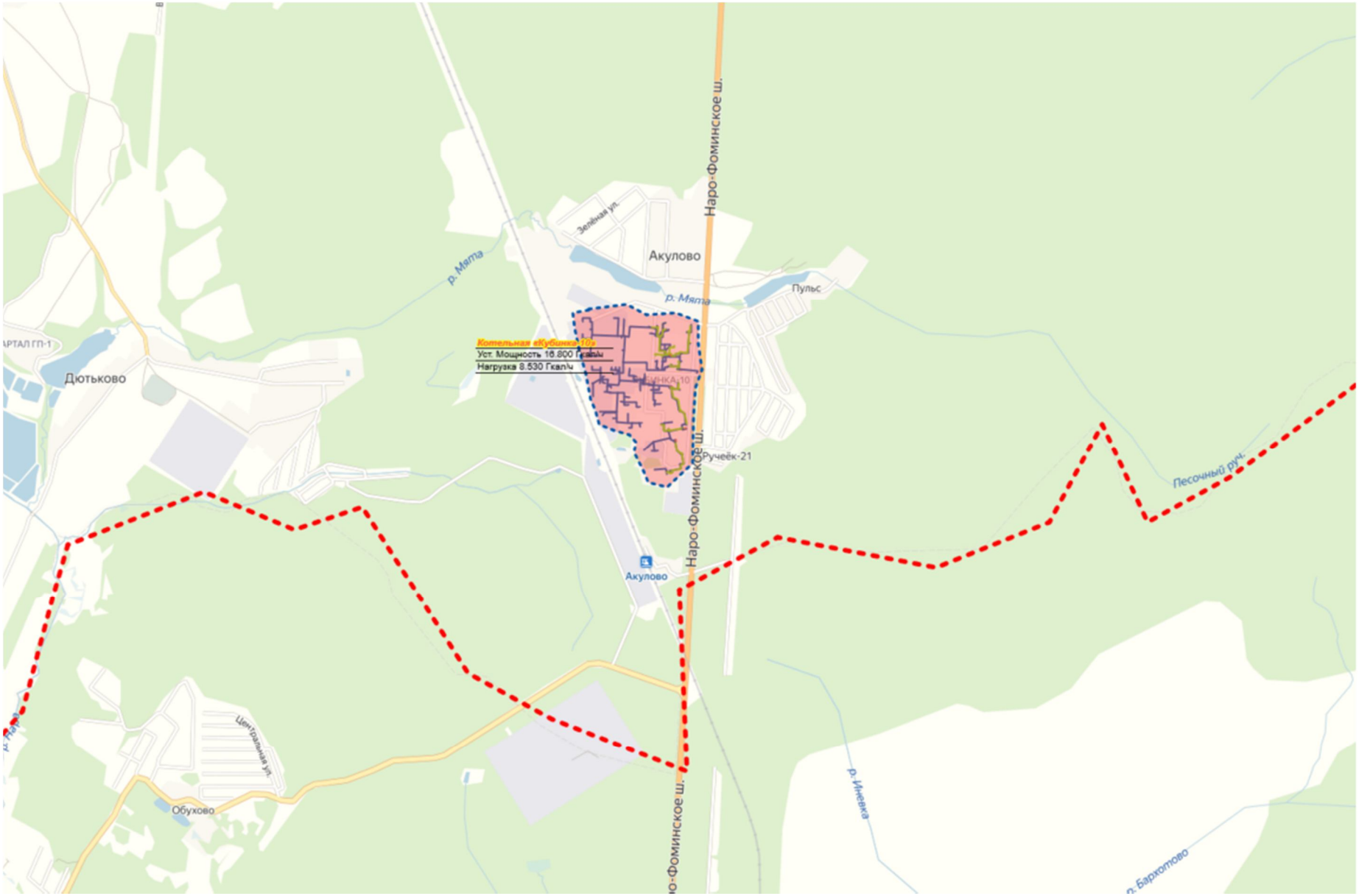


Рисунок 1.4.2-4 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

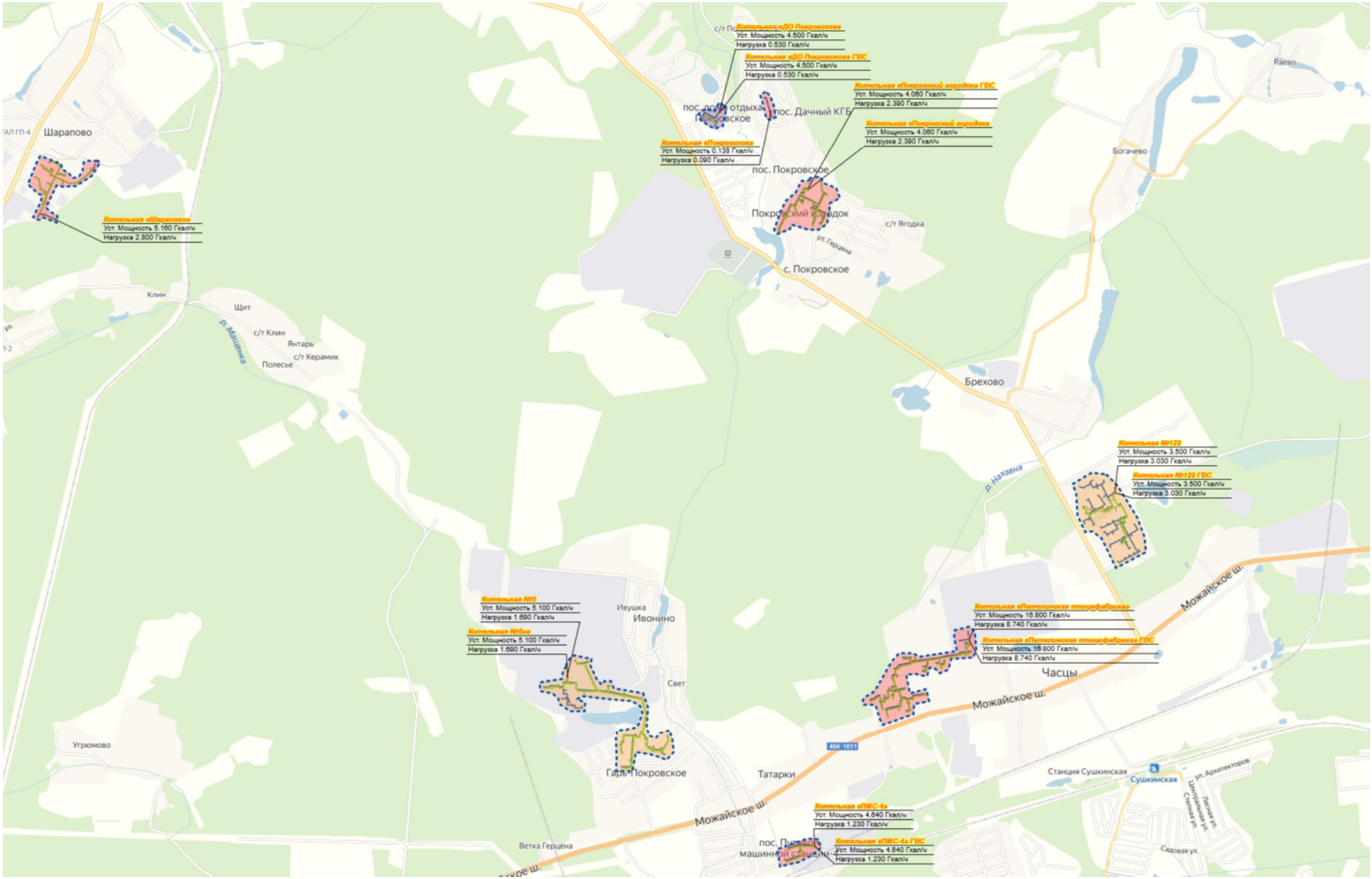


Рисунок 1.4.2-5 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

Рисунок 1.4.2-6 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

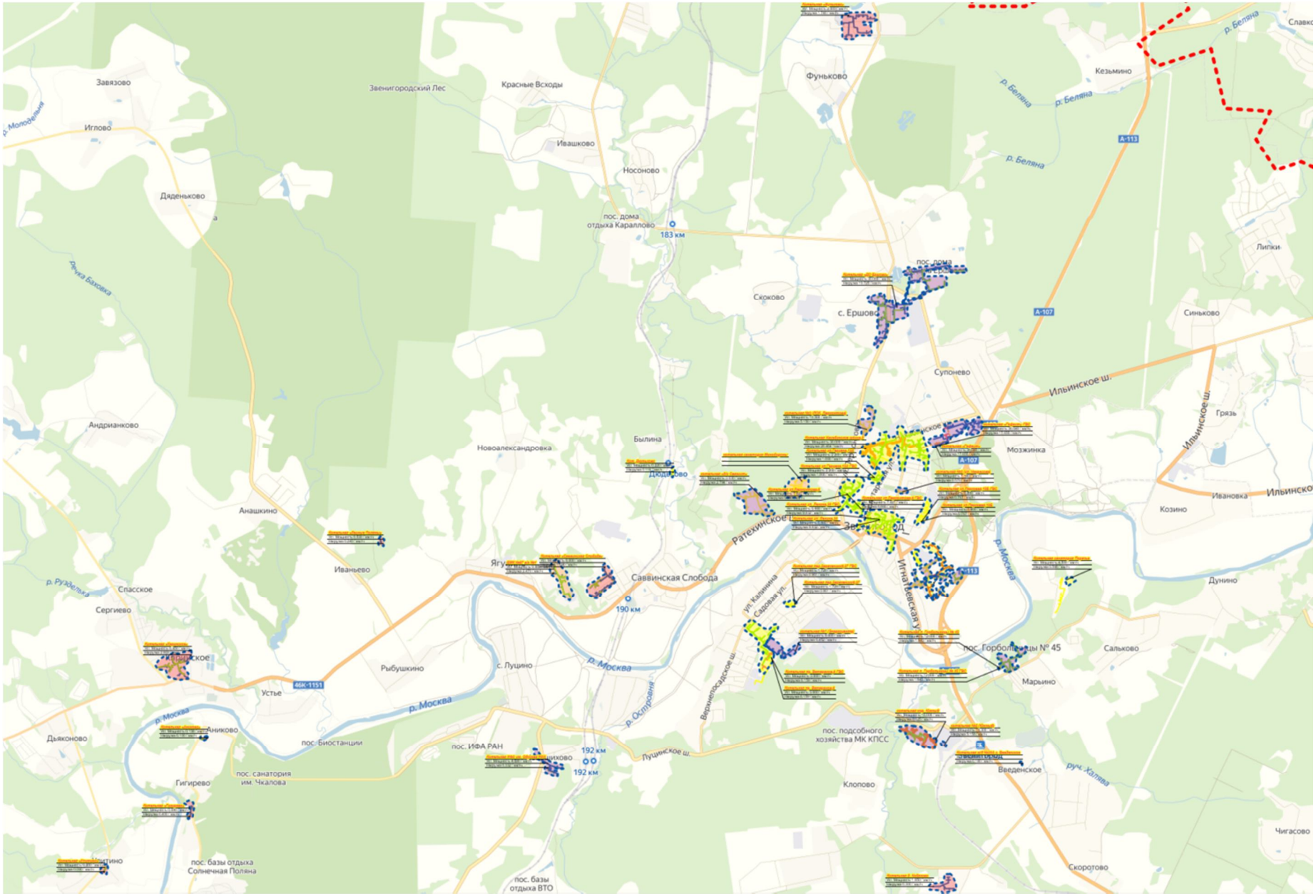


Рисунок 1.4.2-7 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

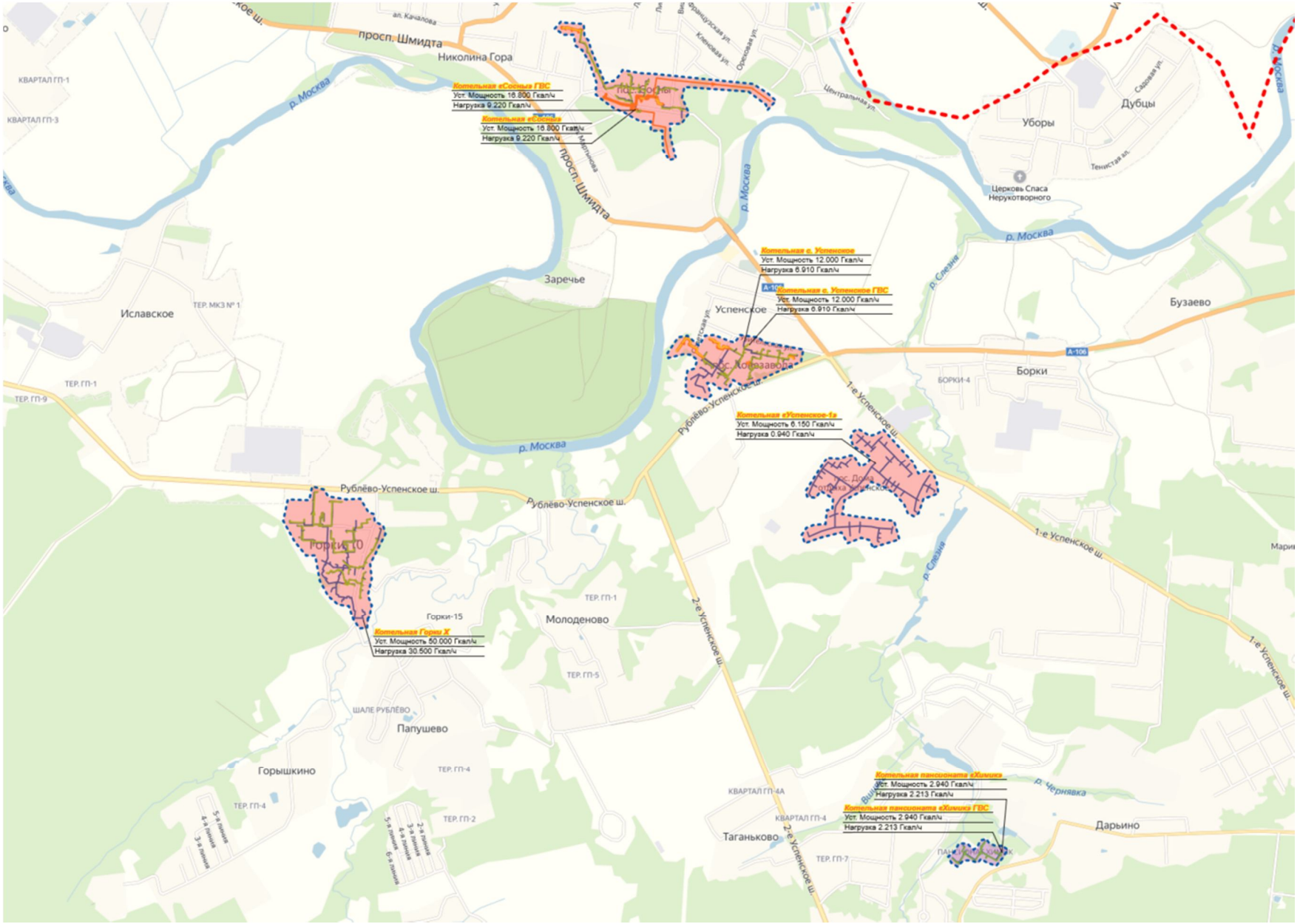


Рисунок 1.4.2-8 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

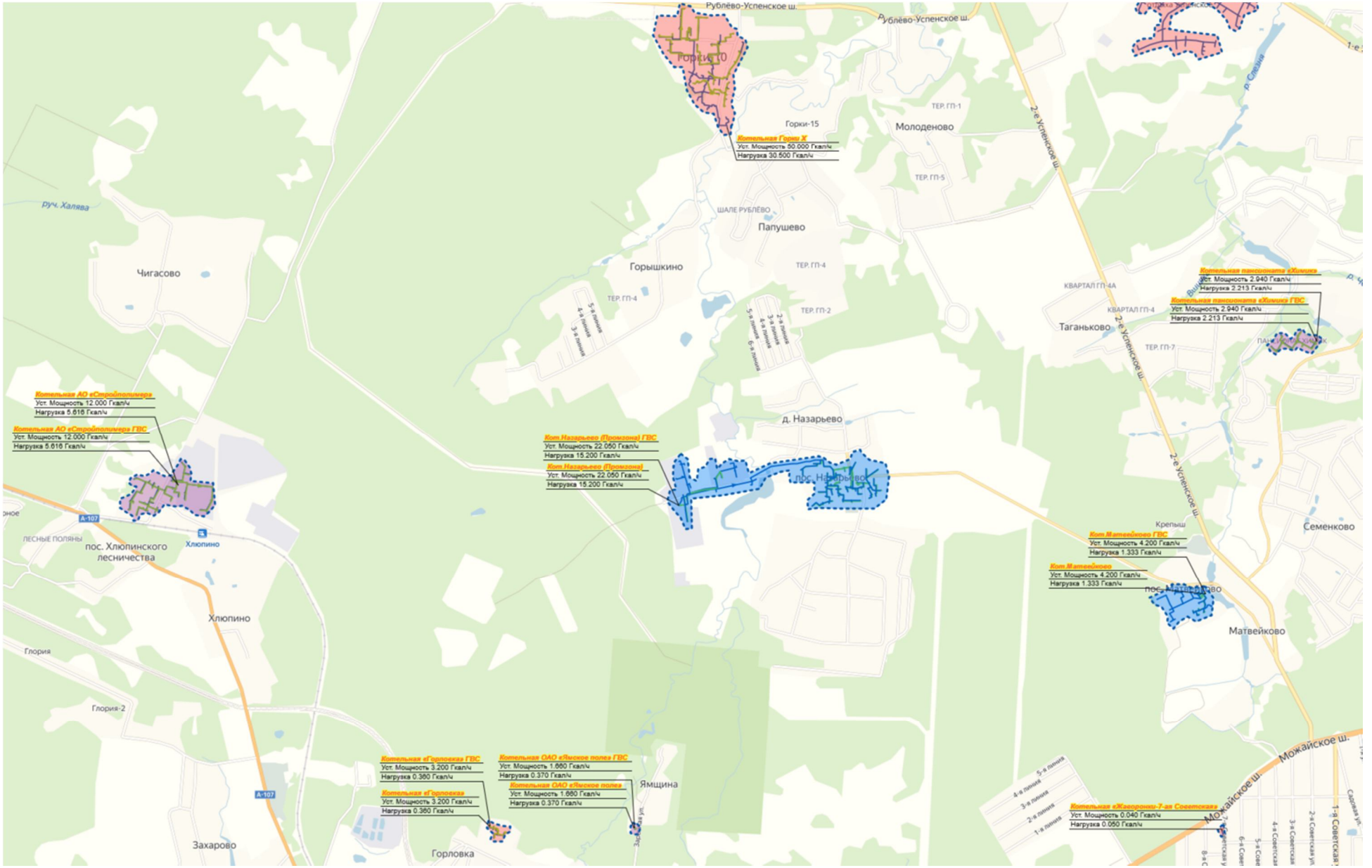


Рисунок 1.4.2-9 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

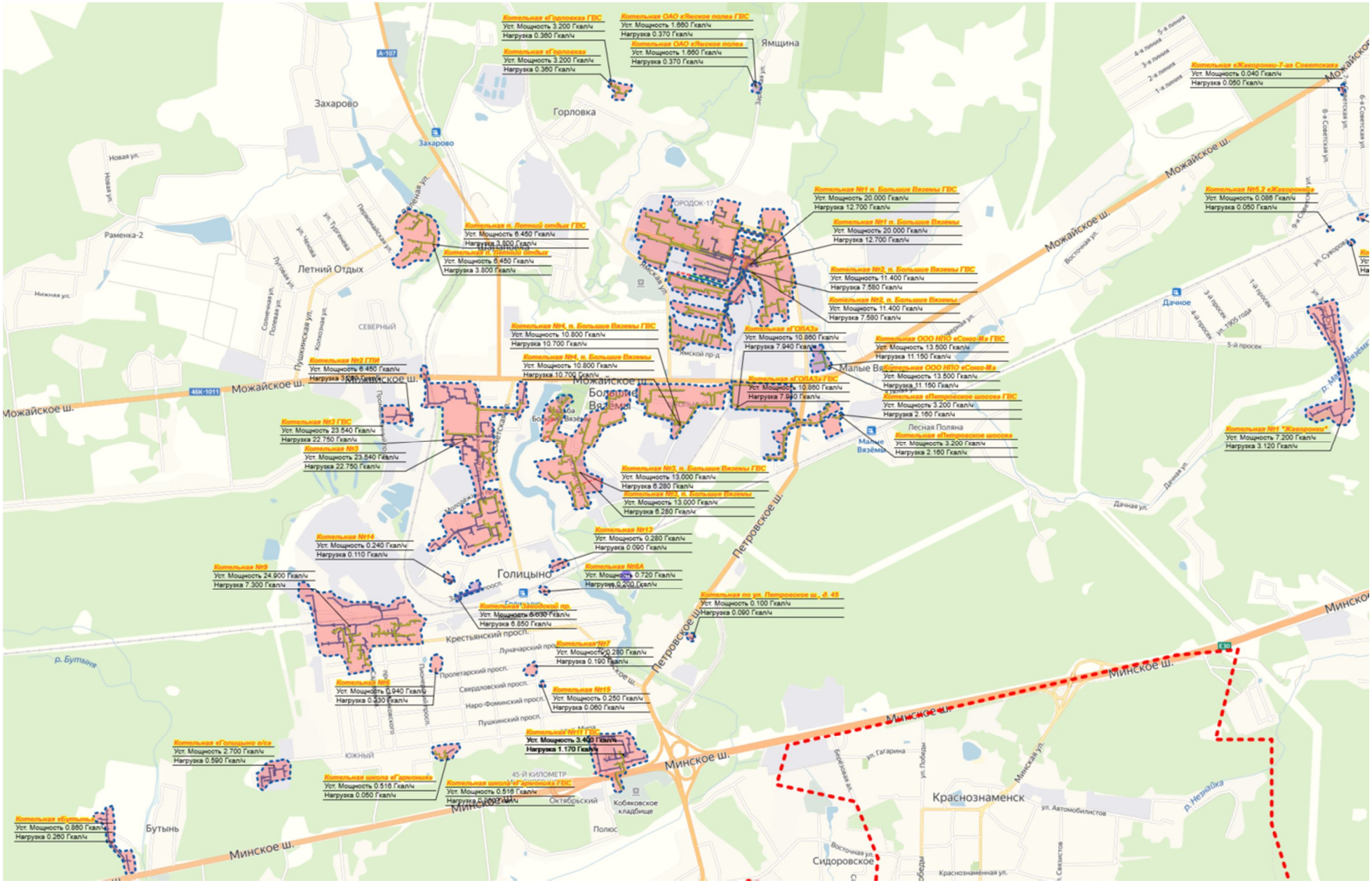


Рисунок 1.4.2-10 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

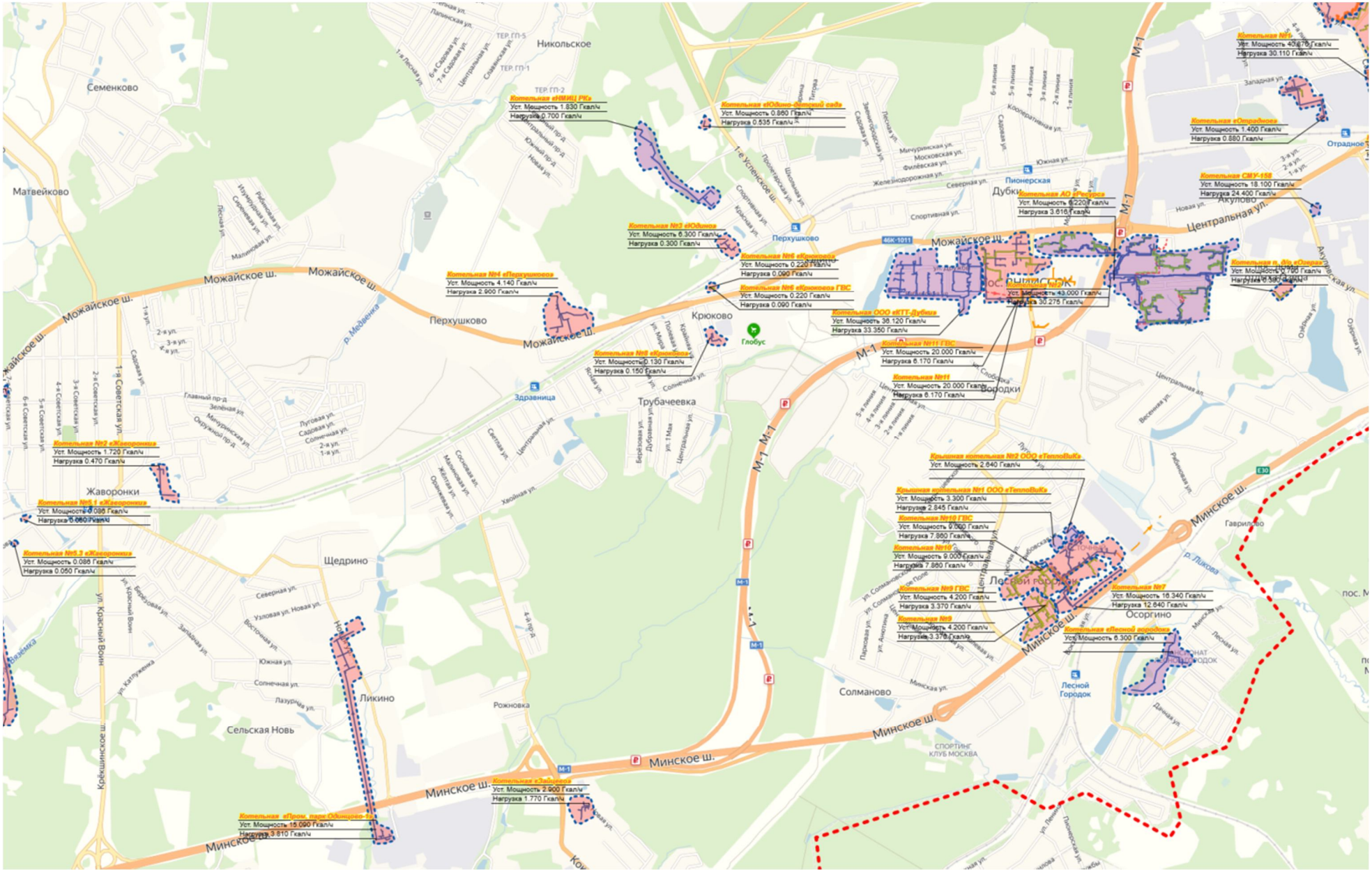


Рисунок 1.4.2-11 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

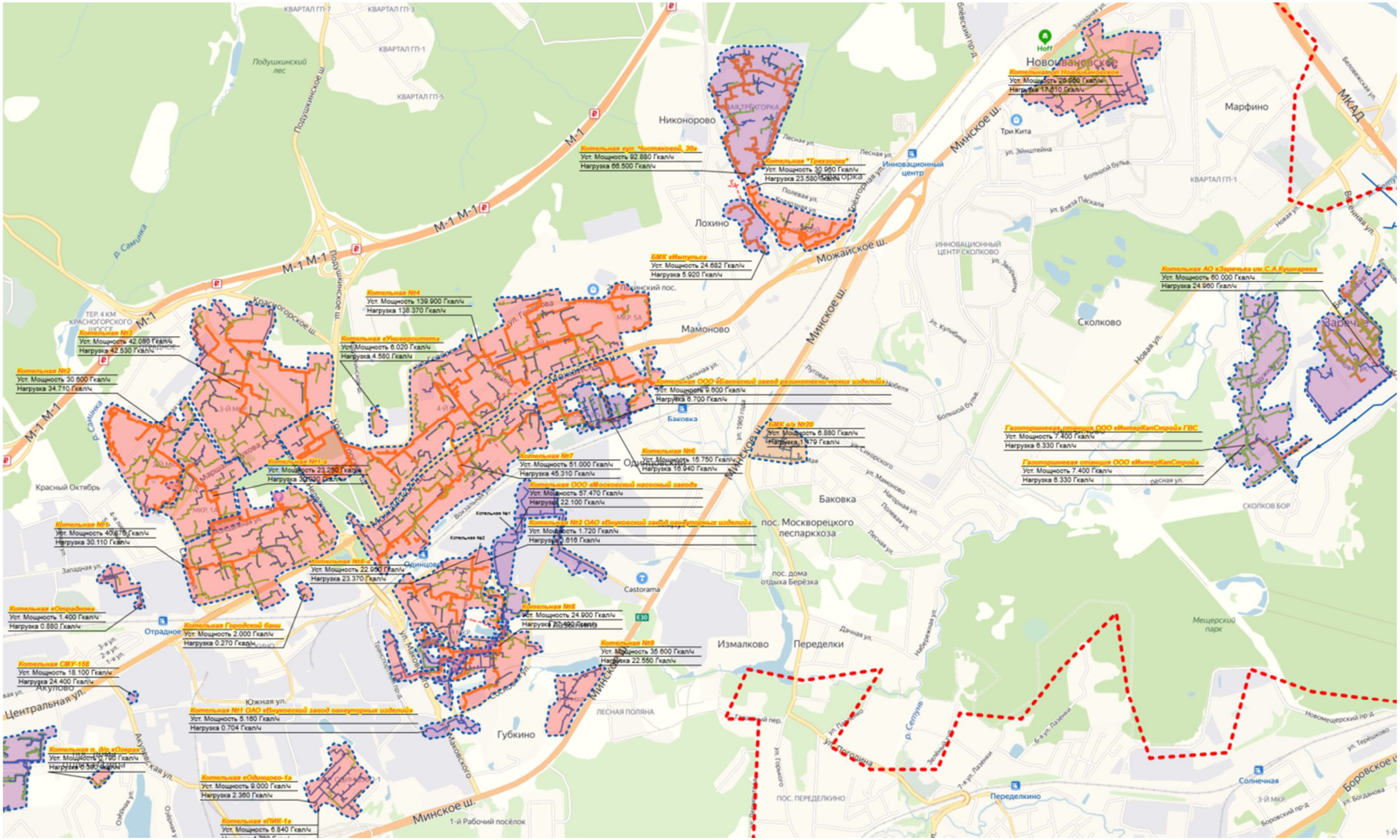


Рисунок 1.4.2-12 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

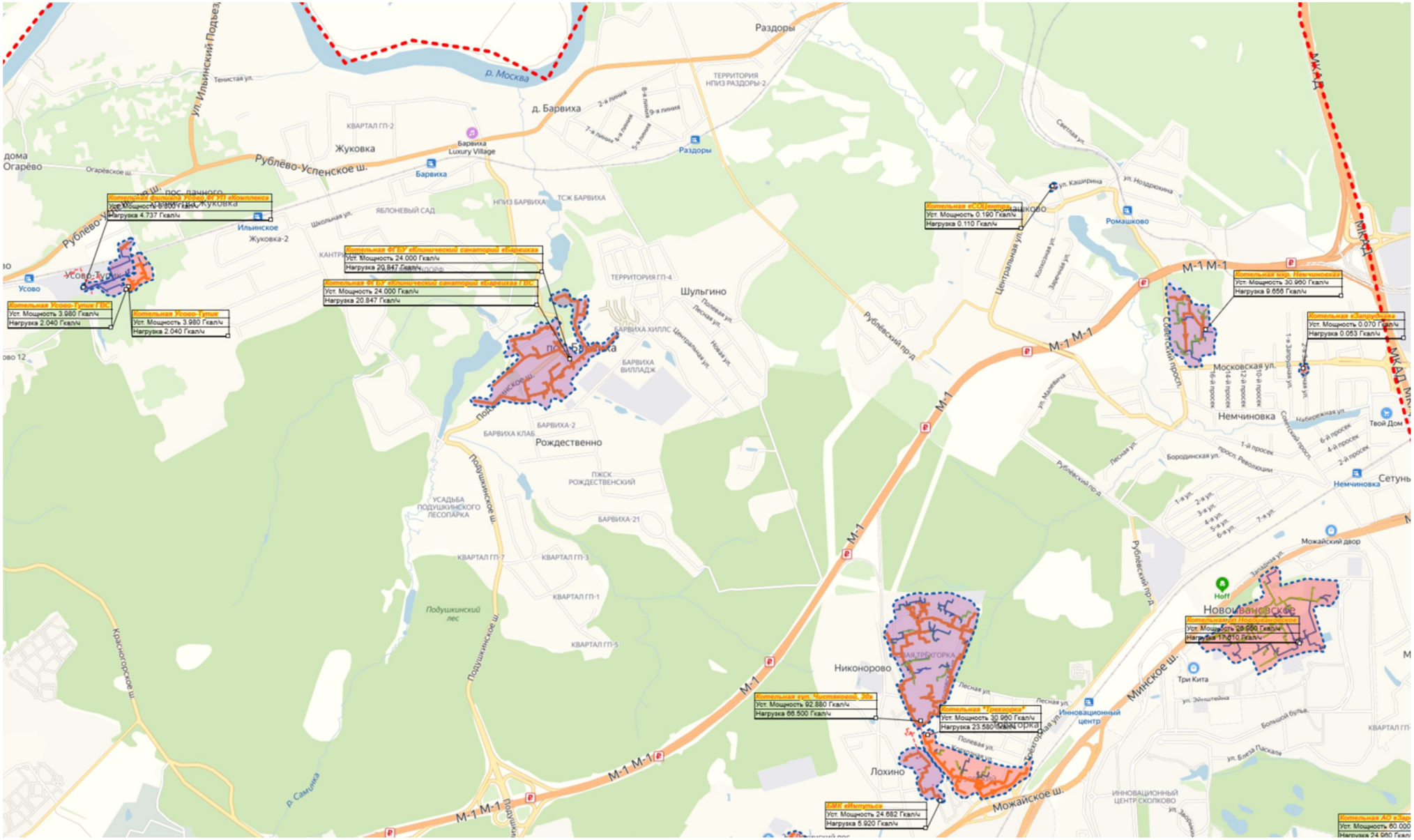


Рисунок 1.4.2-13 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

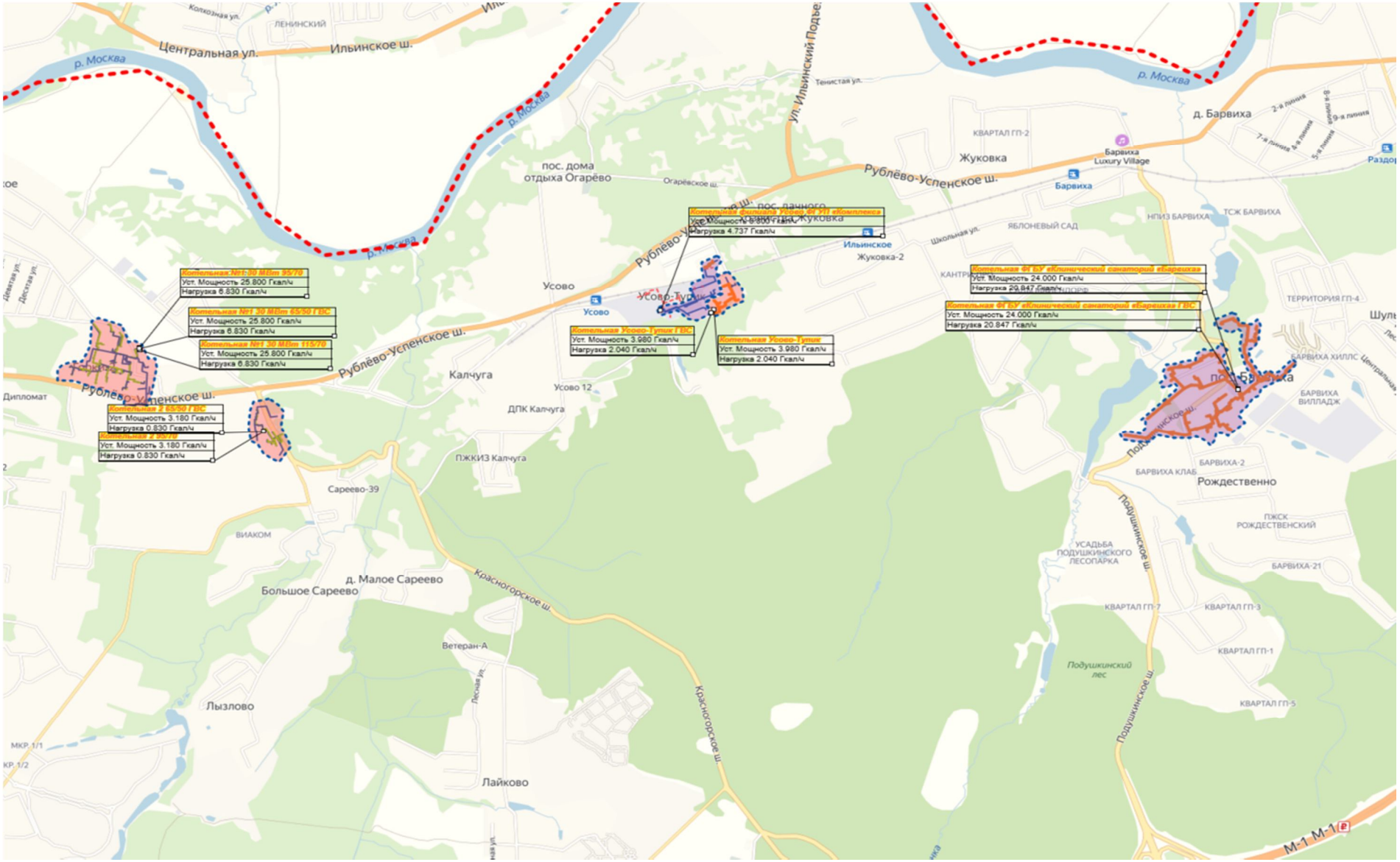


Рисунок 1.4.2-14 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

Ведомственные котельные снабжают теплом промышленные предприятия.

Ведомственные (промышленные) энергоисточники, в большинстве своем, составляют единое целое с предприятием и расположены на одной промплощадке. Отдельные промышленные предприятия, не имеющие своих источников тепла, и расположенные в зонах действия ближайших котельных заключают напрямую с ними договор на теплопотребление.

1.4.3 Перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В системе теплоснабжения Одинцовского городского округа источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии отсутствуют и не планируются.

1.5 Часть 5. ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

1.5.1 Объём потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха

В соответствии с СП 131.13330.2012 «Строительная климатология» для городского округа Одинцово, расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления и вентиляции на территории поселения составляет -25°С. Средняя температура отопительного сезона составляет -2,2°С. Продолжительность отопительного сезона равна 205 суток.

Расчетные нагрузки потребителей в горячей воде приводятся в расчетных элементах территориального деления. За расчетные объекты территориального деления приняты границы населенных пунктов, входящих в состав городского округа. Значения спроса тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха основаны на анализе тепловых нагрузок потребителей, представленных теплоснабжающими организациями, и приведены в таблице 1.5.1-1

Таблица 1.5.1-1 – Объём потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха

№ п/п	Территориальная единица	Название теплоснабжающей организации	Объем потребления тепловой энергии при расчетной температуре воздуха					
			Отопление + вентиляция		ГВСср.		Итого: Σ	
			Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал
1	Одинцово	АО «Одинцовская теплосеть»	348,75	806048	100,9	727838	449,65	1533885
		ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ	1,76	3986	0,22	1874	1,984	5860
		АО «Ресурс»	25,83	59702	7,06	50920	32,89	110622
		ООО «Московский насосный завод»	19,14	44228	2,96	21381	22,1	65609
		ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	4,32	9985	0	0	4,32	9985
		ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	6,35	12481	0,35	2164	6,7	14645
		ООО «Теплосервис-М»	57,67	133297	8,83	63674	66,5	196971
		СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	7,95	18381	0,96	6903	8,91	25285
		ООО «Теплосервис-М»	5,21	12039	0,71	5129	5,92	17168
		ООО «ТеплоЭнерго-Сервис»	8,76	20244	0,9	6478	9,66	26722
		АО «ПИК-Регион»	8,72	20154	7,44	53661	16,16	73816
Итого			**494,46**	**1140545**	**130,33**	**940022**	**624,79**	**2080568**
2	Барвихинское	АО «Одинцовская теплосеть»	1,83	4237	0,21	1496	2,04	5733
		ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	16,05	37089	3	21641	19,05	58729
		ФГУП «Комплекс»	2,7	6240	0,1	721	2,8	6962
		ООО «РУШ»	7,74	17881	0,43	3080	8,16	20961
		ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"	6,5	15023	1	7214	7,5	22237
Итого			**34,82**	**80470**	**4,74**	**34152**	**39,55**	**114622**
3	Большие Вяземы	АО «Одинцовская теп-	38,17	88232	6,36	45854	44,53	134085

№ п/п	Территориальная единица	Название теплоснабжающей организации	Объем потребления тепловой энергии при расчетной температуре воздуха					
			Отопление + вентиляция		ГВСср.		Итого: Σ	
			Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал
		лосеть»						
		ОАО «Ямское поле»	0,011	24	0,005	34	0,02	58
Итого			**38,181**	**88256**	**6,365**	**45888**	**44,55**	**134143**
4	Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»	32,82	75850	8,05	58083	40,87	133932
		ООО «Голицынская управляющая компания»	4,45	10290	0,72	5215	5,18	15505
Итого			**37,27**	**86140**	**8,77**	**63298**	**46,05**	**149437**
5	Горское	АО «Одинцовская теплосеть»	6,83	15788	0,9	6488	7,73	22276
6	Ершовское	АО «Одинцовская теплосеть»	6,24	14414	0,58	4156	6,81	18570
		ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ	4,17	9647,2	0,51	3642,8	4,68	13290
		ЗАО Дом отдыха «Ершово»	7,11	16428	0,69	4963	7,8	21391
Итого			**24,35**	**56277,2**	**2,68**	**19249,8**	**27,02**	**75527**
7	Жаворонковское	АО «Одинцовская теплосеть»	12,66	29266	2,01	14473	14,67	43739
		ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	1,33	3074	0,24	1731	1,57	4805
		АО «Теплоэнергетическое предприятие»	2,7	6233	0,46	3311	3,16	9544
		ООО НПО «Союз-М»	1,87	4324	0,62	4501	2,5	8826
		ООО «Пансионат "Лесной городок"	1,33	3074	0,19	1371	1,52	4445
Итого			**19,89**	**45971**	**3,52**	**25387**	**23,42**	**71359**
8	Захаровское	АО «Одинцовская теплосеть»	3,64	8417	0,57	4129	4,21	12546
		АО «Стройполимер»	4,99	11531	0,63	4523	5,62	16054
		ГАУЗ МО «КЦВМиР»	1,49	3451	0,45	3246	1,94	6697
Итого			**10,12**	**23399**	**1,65**	**11898**	**11,77**	**35297**
9	Кубинка	АО «Одинцовская теплосеть»	18,46	42666	1,89	13612	20,35	56278
		ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ	21,84	50478	2,35	16952	24,19	67430
Итого			**40,3**	**93144**	**4,24**	**30564**	**44,54**	**123708**
10	Лесной Городок	АО «Одинцовская теплосеть»	27,45	63439	6,94	50068	34,39	113508
		ООО «КТТ-Дубки»	28,5	65871	4,85	34957	33,35	100828
		ООО «ТеплоВиК»	2,14	4951	3,2	23105	5,35	28056
Итого			**58,09**	**134261**	**14,99**	**108130**	**73,09**	**242392**
11	Никольское	АО «Одинцовская теплосеть»	22,74	52558	6,52	47013	29,26	99570
		ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ	1,18	2737	0,15	1075	1,33	3811

№ п/п	Территориальная единица	Название теплоснабжающей организации	Объем потребления тепловой энергии при расчетной температуре воздуха					
			Отопление + вентиляция		ГВСср.		Итого: Σ	
			Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал
		АО «121 АРЗ»	17,32	27973	0,66	3325	17,98	31297
		ИФА им. Обухова РАН	1,46	3374	0,32	2284	1,78	5659
Итого			**42,7**	**86642**	**7,65**	**53697**	**50,35**	**140337**
12	Новоивановское	АО «Одинцовская теплосеть»	19,92	46045	4,72	34048	24,64	80093
Итого			**19,92**	**46045**	**4,72**	**34048**	**24,64**	**80093**
13	Успенское	АО «Одинцовская теплосеть»	43,58	100719	17,71	127752	61,29	228471
		ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"	2,5	5778	0,4	2885	2,9	8664
Итого			**46,08**	**106497**	**18,11**	**130637**	**64,19**	**237135**
14	Часцовское	АО «Одинцовская теплосеть»	8,61	19901	3,77	27195	12,38	47096
		ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ	4,9	11314	1,1	7943	6	19257
		ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")	2,22	5126	0,86	6204	3,08	11330
Итого			**15,73**	**36341**	**5,73**	**41342**	**21,46**	**77683**
15	Звенигород	МП «Звенигородские инженерные сети»	51,52	119078	8,75	63153	60,28	182231
		ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ	3,11	7176	0,28	2013	3,38	9189
		ОАО «Союзэнерго»	10,56	24407	3,46	24937	14,02	49343
		ООО «Гефест-Инжиниринг»	13,51	31220	7,41	53438	20,92	84658
		ООО «УК Энерго-центр»	16,8	38827	4,44	32021	21,24	70848
		ЗАО Дом отдыха «Связист»	2,43	5626	0,36	2597	2,79	8222
		ООО "Конвент-Плюс"	2,03	4680	0,35	2546	2,38	7227
Итого			**99,96**	**231014**	**25,05**	**180705**	**125,01**	**411718**
16	Назарьевское	МУП «ЖКХ Назарьево»	6,71	15515	0,87	6283	7,58	21798
		ООО «МедСервис»	1,65	3814	0,1	714	1,75	4528
Итого			**8,36**	**19329**	**0,97**	**6997**	**9,33**	**26326**
17	Заречье	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	20,36	47057	4,6	33182	24,96	80239
		ООО «УК «Кунцево»	5,35	12370	0,98	7055	6,33	19425
		ООО «Московская Инженерная Компания	2,31	5344	0,42	3001	2,73	8344
Итого			**28,02**	**64771**	**6**	**43238**	**34,02**	**108008**
Всего по городскому округу			**1019,85**	**2339102**	**245,91**	**1769253**	**1263,78**	**4108353**

1.5.2 Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

Значения спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии представлены в таблице 1.5.2-1.

Таблица 1.5.2-1 – Значение спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления

№ п/п	Территориальная единица	Отопление + вентиляция	ГВСср.	Итого: Σ
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	Одинцово	494,46	130,33	624,79
2	Барвихинское	34,82	4,74	39,55
3	Большие Вяземы	38,19	6,37	44,55
4	Голицыно	37,27	8,77	46,05
5	Горское	6,83	0,9	7,73
6	Ершовское	24,35	2,68	27,02
7	Жаворонковское	19,89	3,52	23,42
8	Захаровское	10,12	1,65	11,77
9	Кубинка	40,3	4,24	44,54
10	Лесной Городок	58,09	14,99	73,09
11	Никольское	42,7	7,65	50,35
12	Новоивановское	19,92	4,72	24,64
13	Успенское	46,08	18,11	64,19
14	Часцовское	15,73	5,73	21,46
15	Звенигород	99,96	25,05	125,01
16	Назарьевское	8,36	0,97	9,33
17	Заречье	28,02	6	34,02
Всего по городскому округу		**1019,85**	**245,91**	**1265,76**

1.5.3 Расчетные значения тепловых нагрузок источников тепловой энергии по каждому источнику

Значения расчетных тепловых нагрузок, на коллекторах источников тепловой энергии, за 2020 год, определенные на основании договорных нагрузок, представлены в таблице 1.5.3-1.

Таблица 1.5.3-1 – Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии за 2020 год

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Отопление + вентиляция	Расчетная нагрузка $Q_{срГВС}$	Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах источников тепла за 2020 год		
					Отопление + вентиляция	QсрГВС	Итого: Σ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
АО «Одинцовская теплосеть»							
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	23,55	6,548	26,38	7,33	33,71
2	Котельная №1-а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	23,70	7,230	25,24	7,70	32,94
3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	26,15	8,574	27,92	9,16	37,08
4	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14б	34,28	8,253	37,81	9,10	46,91
5	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	106,90	31,460	115,65	34,03	149,68
6	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53а	12,53	4,406	13,79	4,85	18,65
7	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50-а	36,74	8,569	40,11	9,35	49,46
8	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16-б	20,59	6,900	22,82	7,65	30,46
9	Котельная №8-а	г. Одинцово, ул. Союзная, 7-а	17,81	5,559	18,92	5,90	24,83
10	Котельная «Одинцово-1»	г. Одинцово, в/г №315	2,0	0,357	2,41	0,43	2,84
11	Котельная «Отрадное»	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1в	0,760	0,380	0,82	0,41	1,24
12	Котельная Городской бани	г. Одинцово, Можайское ш., 8	0,25	0,16	0,25	0,16	0,41
13	Котельная «Университет»	г. Одинцово, ул. Н. Спортивная, 3а	4,007	0,583	4,13	0,60	4,74
14	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	18,17	4,376	18,88	4,55	23,43
15	Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, 26	17,51	6,069	18,04	6,25	24,28
16	Котельная «Запрудная»	г.п. Одинцово, с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная	0,053	0,00	0,05	0,00	0,05
17	Котельная «СОЦентр»	г. п. Одинцово, с. Ромашково	0,09	0,021	0,11	0,02	0,13
18	Котельная п. д/о «Озера»	г.п. Одинцово, п. д/о Озера, 1-а	0,337	0,044	0,41	0,05	0,46
19	Котельная «ПИК-1»	г. Одинцово, ул Каштановая, 10, к. 1, стр.1	3,32	1,41	3,41	1,45	4,86
20	Котельная Усово-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11а	1,833	0,207	2,03	0,23	2,26
21	Котельная №1 "Большие Вяземы"	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	11,25	3,70	13,26	4,36	17,62
22	Котельная №2 "Большие Вяземы"	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	8,75	0,26	10,79	0,32	11,11
23	Котельная №3, Институт	п. Большие Вяземы, ул. Институт	1,066	0,345	1,26	0,41	1,66
24	Котельная №4, "Школьная"	п. Большие Вяземы, ул. Школьная	7,333	0,00	8,47	0,00	8,47
25	Котельная «Петровское»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 5а	1,720	1,800	1,74	1,82	3,55
26	Котельная «Голаз»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 1	7,724	0,225	8,62	0,25	8,87

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Отопление + вентиляция	Расчетная нагрузка $Q_{срГВС}$	Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах источников тепла за 2020 год		
					Отопление + вентиляция	QсрГВС	Итого: Σ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
27	Котельная «Горловка»	д. Горловка	0,332	0,027	0,38	0,03	0,41
28	Котельная «Голицыно оч./с»	г. Голицыно, пр. Мира, 140	0,592	0,00	0,60	0,00	0,60
29	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	0,261	0,00	0,30	0,00	0,30
30	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, 101	0,05	0,00	0,06	0,00	0,06
31	Котельная №3 "Програнинститут"	г. Голицыно, Можайское ш., 75	19,52	7,10	20,23	7,36	27,59
32	Котельная №4 "НИИР"	г. Голицыно, Полигон НИИР	0,548	0,00	0,61	0,00	0,61
33	Котельная №6 (школа)	г. Голицыно, Пролетарский пр. 50	0,329	0,00	0,34	0,00	0,34
34	Котельная №7	г. Голицыно, Коммунистический пр. 22	0,19	0,00	0,19	0,00	0,19
35	Котельная №8-а	г. Голицыно, Петровское ш., 1	0,202	0,00	0,21	0,00	0,21
36	Котельная №9	г. Голицыно, пр. Керамиков	6,539	0,756	7,27	0,84	8,11
37	Котельная №11	г. Одинцово, Минское ш. 45 км	1,121	0,046	1,24	0,05	1,29
38	Котельная №13	г. Голицыно, Банный пер., 2	0,089	0,00	0,10	0,00	0,10
39	Котельная №14	г. Голицыно, 3-ий Рабочий пер.	0,107	0,00	0,11	0,00	0,11
40	Котельная №2 "Програнинститут"	г. Голицыно, Промышленный пр. 18, стр.7	3,136	0,150	3,36	0,16	3,52
41	Котельная "Петровское шоссе, д.45"	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	0,081	0,00	0,08	0,00	0,08
42	Котельная №1 Горки-2	п. Горки-2, д.44, стр.1	6,029	0,779	6,79	0,88	7,67
43	Котельная «Саввинская Слобода»	с. Саввинская Слобода, ул. Макарова	1,523	0,167	2,11	0,23	2,34
44	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	0,237	0,00	0,25	0,00	0,25
45	Котельная «Каринское»	с. Каринское, 1а	2,494	0,37	3,07	0,45	3,52
46	Котельная «Улитино»	д. Улитино	0,076	0,0102	0,09	0,01	0,11
47	Котельная «Андреевское»	с. Андреевское	0,169	0,031	0,21	0,04	0,25
48	Котельная №27 «Фуньково»	п. Фуньково, в/г 32	1,738	0,00	2,04	0,00	2,04
49	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	2,80	0,315	3,35	0,38	3,72
50	Котельная №2 (школа) «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Лесная, 20	0,472	0,00	0,55	0,00	0,55
51	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, 3	0,297	0,00	0,30	0,00	0,30
52	Котельная №4 «Перхушково»	д. Перхушково (ЦРБ №2)	2,61	0,780	2,80	0,84	3,64
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	0,053	0,00	0,05	0,00	0,05
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	0,053	0,00	0,05	0,00	0,05
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	0,053	0,00	0,05	0,00	0,05

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Отопление + вентиляция	Расчетная нагрузка $Q_{срГВС}$	Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах источников тепла за 2020 год		
					Отопление + вентиляция	QсрГВС	Итого: Σ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
56	Котельная №6 «Крюково»	д. Крюково, 24	0,084	0,012	0,09	0,01	0,10
57	Котельная №8 «Крюково»	д. Крюково, 3	0,154	0,00	0,17	0,00	0,17
58	Котельная "Ликино" «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	3,28	0,543	3,78	0,63	4,41
59	Котельная «Юдино детский сад»	с. Юдино, 1-е Успенское ш., д.14	0,52	0,015	0,55	0,02	0,56
60	Котельная «Зайцево» (дет./сад)	д. Зайцево, ул. Кокошкинское ш., 3	1,529	0,242	1,63	0,26	1,88
61	Котельная "Летний Отдых"	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, 3а	3,229	0,522	3,68	0,60	4,28
62	Котельная "Кобяково"	д. Кобяково в/г № 15	0,277	0,00	0,51	0,00	0,51
63	Котельная «Центральная»	д. Чупряково	3,413	0,456	4,71	0,63	5,34
64	Котельная №1, Кубинка	г. Кубинка, Можайское шоссе	0,142	0,019	0,22	0,03	0,25
65	Котельная №2, Кубинка	г. Кубинка, ул. Колхозная	3,171	0,267	3,63	0,31	3,94
66	Котельная «Дубки»	п. Дубки	0,718	0,00	0,89	0,00	0,89
67	Котельная №1 «Еремино»	д. Еремино	0,067	0,00	0,07	0,00	0,07
68	Котельная №2 «Еремино»	д. Еремино	0,068	0,00	0,07	0,00	0,07
69	Котельная "Сосновка"	п. Сосновка	3,071	0,176	3,60	0,21	3,80
70	Котельная «Кубинка-10»	городок Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш. 4	7,556	0,970	8,35	1,07	9,42
71	Котельная №9 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	2,920	1,350	3,02	1,40	4,42
72	Котельная №10 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	6,912	2,650	7,38	2,83	10,20
73	Котельная №11 "Лесной городок"	пос. ВНИИССОК	5,996	0,181	6,94	0,21	7,15
74	Котельная «Новый Городок»	п. Новый Городок	9,58	1,31	10,90	1,49	12,39
75	Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6а	2,33	1,93	2,71	2,24	4,96
76	Котельная «Никольское»	с. Никольское	0,075	0,012	0,08	0,01	0,09
77	Котельная «Аниково»	д. Аниково	0,085	0,00	0,09	0,00	0,09
78	Котельная «Санаторий Герцена»	пос. Санаторий Герцена	10,25	3,0	14,07	4,12	18,19
79	Котельная «Гигирево»	д. Гигирево	0,349	0,27	0,37	0,28	0,65
80	Котельная «Новоивановское»	р.п. Новоивановское, ул. Калинина, д. 9	19,92	4,72	20,97	4,97	25,94
81	Котельная «Горки-10»	Одинцовский р-н, пос. Горки-10, стр.45	28,45	11,50	31,42	12,70	44,12
82	Котельная «Успенское»	Одинцовский р-н, с. Успенское	6,39	1,80	6,77	1,91	8,68
83	Котельная «Сосны»	Одинцовский р-н, п. Сосны	7,809	4,30	8,57	4,72	13,29
84	Котельная «Успенское-1»	Одинцовский р-н, п.. Успенское	0,921	0,11	4,08	0,49	4,57
85	Котельная «Петелинская птицефабри-	пос. Часцы, строение 3	5,85	2,35	6,68	2,69	9,37

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Отопление + вентиляция	Расчетная нагрузка $Q_{срГВС}$	Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах источников тепла за 2020 год		
					Отопление + вентиляция	QсрГВС	Итого: Σ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
	ка» *						
86	Котельная «Покровское»	пос. Дачный КГБ, строение 17в	0,088	0,00	0,10	0,00	0,10
87	Котельная «ПМС-4»	пос. Петелино	1,09	0,62	1,12	0,63	1,75
88	Котельная "Покровский городок"	с. Покровское	1,59	0,80	1,76	0,89	2,65
89	Котельная №7 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная, д.2, стр.1	11,62	2,76	12,28	2,92	15,20
90	Котельная №2, 4 МВт	п. Горки-2	0,802	0,12	0,95	0,14	1,09
91	Котельная №215	д. Перхушково, д. 215	0,707	0,10	0,71	0,10	0,81
92	Котельная № 15 "Голицино"	г. Голицыно, Коммунистический пр., 29-а	0,059	0,00	0,06	0,00	0,06
93	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	0,072	0,00	0,07	0,00	0,07
94	Котельная "Акулово"	д. Акулово	0,134	0,00	0,13	0,00	0,13
95	Котельная "ст. Кубинка-2"	ст. Кубинка-2	0,121	0,00	0,12	0,00	0,12
96	Котельная «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 7-Советская, 41, стр. 1	0,05	0,00	0,05	0,00	0,05
97	Котельная "Веденское"	с. Введенское, д. 30А	0,136	0,050	0,14	0,05	0,19
Итого АО «Одинцовская теплосеть»			**593,27**	**161,55**	**653,6**	**176,2**	**829,8**
МП «Звенигородские инженерные сети»							
98	Котельная пр. Ветеранов,6	г. Звенигород, пр. Ветеранов, 6	5,791	0,368	6,36	0,40	6,76
99	Котельная ул. Ленина, 30	г. Звенигород, ул. Ленина, 30	7,781	2,151	8,54	2,36	10,90
100	Котельная Нахабинское шоссе, 2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе, 2	21,66	4,806	23,94	5,31	29,25
101	Котельная ул. Лермонтова, 6	г. Звенигород, ул.Лермонтова, 6	6,803	0,819	7,47	0,90	8,37
102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская, 47	г. Звенигород, ул.Московская, 47	4,773	0,357	4,94	0,37	5,31
103	Котельная мкр. Восточный, 4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4а	0,389	0,00	0,43	0,00	0,43
104	Котельная ул. Парковая, 10Б	г. Звенигород, ул.Парковая, 10Б	0,741	0,026	0,81	0,03	0,84
105	Котельная ул. Герцена, 13А	г. Звенигород, ул.Герцена, 13А	0,944	0,062	1,04	0,07	1,10
106	Котельная п. Дютьково	п. Дютьково	0,119	0,00	0,12	0,00	0,12
107	Котельная пер. Зареченский, 27	г. Звенигород, пер. Зареченский, 27	0,805	0,157	0,82	0,16	0,97
108	Котельная санатория Поречье	г. Звенигород, территория санатория «Поречье»	0,036	0,009	0,05	0,01	0,06
109	Котельная Академия Дзюдо	г. Звенигород, квартал Маяковского	1,681	0,00	1,74	0,00	1,74
Итого МП «Звенигородские инженерные сети»			**51,52**	**8,76**	**56,2**	**9,6**	**65,9**
МУП «ЖКХ Назарьево»							
110	Котельная Назарьево (Промзона)	пос. Назарьево Промзона	6,58	0,831	7,37	0,93	8,31
111	Котельная Матвейково	пос. Матвейково	0,135	0,04	0,17	0,05	0,22

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Отопление + вентиляция	Расчетная нагрузка $Q_{срГВС}$	Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах источников тепла за 2020 год		
					Отопление + вентиляция	QсрГВС	Итого: Σ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
Итого МУП «ЖКХ Назарьево»			**6,71**	**0,87**	**7,5**	**1,0**	**8,5**
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ							
112	БМК в/г №20	г.п. Одинцово, мкр. п. Баковка, в/г №20	1,35	0,129	1,73	0,17	1,89
113	Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	10,87	0,58	14,67	0,78	15,46
114	Котельная №104	ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	4,33	0,58	5,01	0,67	5,68
115	Котельная №5482	городок Кубинка-8	6,64	1,190	7,01	1,26	8,26
116	Котельная Военных складов 3007	п. Чапаевка (Военные склады 3007)	1,18	0,149	1,28	0,16	1,45
117	Котельная №5	пос. Гарь-Покровское	2,92	0,662	3,44	0,78	4,23
118	Котельная №122	пос. Часцы-1	1,98	0,439	2,53	0,56	3,09
119	Котельная санатория Минобороны	г. Звенигород, Ратехинское шоссе	3,105	0,279	3,68	0,33	4,01
120	БМК №87 в/г №1	в/г №1 д. Ягунино	4,17	0,505	4,79	0,58	5,37
121	Котельная №214	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова	0,376	0,131	0,43	0,15	0,59
Итого ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ			**36,92**	**4,64**	**44,6**	**5,4**	**50,02**
АО «Ресурс»							
122	Котельная №2	пос. ВНИИССОК, ул. Бородинская, 10	25,83	7,059	26,54	7,25	33,80
ООО «Московский насосный завод»							
123	Котельная ООО «МНЗ»	г. Одинцово, ул. Транспортная, 2	19,14	2,96	20,09	3,11	23,21
ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»							
124	Котельная №1 ОАО «ВЗОИ»	г. Одинцово, ул. Маяковского, 7	0,70	0,00	0,81	0,00	0,81
125	Котельная №2 ОАО «ВЗОИ»	г. Одинцово, ул. Союзная, 7	3,62	0,00	4,16	0,00	4,16
Итого ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»			**4,32**	**0,0**	**5,0**	**0,0**	**5,0**
ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»							
126	Котельная ООО «БЗРИ»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53	6,35	0,35	6,06	0,34	6,40
ООО «Теплосервис-М»							
127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	г. Одинцово, ул. Чистяковой, 30	57,67	8,827	60,49	9,26	69,75
СМУ-158 АО «Трансинжстрой»							
128	Котельная СМУ-158	г. Одинцово, ул. Полевая	7,95	0,957	8,81	1,06	9,87
ООО «Теплосервис-М»							
129	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Чистяковой	5,21	0,711	5,31	0,72	6,04
ООО «ТеплоЭнергоСервис»							
130	Котельная мкр. Немчиновка»	г.п. Одинцово, мкр. Немчиновка, ул. Связистов	8,76	0,898	8,95	0,92	9,87

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Отопление + вентиляция	Расчетная нагрузка $Q_{срГВС}$	Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах источников тепла за 2020 год		
					Отопление + вентиляция	QсрГВС	Итого: Σ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
АО «ПИК-Регион»							
131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4	8,72	7,439	9,41	8,03	17,43
ОАО «Союзэнерго»							
132	Котельная мкр. Южный	г. Звенигород, ул. Радужная, 13	6,42	2,98	7,08	3,29	10,36
133	Котельная АО «Союзэнерго»	проезд Строителей, д.8	4,141	0,473	4,29	0,49	4,78
Итого ОАО «Союзэнерго»			**10,3**	**3,46**	**11,37**	**3,78**	**15,15**
ООО «Гефест-Инжиниринг»							
134	Котельная «Гефест»	г. Звенигород, мкр. Супонево, стр.12	13,51	7,41	14,21	7,79	22,01
ООО «УК Энергоцентр»							
135	Котельная №1 «Энергоцентр»	г. Звенигород, мкр. Ракитня, пер. Чайковского, вл.8	4,30	2,15	4,69	2,35	7,04
136	Котельная №2, ул. Некрасова	г. Звенигород, ул. Некрасова, 28	2,25		3,58	0,00	3,58
137	Котельная №3 «ЛОК»	г. Звенигород, ул. Лермонтова, 1	1,75	0,75	1,81	0,78	2,59
138	Котельная №4 Восточный	г. Звенигород, мкр.3, стр.16	4,14	0,748	4,51	0,81	5,32
139	Котельная №5 Южный	г. Звенигород, мкр. Южный, стр.43	4,36	0,789	4,36	0,79	5,15
Итого ООО «УК Энергоцентр»			**16,8**	**4,44**	**19,0**	**4,7**	**23,7**
ЗАО Дом отдыха «Связист»							
140	Котельная «Дом отдыха Связист»	г. Звенигород, п. д/о Связист	2,43	0,36	2,58	0,38	2,96
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»							
141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	пос. Барвиха	16,05	3,0	16,91	3,16	20,07
ФГУП «Комплекс»							
142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	п. Усово	2,70	0,10	2,87	0,11	2,97
ООО «РУШ»							
143	Котельная ООО «РУШ»	д. Раздоры, 1-й километр Рублево-Успенского шоссе	7,74	0,427	7,81	0,43	8,24
ООО НПО «Союз-М»							
144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петровское шоссе, 2, стр.2	1,87	0,62	1,95	0,65	2,59
ОАО «Ямское поле»							
145	Котельная ОАО «Ямское поле»	д. Ямщина	0,011	0,005	0,01	0,01	0,02
ООО «Голицынская управляющая компания»							

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Отопление + вентиляция	Расчетная нагрузка $Q_{срГВС}$	Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах источников тепла за 2020 год		
					Отопление + вентиляция	QсрГВС	Итого: Σ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
146	Котельная Заводской пр.	г. Голицыно, Заводской пр., д.12г	4,45	0,723	4,68	0,76	5,44
ЗАО Дом отдыха «Ершово»							
147	Котельная «Дом отдыха Ершово»	с. Ершово+Д/о Ершово	7,11	0,688	7,42	0,72	8,14
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»							
148	Котельная «НМИЦ РК»	с. Юдино, ул. Красная, д.23	1,33	0,240	1,52	0,27	1,80
АО «Теплоэнергетическое предприятие»							
149	Котельная "Митькино"	д. Митькино	2,70	0,459	3,18	0,54	3,72
АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева							
150	Котельная АО «Заречье»	р.п. Заречье, ул. Заречная	20,36	4,6	23,30	5,26	28,57
ООО «УК «Кунцево»							
151	Газопоршневая станция ООО «УК «Кунцево»	р.п. Заречье, ул. Тихая	5,352	0,978	5,53	1,01	6,54
АО «Стройполимер»							
152	Котельная АО «Стройполимер»	д. Хлюпино	4,99	0,627	5,46	0,69	6,15
ГАУЗ МО «КЦВМиР»							
153	Котельная МГКБ №45	п. Горбольницы № 45	1,49	0,450	1,72	0,52	2,24
ООО «КТТ-Дубки»							
154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК, ул. рябиновая, стр.4а	28,50	4,85	30,09	5,12	35,21
ООО «МедСервис»							
155	Котельная пансионата «Химик»	д. Дарьино пансионат Химик	1,65	0,10	1,83	0,11	1,94
ОАО «121 АРЗ»							
156	Котельная ОАО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	17,32	0,66	12,87	0,49	13,36
ИФА им. Обухова РАН							
157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	1,46	0,317	1,60	0,35	1,95
ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")							
158	Котельная «Дом отдыха Покровское»	пос. Дом отдыха Покровское	2,22	0,860	2,33	0,90	3,23
ООО «Московская Инженерная Компания							
159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	р.п. Заречье, ул. Весенняя, 1	2,312	0,416	2,51	0,45	2,96
ООО «ТеплоВиК»							
160	Крышная котельная №1 ООО «Тепло-ВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 2	0,93	1,92	0,94	1,96	2,90
161	Крышная котельная №2 ООО «Тепло-	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 6	1,22	1,283	1,26	1,33	2,59

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Отопление + вентиляция	Расчетная нагрузка $Q_{срГВС}$	Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах источников тепла за 2020 год		
					Отопление + вентиляция	QсрГВС	Итого: Σ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
	ВиК»						
Итого ООО «ТеплоВиК»			**2,14**	**3,20**	**2,20**	**3,29**	**5,49**
ООО «Пансионат "Лесной городок"							
162	Котельная «Лесной городок»	д. Осоргино, ул. Махмуда Эсамбаева, 1	1,33	0,19	1,57	0,22	1,79
ООО "Конвент-Плюс"							
163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	г. Звенигород, пансионат «Поречье»	2,025	0,353	2,11	0,37	2,48
ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"							
164	Котельная "Усово"	с. Усово	2,00	0,375	3,12	0,59	3,71
165	Котельная "Жуковка"	д. Жуковка	4,50	0,625	6,32	0,88	7,20
166	Котельная "Успенское"	Успенское	2,50	0,40	2,83	0,45	3,28
Итого ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"			**9,0**	**1,4**	**12,3**	**1,9**	**14,2**
Всего по городскому округу			**1019,85**	**245,91**	**1111,5**	**266,9**	**1378,4**

1.5.4 Случаи (условий) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

В настоящее время в России большую популярность получает индивидуальное отопление. По сути своей это системы отопления, осуществляющие обогрев в отдельно взятом помещении (частном доме или квартире).

Поквартирное отопление значительно удешевляет жилищное строительство: отпадает необходимость в дорогостоящих теплосетях, тепловых пунктах, приборах учета тепловой энергии; становится возможным вести жилищное строительство в городских районах, не обеспеченных развитой инфраструктурой тепловых сетей, при условии надежного газоснабжения; снимается проблема окупаемости системы отопления, т.к. погашение стоимости происходит в момент покупки жилья.

Потребитель получает возможность достичь максимального теплового комфорта, и сам определяет уровень собственного обеспечения теплом и горячей водой; снимается проблема перебоев в тепле и горячей воде по техническим, организационным и сезонным причинам. Также преимуществом подобных систем является большая гибкость настройки и малая инертность. При резком изменении погоды от момента запуска системы до прогрева помещения до расчетной температуры проходит в среднем от получаса до часа времени, хотя здесь многое зависит от типа используемого котла и способа циркуляции теплоносителя в системе.

В то же время автономные системы теплоснабжения имеют ряд неустранимых недостатков, к которым можно отнести:

- серьезное снижение надежности теплоснабжения;
- эксплуатация источников теплоснабжения персоналом не высокой квалификации, а иногда и жильцами (поквартирное отопление);
- не высокое качество теплоснабжения (в силу второго недостатка);
- повышенные уровни шума от основного и вспомогательного оборудования;
- зависимость от снабжения энергоресурсами: природным газом, электрической энергией и водой;
- отсутствие всякого рода резервирования энергетических ресурсов, любое отключение от систем водо-, электро- и газоснабжения приводит к аварийным ситуациям.

Серьёзная проблема для поквартирного отопления – это вентиляция и дымоудаление. При установке в существующих многоквартирных домах котлов с закрытой камерой сгорания, возможно задувание продуктов сгорания в соседние квартиры. Существующие системы вентиляции не соответствуют нормативам по установке индивидуальных котлов.

Таким образом, установка поквартирного отопления возможна зачастую во вновь строящихся многоквартирных домах с предусмотренной проектом системой поквартирного отопления. Система индивидуального отопления может применяться только на отдельно стоящих зданиях и сооружениях.

Переоборудование существующих объектов, подключенных к системе централизованного теплоснабжения, без значительных расходов на реализацию мероприятий по увеличению пропускной способности газотранспортной сети, реконструкции существующих систем вентиляции (в том числе систем удаления уходящих дымовых газов), без участия специализированных проектных, строительно-монтажных организаций, а также без согласования проектных решений, как со стороны собственников жилых и нежилых помещений и организации выполнявших проект, не допускается.

В настоящее время установка квартирных источников тепла запрещена в соответствии со статьей 14 пункта 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении". Согласно закону Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении" запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения.

В соответствии с п. 93 Приказа Министерства энергетики РФ и Министерства регионального развития РФ от 29 декабря 2012 года. № 565/667 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения», организация индивидуального и поквартирного теплоснабжения в блокированных жилых зданиях, рекомендуется разрабатывать только в зонах застройки с плотностью тепловой нагрузки меньше 0,01 Гкал/га.

Объекты с плотностью тепловой нагрузки выше 0,01 Гкал/га рекомендуется проектировать с учетом подключения к централизованному теплоснабжению. В случае, если строительство жи-лого дома находится вне зоны эффективного теплоснабжения существующих источников тепло-снабжения, то необходимо предусмотреть строительство нового источника, в непосредственной близости от объекта (объектов) теплопотребления.

Случаев применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии нет. Теплоснабжающими организациями технические условия на установку индивидуальных квартирных источников тепловой энергии не выдавались.

1.5.5 Объём потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Объем годового потребления тепловой энергии и за отопительный период в расчетных элементах территориального деления городского округа за 2020 год, представлен в таблице 1.5.5-1.

Таблица 1.5.5-1 – Потребление тепловой энергии за отопительный период и за год в целом

№ п/п	Территориальная единица	Потребление тепловой энергии, Гкал		
		отопительный период	неотопительный период	Всего за год
1	Одинцово	1203949	215456	1419405
2	Барвихинское	82011	9682	91693
3	Большие Вяземы	52420	5522	57942
4	Голицыно	113665	18454	132120
5	Горское	16643	1932	18575
6	Ершовское	37565	3398	40964
7	Жаворонковское	56430	7499	63929
8	Захаровское	37982	5323	43305
9	Кубинка	148354	15177	163531
10	Лесной Городок	129371	21886	151257
11	Никольское	141730	14811	156541
12	Новоивановское	42872	7479	50351
13	Успенское	87429	19383	106812
14	Часцовское	52034	11833	63867
15	Звенигород	214581	38189	252770
16	Назарьевское	26148	2947	29095
17	Заречье	56243	9181	65423
Всего по городскому округу		**2499429**	**408151**	**2907580**

1.5.6 Объём потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии

В соответствии с СП 131.13330.2012 «Строительная климатология» для городского округа Одинцово, расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления и вентиляции на территории поселения составляет -25°С. Средняя температура отопительного сезона составляет -2,2°С. Продолжительность отопительного сезона равна 205 суток.

Значения спроса тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха основаны на анализе тепловых нагрузок потребителей, представленных теплоснабжающими организациями, и приведены в таблице 1.5.6-1.

Таблица 1.5.6-1 – Объем потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование тепло-источника	Адрес котельной	Объем потребления тепловой энергии при расчетной температуре воздуха		
			Отопление + вентиляция	ГВСср.	Итого: Σ
			Гкал	Гкал	Гкал
АО «Одинцовская теплосеть»					
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	54432	47234	101667
2	Котельная №1-а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	54777	52154	106931
3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	60435	61849	122283
4	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14б	79223	59533	138756
5	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	247073	226938	474011
6	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53а	28948	31783	60731
7	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50-а	84911	61813	146724
8	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16-б	47589	49773	97362
9	Котельная №8-а	г. Одинцово, ул. Союзная, 7-а	41173	40100	81273
10	Котельная «Одинцово-1»	г. Одинцово, в/г №315	4627	2575	7202
11	Котельная «Отрадное»	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1в	1757	2741	4498
12	Котельная Городской бани	г. Одинцово, Можайское ш., 8	577	1154	1731
13	Котельная «Университет»	г. Одинцово, ул. Н. Спортивная, 3а	9261	4205	13467
14	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	42002	31566	73569
15	Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, 26	40479	43779	84258
16	Котельная «Запрудная»	г.п. Одинцово, с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная	123	0	123
17	Котельная «СОЦентр»	г. п. Одинцово, с. Ромашково	208	151	359
18	Котельная п. д/о «Озера»	г.п. Одинцово, п. д/о Озера, 1-а	779	317	1096
19	Котельная «ПИК-1»	г. Одинцово, ул Каштановая, 10, к. 1, стр.1	7673	10171	17844
20	Котельная Усово-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11а	4237	1496	5733
21	Котельная №1 "Большие Вяземы"	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	26002	26690	52692
22	Котельная №2 "Большие Вяземы"	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	20223	1876	22099
23	Котельная №3, Инсти-	п. Большие Вяземы, ул. Институт	2464	2492	4955

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Объем потребления тепловой энергии при расчетной температуре воздуха		
			Отопление + вентиляция	ГВСср.	Итого: Σ
			Гкал	Гкал	Гкал
	тут				
24	Котельная №4, "Школьная"	п. Большие Вяземы, ул. Школьная	16948	0	16948
25	Котельная «Петровское»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 5а	3975	12984	16960
26	Котельная «Голаз»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 1	17852	1620	19472
27	Котельная «Горловка»	д. Горловка	767	192	959
28	Котельная «Голицыно оч./с»	г. Голицыно, пр. Мира, 140	1368	0	1368
29	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	603	0	603
30	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, 101	105	0	105
31	Котельная №3 "Програнинститут"	г. Голицыно, Можайское ш., 75	45111	51216	96327
32	Котельная №4 "НИИР"	г. Голицыно, Полигон НИИР	1266	0	1266
33	Котельная №6 (школа)	г. Голицыно, Пролетарский пр. 50	761	0	761
34	Котельная №7	г. Голицыно, Коммунистический пр. 22	438	0	438
35	Котельная №8-а	г. Голицыно, Петровское ш., 1	466	0	466
36	Котельная №9	г. Голицыно, пр. Керамиков	15113	5453	20567
37	Котельная №11	г. Одинцово, Минское ш. 45 км	2591	332	2923
38	Котельная №13	г. Голицыно, Банный пер., 2	207	0	207
39	Котельная №14	г. Голицыно, 3-ий Рабочий пер.	248	0	248
40	Котельная №2 "Програнинститут"	г. Голицыно, Промышленный пр. 18, стр.7	7248	1081	8329
41	Котельная "Петровское шоссе, д.45"	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	187	0	187
42	Котельная №1 Горки-2	п. Горки-2, д.44, стр.1	13935	5622	19557
43	Котельная «Саввинская Слобода»	с. Саввинская Слобода, ул. Макарова	3520	1208	4728
44	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	548	0	548
45	Котельная «Каринское»	с. Каринское, 1а	5764	2655	8419
46	Котельная «Улитино»	д. Улитино	175	74	248
47	Котельная «Андреевское»	с. Андреевское	390	221	611
48	Котельная №27 «Фуньково»	п. Фуньково, в/г 32	4017	0	4017
49	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	6471	2274	8744
50	Котельная №2 (школа) «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Лесная, 20	1090	0	1090
51	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, 3	687	0	687
52	Котельная №4 «Перхушково»	д. Перхушково (ЦРБ №2)	6037	5627	11664
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	123	0	123

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Объем потребления тепловой энергии при расчетной температуре воздуха		
			Отопление + вентиляция	ГВСср.	Итого: Σ
			Гкал	Гкал	Гкал
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	123	0	123
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	123	0	123
56	Котельная №6 «Крюково»	д. Крюково, 24	195	87	281
57	Котельная №8 «Крюково»	д. Крюково, 3	356	0	356
58	Котельная "Ликино" «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	7576	3914	11490
59	Котельная «Юдино детский сад»	с. Юдино, 1-е Успенское ш., д.14	1202	107	1309
60	Котельная «Зайцево» (дет./сад)	д. Зайцево, ул. Кокошкинское ш., 3	3534	1744	5278
61	Котельная "Летний Отдых"	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, 3а	7463	3768	11231
62	Котельная "Кобяково"	д. Кобяково в/г № 15	640	0	640
63	Котельная «Центральная»	д. Чупряково	7888	3286	11175
64	Котельная №1, Кубинка	г. Кубинка, Можайское шоссе	329	135	464
65	Котельная №2, Кубинка	г. Кубинка, ул. Колхозная	7329	1927	9256
66	Котельная «Дубки»	п. Дубки	1660	0	1660
67	Котельная №1 «Еремино»	д. Еремино	154	0	154
68	Котельная №2 «Еремино»	д. Еремино	156	0	156
69	Котельная "Сосновка"	п. Сосновка	7098	1267	8365
70	Котельная «Кубинка-10»	городок Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш. 4	17464	6996	24460
71	Котельная №9 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	6749	9738	16487
72	Котельная №10 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	15975	19116	35091
73	Котельная №11 "Лесной городок"	пос. ВНИИССОК	13858	1305	15163
74	Котельная «Новый Городок»	п. Новый Городок	22142	9414	31555
75	Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6а	5395	13922	19317
76	Котельная «Никольское»	с. Никольское	172	89	261
77	Котельная «Аниково»	д. Аниково	196	0	196
78	Котельная «Санаторий Герцена»	пос. Санаторий Герцена	23679	21641	45319
79	Котельная «Гигирево»	д. Гигирево	807	1948	2754
80	Котельная «Новоивановское»	р.п. Новоивановское, ул. Калинина, д. 9	46045	34048	80093
81	Котельная «Горки-10»	Одинцовский р-н, пос. Горки-10,	65764	82956	148720

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Объем потребления тепловой энергии при расчетной температуре воздуха		
			Отопление + вентиляция	ГВСср.	Итого: Σ
			Гкал	Гкал	Гкал
		стр.45			
82	Котельная «Успенское»	Одинцовский р-н, с. Успенское	14778	12984	27763
83	Котельная «Сосны»	Одинцовский р-н, п. Сосны	18049	31018	49067
84	Котельная «Успенское-1»	Одинцовский р-н, п.. Успенское	2128	793	2921
85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	пос. Часцы, строение 3	13509	16952	30461
86	Котельная «Покровское»	пос. Дачный КГБ, строение 17в	202	0	202
87	Котельная «ПМС-4»	пос. Петелино	2526	4472	6999
88	Котельная "Покровский городок"	с. Покровское	3663	5771	9434
89	Котельная №7 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная, д.2, стр.1	26857	19909	46766
90	Котельная №2, 4 МВт	п. Горки-2	1853	866	2719
91	Котельная №215	д. Перхушково, д. 215	1634	721	2356
92	Котельная № 15 "Голицино"	г. Голицыно, Коммунистический пр., 29-а	137	0	137
93	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	167	0	167
94	Котельная "Акулово"	д. Акулово	310	0	310
95	Котельная "ст. Кубинка-2"	ст. Кубинка-2	279	0	279
96	Котельная «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 7-Советская, 41, стр. 1	116	0	116
97	Котельная "Введенское"	с. Введенское, д. 30А	314	361	675
Итого АО «Одинцовская теплосеть»			**1367579**	**1162204**	**2529783**
МП «Звенигородские инженерные сети»					
98	Котельная пр. Ветеранов,6	г. Звенигород, пр. Ветеранов, 6	13384	2655	16039
99	Котельная ул. Ленина, 30	г. Звенигород, ул. Ленина, 30	17984	15516	33500
100	Котельная Нахабинское шоссе, 2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе, 2	50057	34668	84725
101	Котельная ул. Лермонтова, 6	г. Звенигород, ул.Лермонтова, 6	15723	5908	21631
102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская, 47	г. Звенигород, ул.Московская, 47	11032	2575	13607
103	Котельная мкр. Восточный, 4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4а	899	0	899
104	Котельная ул. Парковая, 10Б	г. Звенигород, ул.Парковая, 10Б	1713	188	1900
105	Котельная ул. Герцена, 13А	г. Звенигород, ул.Герцена, 13А	2182	447	2629
106	Котельная п. Дютьково	п. Дютьково	275	0	275
107	Котельная пер. Зареченский, 27	г. Звенигород, пер. Зареченский, 27	1861	1133	2993
108	Котельная санатория Поречье	г. Звенигород, территория санатория «Поречье»	83	63	146

№ п/п	Наименование тепло-источника	Адрес котельной	Объем потребления тепловой энергии при расчетной температуре воздуха		
			Отопление + вентиляция	ГВСср.	Итого: Σ
			Гкал	Гкал	Гкал
109	Котельная Академия Дзюдо	г. Звенигород, квартал Маяковского	3885	0	3885
Итого МП «Звенигородские инженерные сети»			**119078**	**63153**	**182231**
МУП «ЖКХ Назарьево»					
110	Котельная Назарьево (Промзона)	пос. Назарьево Промзона	15203	5992	21196
111	Котельная Матвейково	пос. Матвейково	312	291	603
Итого МУП «ЖКХ Назарьево»			**15515**	**6283**	**21798**
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ					
112	БМК в/г №20	г.п. Одинцово, мкр. п. Баковка, в/г №20	3118	931	4048
113	Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	25123	4184	29307
114	Котельная №104	ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	10008	4184	14192
115	Котельная №5482	городок Кубинка-8	15347	8584	23931
116	Котельная Военных складов 3007	п. Чапаевка (Военные склады 3007)	2737	1075	3811
117	Котельная №5	пос. Гарь-Покровское	6742	4775	11517
118	Котельная №122	пос. Часцы-1	4572	3168	7740
119	Котельная санатория Минобороны	г. Звенигород, Ратехинское шоссе	7176	2013	9189
120	БМК №87 в/г №1	в/г №1 д. Ягунино	9647	3643	13290
121	Котельная №214	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова	868	943	1811
Итого ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ			**85338**	**33499**	**118837**
АО «Ресурс»					
122	Котельная №2	пос. ВНИИССОК, ул. Бородинская, 10	59702	50920	110622
ООО «Московский насосный завод»					
123	Котельная ООО «МНЗ»	г. Одинцово, ул. Транспортная, 2	44228	21381	65609
ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»					
124	Котельная №1 ОАО «ВЗОИ»	г. Одинцово, ул. Маяковского, 7	1627	0	1627
125	Котельная №2 ОАО «ВЗОИ»	г. Одинцово, ул. Союзная, 7	8358	0	8358
Итого ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»			**9985**	**0**	**9985**
ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»					
126	Котельная ООО «БЗРИ»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53	12481	2164	14645
ООО «Теплосервис-М»					
127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	г. Одинцово, ул. Чистяковой, 30	133297	63674	196971
СМУ-158 АО «Трансинжстрой»					
128	Котельная СМУ-158	г. Одинцово, ул. Полевая	18381	6903	25285
ООО «Теплосервис-М»					
129	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Чистяковой	12039	5129	17168
ООО «ТеплоЭнергоСервис»					
130	Котельная мкр. Немчиновка»	г.п. Одинцово, мкр. Немчиновка, ул. Связистов	20244	6478	26722
АО «ПИК-Регион»					

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Объем потребления тепловой энергии при расчетной температуре воздуха		
			Отопление + вентиляция	ГВСср.	Итого: Σ
			Гкал	Гкал	Гкал
131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4	20154	53661	73816
ОАО «Союзэнерго»					
132	Котельная мкр. Южный	г. Звенигород, ул. Радужная, 13	14836	21525	36361
133	Котельная АО «Союзэнерго»	проезд Строителей, д.8	9571	3411	6026
Итого ОАО «Союзэнерго»			**24407**	**24937**	**49343**
ООО «Гефест-Инжиниринг»					
134	Котельная «Гефест»	г. Звенигород, мкр. Супонево, стр.12	31220	53438	84658
ООО «УК Энергоцентр»					
135	Котельная №1 «Энергоцентр»	г. Звенигород, мкр. Ракитня, пер. Чайковского, вл.8	9938	15524	25462
136	Котельная №2, ул. Некрасова	г. Звенигород, ул. Некрасова, 28	5193	0	5193
137	Котельная №3 «ЛОК»	г. Звенигород, ул. Лермонтова, 1	4045	5410	9455
138	Котельная №4 Восточный	г. Звенигород, мкр.3, стр.16	9571	5396	14967
139	Котельная №5 Южный	г. Звенигород, мкр. Южный, стр.43	10079	5691	15771
Итого ООО «УК Энергоцентр»			**38827**	**32021**	**70848**
ЗАО Дом отдыха «Связист»					
140	Котельная «Дом отдыха Связист»	г. Звенигород, п. д/о Связист	5626	2597	8222
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»					
141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	пос. Барвиха	37089	21641	58729
ФГУП «Комплекс»					
142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	п. Усово	6240	721	6962
ООО «РУШ»					
143	Котельная ООО «РУШ»	д. Раздоры, 1-й километр Рублево-Успенского шоссе	17881	3080	20961
ООО НПО «Союз-М»					
144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петровское шоссе, 2, стр.2	4324	4501	8826
ОАО «Ямское поле»					
145	Котельная ОАО «Ямское поле»	д. Ямщина	24	34	58,4
ООО «Голицынская управляющая компания»					
146	Котельная Заводской пр.	г. Голицыно, Заводской пр., д.12г	10290	5215	15505
ЗАО Дом отдыха «Ершово»					
147	Котельная «Дом отдыха Ершово»	с. Ершово+Д/о Ершово	16428	4963	21391
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»					
148	Котельная «НМИЦ РК»	с. Юдино, ул. Красная, д.23	3074	1731	4805

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Объем потребления тепловой энергии при расчетной температуре воздуха		
			Отопление + вентиляция	ГВСср.	Итого: Σ
			Гкал	Гкал	Гкал
АО «Теплоэнергетическое предприятие»					
149	Котельная "Митькино"	д. Митькино	6233	3311	9544
АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева					
150	Котельная АО «Заречье»	р.п. Заречье, ул. Заречная	47057	33182	80239
ООО «УК «Кунцево»					
151	Газопоршневая станция ООО «УК «Кунцево»	р.п. Заречье, ул. Тихая	12370	7055	19425
АО «Стройполимер»					
152	Котельная АО «Стройполимер»	д. Хлюпино	11531	4523	16054
ГАУЗ МО «КЦВМиР»					
153	Котельная МГКБ №45	п. Горбольницы № 45	3451	3246	6697
ООО «КТТ-Дубки»					
154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК, ул. рябиновая, стр.4а	65871	34957	100828
ООО «МедСервис»					
155	Котельная пансионата «Химик»	д. Дарьино пансионат Химик	3814	714	4528
ОАО «121 АРЗ»					
156	Котельная ОАО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	27973	3325	31297
ИФА им. Обухова РАН					
157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	3374	2284	5659
ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")					
158	Котельная «Дом отдыха Покровское»	пос. Дом отдыха Покровское	5126	6204	11330
ООО «Московская Инженерная Компания					
159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	р.п. Заречье, ул. Весенняя, 1	5344	3001	8344
ООО «ТеплоВиК»					
160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 2	2138	13850	15988
161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 6	2813	9255	12068
Итого ООО «ТеплоВиК»			**4951**	**23105**	**28056**
ООО «Пансионат "Лесной городок"					
162	Котельная «Лесной городок»	д. Осоргино, ул. Махмуда Эсамбаева, 1	3074	1371	4445
ООО "Конвент-Плюс"					
163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	г. Звенигород, пансионат «Поречье»	4680	2546	7227
ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"					
164	Котельная "Усово"	с. Усово	4623	2705	7328
165	Котельная "Жуковка"	д. Жуковка	10401	4508	14909
166	Котельная "Успенское"	Успенское	5778	2885	8664
Итого ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"			**20801**	**10099**	**30900**
Всего по городскому округу			**23548900**	**1775741**	**4108353**

1.5.7 Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Нормативы потребления тепловой энергии на отопление в Московской области представлены в таблице 1.5.7-1.

Нормативы потребления коммунальных услуг в отношении холодного и горячего водоснабжения в жилых помещениях (кубометр на 1 человека) представлены в таблице 1.5.7-2.

Норматив потребления холодной и горячей воды на общедомовые нужды утвержден распоряжением Министерства строительного комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Московской области № 162-РВ от 09.12.2014 и представлен в таблице 1.5.8-3.

Таблица 1.5.7-1 – Норматив потребления тепловой энергии на отопление, Гкал на 1 кв. м общей площади

№ п/п	Группы домов постройки до 1999 года	Норматив потребления тепловой энергии на отопление	Группы домов постройки после 1999 года	Норматив потребления тепловой энергии на отопление
1	1 этажные	0,0501	1 этажные	0,0190
2	2 этажные	0,0466	2 этажные	0,0158
3	3-4 этажные	0,0289	3 этажные	0,0157
4	5-9 этажные	0,0244	4-5 этажные	0,0135
5	10-13 этажные	0,0237	6-7 этажные	0,0126
6	14 этажные	0,0248	8 этажные	0,0122
7	15 этажные	0,0251	9 этажные	0,0121
8	16 и более этажные	0,0261	10 этажные	0,0115
9	-	-	11 этажные	0,0114
10	-	-	12 этажные	0,0113

Таблица 1.5.7-2 – Нормативы потребления коммунальных услуг в отношении холодного и горячего водоснабжения в жилых помещениях, куб. метр на 1 чел.

Категории многоквартирных домов с указанием оборудования	Норматив потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению	
	всего	в т. ч. горячее водоснабжение
1. Многоквартирные жилые дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, с душем и ваннами		
Длиной 1650-1700 мм	8,12	2,62
Длиной 1500-1550 мм	8,01	2,56
Длиной 1200 мм	7,9	2,51
2. Многоквартирные жилые дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, с душем без ванн	7,13	2,13
3. Многоквартирные жилые дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, без душа и ванн	5,34	1,27
4. Многоквартирные жилые дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным водоснабжением, водоотведением, оборудованные газовыми (электрическими, твердотопливными) водонагревателями, с душем и ваннами		
Длиной 1650-1700 мм	8,52	
Длиной 1500-1550 мм	8,4	
Длиной 1200 мм	8,29	
5. Многоквартирные жилые дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным водоснабжением, водоотведением, оборудованные газовыми (электрическими, твердотопливными) водонагревателями, с душем без ванн	7,65	

Категории многоквартирных домов с указанием оборудования	**Норматив потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению**	
	всего	**в т. ч. горячее водоснабжение**
6. Многоквартирные жилые дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным водоснабжением, водоотведением, оборудованные газовыми (электрическими, твердотопливными) водонагревателями, без душа и ванн	5,61	
7. Многоквартирные дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным водоснабжением, централизованным или местным водоотведением, без душа и ванн	4,89	
8. Многоквартирные дома с холодным водоснабжением из уличных колонок	1,83	
9. Общежития не квартирного типа, оборудованные централизованным отоплением, холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, с душем и ваннами	7,76	2,5

Таблица 1.5.7-3 – Нормативы потребления коммунальных услуг в отношении холодного и горячего водоснабжения на общедомовые нужды, $м^3$ на 1 $м^2$ общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме

Этажность многоквартирного жилого дома	Многоквартирные жилые дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным и горячим водоснабжением и водоотведением		Многоквартирные жилые дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным водоснабжением и водоотведением и поквартирными водонагревателями	Многоквартирные жилые дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным водоснабжением, централизованным и местным водоотведением	Общежития не квартирного типа, оборудованные централизованным отоплением, холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, с душем и ваннами	
	Холодное водоснабжение	Горячее водоснабжение	Холодное водоснабжение	Холодное водоснабжение	Холодное водоснабжение	Горячее водоснабжение
1	0,052	0,039	0,095	0,061	0,029	0,017
2	0,064	0,044	0,123	0,072	0,037	0,021
3	0,083	0,054	0,152	-	0,044	0,025
4	0,102	0,065	0,180	-	0,051	0,028
5	0,122	0,075	0,208	-	0,058	0,032
6	0,144	0,086	-	-	0,066	0,035
7	0,167	0,097	-	-	0,073	0,039
8	0,189	0,108	-	-	0,080	0,043
9	0,211	0,119	-	-	0,087	0,046
10	0,233	0,130	-	-	0,095	0,050
11	0,256	0,141	-	-	0,102	0,053
12	0,278	0,152	-	-	0,109	0,057
13	0,300	0,163	-	-	-	-
14	0,323	0,174	-	-	-	-
15	0,345	0,185	-	-	-	-
16	0,367	0,196	-	-	-	-
17	0,389	0,207	-	-	-	-
18	0,412	0,218	-	-	-	-
19	0,434	0,229	-	-	-	-
20	0,456	0,240	-	-	-	-
21	0,478	0,251	-	-	-	-
22	0,501	0,262	-	-	-	-
23	0,523	0,273	-	-	-	-
24	0,545	0,284	-	-	-	-
25	0,568	0,295	-	-	-	-

1.5.8 Тепловые нагрузки, указанные в договорах теплоснабжения

Информация по значениям тепловых нагрузок, указанным в договорах теплоснабжения отсутствует. Согласно данным, предоставленным теплоснабжающими организациями, договорные тепловые нагрузки соответствует расчетным нагрузкам (таблица 1.5.3-1).

1.5.9 Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Информация по значениям договорных тепловых нагрузок отсутствует. Согласно данным, предоставленным теплоснабжающими организациями, договорные тепловые нагрузки соответствует расчетным нагрузкам.

1.5.10 Описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Схема теплоснабжения городского округа Одинцово корректируется впервые.

1.5.11 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии должны быть указаны для каждой зоны действия источников тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения − для каждой системы теплоснабжения

Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии приведены в п/п 1.5.1 настоящей книги. Ценовая зона теплоснабжения в городском округе отсутствует.

1.6 Часть 6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

1.6.1 Структура балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Постановление Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г., «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

- установленная мощность источника тепловой энергии – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;
- располагаемая мощность источника тепловой энергии – величина равная установленной мощности источника за вычетом объема мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе;
- мощность источника тепловой энергии нетто – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.

Для оценки текущего состояния развития источников тепловой энергии, городского округа и проверки достаточности установленной мощности для покрытия тепловых нагрузок, проведен расчет баланса тепловых нагрузок и мощности по каждому источнику теплоснабжения. На основе этих данных были сформированы балансы тепловой мощности по каждому источнику тепловой энергии. Тепловая нагрузка внешних потребителей в горячей воде для составления баланса тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии определена согласно п. 6.1.3. «Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения» по формуле:

$$Q_{р,гв}^{вн} = \sum_{i=1}^{I} \left(Q_{о,р} + Q_{в,р} + Q_{гвс,р} + Q_{техн,р}\right)_i$$

где I – количество теплоиспользующих установок отдельно стоящих потребителей, присоединенных к тепловым сетям;

Q(о,р,i) – тепловая нагрузка отопления (тепловая мощность теплоиспользующих установок отопления) i-ого внешнего потребителя, Гкал/ч;

Q(в,р,i) - тепловая нагрузка вентиляции (тепловая мощность теплоиспользующих установок вентиляции) i-ого внешнего потребителя, Гкал/ч;

Q(гвс,р,i) - тепловая нагрузка горячего водоснабжения (тепловая мощность теплоиспользующих установок горячего водоснабжения) i-ого внешнего потребителя, Гкал/ч;

Q(техн,р,i) - тепловая нагрузка на технологические нужды (тепловая мощность технологических теплоиспользующих установок в горячей воде) i-ого внешнего потребителя, Гкал/ч;

Подробная информация по балансу тепловой мощности котельных по городскому поселению Одинцово представлена в таблице 1.6.1-1.

Таблица 1.6.1-1 – Баланс тепловой мощности и договорной тепловой нагрузки источников централизованного теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность	Располагаемая мощность	Расход тепла на собственные и хоз. нужды		Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС		Подключенная тепловая нагрузка	Резерв/дефицит	
			Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
АО «Одинцовская теплосеть»												
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	40,87	36,42	0,57%	0,209	36,21	10,71%	3,61	30,100	2,50	6,87%
2	Котельная №1-а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	23,28	22,5	0,58%	0,131	22,37	6,10%	2,01	30,930	-10,57	-46,98%
3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	30,6	29,91	0,52%	0,156	29,75	6,36%	2,36	34,720	-7,33	-24,49%
4	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14б	42,08	41,1	0,53%	0,219	40,88	9,34%	4,38	42,530	-6,03	-14,67%
5	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	139,9	138,21	0,51%	0,707	137,50	7,56%	11,32	138,360	-12,18	-8,81%
6	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53а	15,75	15,32	0,57%	0,087	15,23	8,39%	1,55	16,930	-3,25	-21,19%
7	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50-а	51	46,67	0,58%	0,273	46,40	8,41%	4,16	45,310	-3,07	-6,58%
8	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16-б	24,9	23,21	2,64%	0,613	22,60	7,75%	2,31	27,490	-7,20	-31,03%
9	Котельная №8-а	г. Одинцово, ул. Союзная, 7-а	22,95	19,61	2,64%	0,518	19,09	7,77%	1,97	23,370	-6,25	-31,86%
10	Котельная «Одинцово-1»	г. Одинцово, в/г №315	7,2	4,26	2,63%	0,112	4,15	7,81%	0,2	2,360	1,59	37,28%
11	Котельная «Отрадное»	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1в	1,4	1,28	2,66%	0,034	1,25	8,06%	0,1	1,140	0,01	0,47%
12	Котельная Городской бани	г. Одинцово, Можайское ш., 8	2	1,92	2,55%	0,049	1,87	4,65%	0,02	0,410	1,44	75,05%
13	Котельная «Университет»	г. Одинцово, ул. Н. Спортивная, 3а	6,02	5,98	0,95%	0,057	5,92	3,16%	0,15	4,590	1,18	19,78%
14	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	35,6	33,17	0,66%	0,22	32,95	3,76%	0,88	22,549	9,52	28,70%
15	Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, 26	30,96	27,5	0,58%	0,16	27,34	2,88%	0,7	23,580	3,06	11,13%
16	Котельная «Запрудная»	г.п. Одинцово, с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная	0,07	0,06	1,67%	0,001	0,06	0,00%	0	0,053	0,01	10,00%
17	Котельная «СО-Центр»	г. п. Одинцово, с. Ромашково	0,19	0,18	1,67%	0,003	0,18	15,27%	0,02	0,111	0,05	25,56%
18	Котельная п. д/о «Озера»	г.п. Одинцово, п. д/о Озера, 1-а	0,79	0,75	1,33%	0,01	0,74	17,35%	0,08	0,381	0,28	37,20%
19	Котельная «ПИК-1»	г. Одинцово, ул Каштановая, 10, к. 1, стр.1	6,84	6,84	0,50%	0,034	6,81	2,67%	0,13	4,730	1,95	28,45%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность	Располагаемая мощность	Расход тепла на собственные и хоз. нужды		Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС		Подключенная тепловая нагрузка	Резерв/дефицит	
			Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
20	Котельная Усово-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11а	3,99	3,99	1,05%	0,042	3,95	9,73%	0,22	2,040	1,69	42,31%
21	Котельная №1 "Большие Вяземы"	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	20	17,97	1,09%	0,196	17,77	15,15%	2,67	14,950	0,15	0,86%
22	Котельная №2 "Большие Вяземы"	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	10,98	9,95	1,52%	0,151	9,80	18,90%	2,1	9,010	-1,31	-13,18%
23	Котельная №3, Институт	п. Большие Вяземы, ул. Институт	11,26	10,97	1,74%	0,191	10,78	15,05%	0,25	1,411	9,12	83,12%
24	Котельная №4, "Школьная"	п. Большие Вяземы, ул. Школьная	10,98	10,67	1,53%	0,163	10,51	13,35%	1,13	7,333	2,04	19,16%
25	Котельная «Петровское»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 5а	3,2	2,94	0,58%	0,017	2,92	0,85%	0,03	3,520	-0,63	-21,33%
26	Котельная «Голаз»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 1	11,26	10,61	3,16%	0,335	10,28	10,37%	0,92	7,949	1,41	13,25%
27	Котельная «Горловка»	д. Горловка	3,2	1,88	1,06%	0,02	1,86	12,22%	0,05	0,359	1,45	77,18%
28	Котельная «Голицыно оч./с»	г. Голицыно, пр. Мира, 140	2,7	2,05	1,51%	0,031	2,02	1,66%	0,01	0,592	1,42	69,12%
29	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	0,86	0,73	1,51%	0,011	0,72	13,29%	0,04	0,261	0,42	57,26%
30	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, 101	0,516	0,49	1,43%	0,007	0,48	17,86%	0,01	0,046	0,43	87,14%
31	Котельная №3 (г. Голицино)	г. Голицыно, Можайское ш., 75	23,54	19,08	1,26%	0,24	18,84	3,52%	0,97	26,620	-8,75	-45,86%
32	Котельная №4 "НИИР"	г. Голицыно, Полигон НИИР	2,4	1,64	3,23%	0,053	1,59	9,87%	0,06	0,548	0,98	59,70%
33	Котельная №6 (школа)	г. Голицыно, Пролетарский пр. 50	0,94	0,65	1,54%	0,01	0,64	2,95%	0,01	0,329	0,30	46,31%
34	Котельная №7	г. Голицыно, Коммунистический пр. 22	0,28	0,25	1,60%	0,004	0,25	0,00%	0	0,190	0,06	22,40%
35	Котельная №8-а	г. Голицыно, Петровское ш., 1	0,72	0,51	1,57%	0,008	0,50	4,72%	0,01	0,202	0,29	56,86%
36	Котельная №9	г. Голицыно, пр. Керамиков	24,9	19,11	0,74%	0,141	18,97	10,10%	0,82	7,295	10,85	56,80%
37	Котельная №11	г. Одинцово, Минское ш. 45 км	3,4	2,72	1,03%	0,028	2,69	10,02%	0,13	1,167	1,40	51,29%
38	Котельная №13	г. Голицыно, Банный пер., 2	0,285	0,26	1,54%	0,004	0,26	10,10%	0,01	0,089	0,16	60,38%
39	Котельная №14	г. Голицыно, 3-ий Рабочий пер.	0,24	0,21	1,43%	0,003	0,21	0,00%	0	0,107	0,10	47,62%
40	Котельная №2 ГПИ	г. Голицыно, Промыш-	6,45	6,16	0,47%	0,029	6,13	6,54%	0,23	3,286	2,62	42,45%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность	Располагаемая мощность	Расход тепла на собственные и хоз. нужды		Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС		Подключенная тепловая нагрузка	Резерв/дефицит	
			Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
		ленный пр. 18, стр.7										
41	Котельная "Петровское шоссе, д.45"	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	0,085	0,09	1,11%	0,001	0,09	0,00%	0	0,081	0,01	8,89%
42	Котельная №1 Горки-2	п. Горки-2, д.44, стр.1	25,8	24,64	0,60%	0,149	24,49	11,22%	0,86	6,808	16,82	68,28%
43	Котельная «Саввинская Слобода»	с. Саввинская Слобода, ул. Макарова	8,6	3,55	2,11%	0,075	3,48	27,78%	0,65	1,690	1,14	31,97%
44	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	0,53	0,498	0,20%	0,001	0,50	7,78%	0,02	0,237	0,24	48,19%
45	Котельная «Каринское»	с. Каринское, 1а	6,45	5,61	0,91%	0,051	5,56	18,74%	0,66	2,862	2,04	36,31%
46	Котельная «Улитино»	д. Улитино	0,6	0,38	2,89%	0,011	0,37	18,87%	0,02	0,086	0,26	69,21%
47	Котельная «Андреевское»	с. Андреевское	1,8	1,21	4,71%	0,057	1,15	20,08%	0,05	0,199	0,90	74,71%
48	Котельная №27 «Фуньково»	п. Фуньково, в/г 32	2,58	2,48	2,18%	0,054	2,43	14,72%	0,3	1,738	0,39	15,65%
49	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	7,32	6,73	1,43%	0,096	6,63	16,40%	0,61	3,110	2,91	43,30%
50	Котельная №2 (школа) «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Лесная, 20	1,72	1,4	1,50%	0,021	1,38	14,49%	0,08	0,472	0,83	59,07%
51	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, 3	6,45	6,17	0,50%	0,031	6,14	0,00%	0	0,297	5,84	94,68%
52	Котельная №4 «Перхушково»	д. Перхушково (ЦРБ №2)	4,128	3,7	0,65%	0,024	3,68	6,61%	0,24	3,392	0,04	1,19%
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	0,172	0,172	1,74%	0,003	0,17	0,00%	0	0,053	0,12	67,44%
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	0,172	0,172	1,74%	0,003	0,17	0,00%	0	0,053	0,12	67,44%
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	0,172	0,172	0,58%	0,001	0,17	0,00%	0	0,053	0,12	68,60%
56	Котельная №6 «Крюково»	д. Крюково, 24	0,219	0,176	1,14%	0,002	0,17	0,00%	0	0,096	0,08	44,32%
57	Котельная №8 «Крюково»	д. Крюково, 3	0,129	0,129	1,55%	0,002	0,13	11,49%	0,02	0,154	-0,047	-36,43%
58	Котельная "Ликино" «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	16,89	9,8	4,51%	0,442	9,36	13,38%	0,59	3,821	4,95	50,48%
59	Котельная «Юдино	с. Юдино, 1-е Успенское	0,86	0,86	1,40%	0,012	0,85	5,31%	0,03	0,535	0,28	32,91%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность	Располагаемая мощность	Расход тепла на собственные и хоз. нужды		Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС		Подключенная тепловая нагрузка	Резерв/дефицит	
			Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
	детский сад»	ш., д.14										
60	Котельная «Зайцево» (дет./сад)	д. Зайцево, ул. Кокошкинское ш., 3	2,9	2,82	0,82%	0,023	2,80	5,85%	0,11	1,771	0,92	32,48%
61	Котельная "Летний Отдых"	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, 3а	6,45	6,44	0,78%	0,05	6,39	12,38%	0,53	3,751	2,11	32,75%
62	Котельная "Кобяково"	д. Кобяково в/г № 15	1,05	0,87	2,41%	0,021	0,85	46,42%	0,24	0,277	0,33	38,16%
63	Котельная «Центральная»	д. Чупряково	40	33,6	4,65%	1,561	32,04	27,67%	1,48	3,869	26,69	79,43%
64	Котельная №1, Кубинка	г. Кубинка, Можайское шоссе	4,2	3,3	2,24%	0,074	3,23	33,20%	0,08	0,161	2,99	90,45%
65	Котельная №2, Кубинка	г. Кубинка, ул. Колхозная	6,96	6,5	1,68%	0,109	6,39	12,70%	0,5	3,438	2,453	37,74%
66	Котельная «Дубки»	п. Дубки	3,44	2,69	1,90%	0,051	2,64	20,04%	0,18	0,718	1,74	64,72%
67	Котельная №1 «Еремино»	д. Еремино	0,086	0,077	1,30%	0,001	0,08	0,00%	0	0,067	0,01	11,69%
68	Котельная №2 «Еремино»	д. Еремино	0,086	0,077	1,30%	0,001	0,08	0,00%	0	0,068	0,01	10,39%
69	Котельная "Сосновка"	п. Сосновка	7,5	6,99	0,99%	0,069	6,92	14,71%	0,56	3,247	3,11	44,55%
70	Котельная «Кубинка-10»	городок Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш. 4	16,89	14,22	1,29%	0,183	14,04	9,45%	0,89	8,526	4,62	32,50%
71	Котельная №9 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	4,3	3,78	0,56%	0,021	3,76	3,39%	0,15	4,270	-0,66	-17,49%
72	Котельная №10 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	9	8,01	0,52%	0,042	7,97	6,27%	0,64	9,562	-2,23	-27,89%
73	Котельная №11 "Лесной городок"	пос. ВНИИССОК	20	15,05	2,29%	0,345	14,71	13,57%	0,97	6,177	7,56	50,22%
74	Котельная «Новый Городок»	п. Новый Городок	16,9	15,45	1,51%	0,233	15,22	12,11%	1,5	10,890	2,83	18,30%
75	Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6а	5,16	5,01	0,82%	0,041	4,97	13,93%	0,69	4,264	0,01	0,30%
76	Котельная «Никольское»	с. Никольское	0,17	0,16	1,25%	0,002	0,16	10,31%	0,01	0,087	0,06	38,13%
77	Котельная «Аниково»	д. Аниково	0,138	0,132	1,52%	0,002	0,13	10,53%	0,01	0,085	0,04	26,52%
78	Котельная «Санаторий Герцена»	пос. Санаторий Герцена	26	22,05	0,60%	0,132	21,92	27,17%	4,94	13,245	3,73	16,93%
79	Котельная «Гигирево»	д. Гигирево	0,69	0,68	1,47%	0,01	0,67	4,62%	0,03	0,619	0,02	3,09%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность	Располагаемая мощность	Расход тепла на собственные и хоз. нужды		Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС		Подключенная тепловая нагрузка	Резерв/дефицит	
			Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
80	Котельная «Новоивановское»	р.п. Новоивановское, ул. Калинина, д. 9	26,89	25,36	1,42%	0,36	25,00	5,01%	1,3	24,640	-0,94	-3,71%
81	Котельная «Горки-10»	Одинцовский р-н, пос. Горки-10, стр.45	50	45,27	0,64%	0,29	44,98	9,43%	4,16	39,950	0,87	1,92%
82	Котельная «Успенское»	Одинцовский р-н, с. Успенское	12	9,03	0,49%	0,044	8,99	5,54%	0,48	8,190	0,32	3,50%
83	Котельная «Сосны»	Одинцовский р-н, п. Сосны	16,77	16,14	0,52%	0,084	16,06	8,88%	1,18	12,110	2,77	17,14%
84	Котельная «Успенское-1»	Одинцовский р-н, п.. Успенское	6,16	3,76	0,74%	0,028	3,73	77,46%	3,54	1,030	-0,84	-22,29%
85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	пос. Часцы, строение 3	16,89	15,6	1,58%	0,247	15,35	12,52%	1,46	10,200	3,69	23,67%
86	Котельная «Покровское»	пос. Дачный КГБ, строение 17в	0,138	0,132	1,52%	0,002	0,13	10,20%	0,01	0,088	0,03	24,24%
87	Котельная «ПМС-4»	пос. Петелино	4,64	3,35	0,96%	0,032	3,32	2,28%	0,04	1,713	1,57	46,72%
88	Котельная "Покровский городок"	с. Покровское	4,01	3,77	1,96%	0,074	3,70	10,17%	0,27	2,385	1,04	27,61%
89	Котельная №7 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная, д.2, стр.1	16,34	15,6	0,59%	0,092	15,51	5,39%	0,82	14,380	0,31	1,97%
90	Котельная №2, 4 МВт	п. Горки-2	3,18	3,04	0,63%	0,019	3,02	15,57%	0,17	0,922	1,93	63,45%
91	Котельная №215	д. Перхушково, д. 215	1,4	1,358	1,40%	0,019	1,34	1,22%	0,01	0,807	0,52	38,44%
92	Котельная № 15 "Голицино"	г. Голицыно, Коммунистический пр., 29-а	0,25	0,187	1,60%	0,003	0,18	0,00%	0	0,059	0,13	66,84%
93	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	0,138	0,094	1,06%	0,001	0,09	0,00%	0	0,072	0,02	22,34%
94	Котельная "Акулово"	д. Акулово	0,258	0,19	1,58%	0,003	0,19	0,00%	0	0,134	0,05	27,89%
95	Котельная "ст. Кубинка-2"	ст. Кубинка-2	0,258	0,21	1,43%	0,003	0,21	0,00%	0	0,121	0,09	40,95%
96	Котельная «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 7-Советская, 41, стр. 1	0,04	0,037	1,62%	0,0006	0,04	0,00%	0	0,050	-0,01	-36,76%
97	Котельная "Веденское"	с. Введенское, д. 30А	0,172	0,172	1,16%	0,002	0,17	0,00%	0	0,186	-0,02	-9,30%
Итого АО «Одинцовская теплосеть»			**1040,63**	**936,88**	**1,13%**	**10,588**	**926,29**	**9,22%**	**76,7**	**754,814**	**94,77**	**10,12%**
МП «Звенигородские инженерные сети»												
98	Котельная пр. Ветеранов,6	г. Звенигород, пр. Ветеранов, 6	2,82	2,82	1,28%	0,036	2,78	8,88%	0,6	6,160	-3,98	-140,99%
99	Котельная ул. Лени-	г. Звенигород, ул. Ленина,	6,88	6,33	1,37%	0,087	6,24	8,90%	0,97	9,930	-4,66	-73,57%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность	Располагаемая мощность	Расход тепла на собственные и хоз. нужды		Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС		Подключенная тепловая нагрузка	Резерв/дефицит	
			Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
	на, 30	30										
100	Котельная Нахабинское шоссе, 2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе, 2	30	26,7	1,37%	0,367	26,33	9,51%	2,78	26,460	-2,91	-10,89%
101	Котельная ул.Лермонтова, 6	г. Звенигород, ул.Лермонтова, 6	6,88	6,33	2,01%	0,127	6,20	8,96%	0,75	7,620	-2,17	-34,23%
102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская, 47	г. Звенигород, ул.Московская, 47	2,06	1,9	1,53%	0,029	1,87	3,39%	0,18	5,130	-3,44	-181,00%
103	Котельная мкр. Восточный, 4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4а	1,55	1,47	1,36%	0,02	1,45	9,32%	0,04	0,389	1,02	69,46%
104	Котельная ул. Парковая, 10Б	г. Звенигород, ул.Парковая, 10Б	1,55	1,41	1,42%	0,02	1,39	8,36%	0,07	0,767	0,55	39,22%
105	Котельная ул. Герцена, 13А	г. Звенигород, ул.Герцена, 13А	4,13	3,8	1,39%	0,053	3,75	9,04%	0,1	1,006	2,64	69,50%
106	Котельная п. Дютьково	п. Дютьково	0,258	0,24	0,00%	0	0,24	0,00%	0	0,119	0,12	50,42%
107	Котельная пер. Зареченский, 27	г. Звенигород, пер. Зареченский, 27	1,72	1,38	0,14%	0,002	1,38	1,03%	0,01	0,962	0,41	29,42%
108	Котельная санатория Поречье	г. Звенигород, территория санатория «Поречье»	0,05	0,05	2,00%	0,001	0,05	30,77%	0,02	0,045	-0,02	-32,00%
109	Котельная Академия Дзюдо	г. Звенигород, квартал Маяковского	3,18	2,9	1,38%	0,04	2,86	3,45%	0,06	1,681	1,12	38,59%
Итого МП «Звенигородские инженерные сети»			**61,08**	**55,33**	**1,41%**	**0,782**	**54,55**	**8,47%**	**5,58**	**60,269**	-11,30	-20,42%
МУП «ЖКХ Назарьево»												
110	Котельная Назарьево (Промзона)	пос. Назарьево Промзона	21,93	21,4	3,88%	0,831	20,57	10,83%	0,9	7,410	12,26	57,29%
111	Котельная Матвейково	пос. Матвейково	4,2	2,1	4,10%	0,086	2,01	22,22%	0,05	0,175	1,79	85,19%
Итого МУП «ЖКХ Назарьево»			**26,13**	**23,5**	**3,90%**	**0,917**	**22,58**	**11,13%**	**0,95**	**7,585**	**14,05**	**59,78%**
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ												
112	БМК в/г №20	г.п. Одинцово, мкр. п. Баковка, в/г №20	6,88	5,76	0,92%	0,053	5,71	21,72%	0,41	1,478	3,82	66,30%
113	Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	21	19,74	2,84%	0,56	19,18	25,94%	4,01	11,450	3,72	18,84%
114	Котельная №104	ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	66,89	62,79	1,12%	0,705	62,09	13,56%	0,77	4,910	56,41	89,83%
115	Котельная №5482	городок Кубинка-8	17,19	13,97	0,89%	0,124	13,85	5,21%	0,43	7,830	5,59	39,99%
116	Котельная Военных складов 3007	п. Чапаевка (Военные склады 3007)	3,2	1,81	2,38%	0,043	1,77	7,62%	0,11	1,333	0,32	17,90%
117	Котельная №5	пос. Гарь-Покровское	8,73	8,44	2,37%	0,2	8,24	15,37%	0,65	3,579	4,01	47,52%
118	Котельная №122	пос. Часцы-1	3,5	3,24	0,56%	0,018	3,22	21,70%	0,67	2,417	0,14	4,17%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность	Располагаемая мощность	Расход тепла на собственные и хоз. нужды		Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС		Подключенная тепловая нагрузка	Резерв/дефицит	
			Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
119	Котельная санатория Минобороны	г. Звенигород, Ратехинское шоссе	10,98	9,88	1,48%	0,146	9,73	15,66%	0,63	3,393	5,71	57,80%
120	БМК №87 в/г №1	в/г №1 д. Ягунино	9,98	9,6	1,17%	0,112	9,49	12,85%	0,69	4,679	4,12	42,91%
121	Котельная №214	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова	2,58	2,56	0,12%	0,003	2,56	13,65%	0,08	0,506	1,97	76,99%
Итого ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ			**150,93**	**137,79**	**1,43%**	**1,964**	**135,83**	**16,89%**	**8,45**	**41,575**	**85,80**	**62,27%**
АО «Ресурс»												
122	Котельная №2	пос. ВНИИССОК, ул. Бородинская, 10	54,2	48,34	0,46%	0,222	48,12	2,69%	0,91	32,890	14,32	29,62%
ООО «Московский насосный завод»												
123	Котельная ООО «МНЗ»	г. Одинцово, ул. Транспортная, 2	40,65	34,55	1,22%	0,421	34,13	4,78%	1,11	22,100	10,92	31,60%
ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»												
124	Котельная №1 ОАО «ВЗОИ»	г. Одинцово, ул. Маяковского, 7	2,58	2,37	3,00%	0,071	2,30	13,51%	0,11	0,704	1,49	62,66%
125	Котельная №2 ОАО «ВЗОИ»	г. Одинцово, ул. Союзная, 7	6,22	5,11	2,99%	0,153	4,96	12,99%	0,54	3,616	0,80	15,68%
Итого ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»			**8,8**	**7,48**	**2,99%**	**0,224**	**7,26**	**13,08%**	**0,65**	**4,32**	**2,29**	**30,56%**
ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»												
126	Котельная ООО «БЗРИ»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53	9,6	8,39	2,43%	0,204	8,19	10,90%	0,82	6,700	0,67	7,94%
ООО «Теплосервис-М»												
127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	г. Одинцово, ул. Чистяковой, 30	92,88	85,91	2,28%	1,958	83,95	4,66%	3,25	66,500	14,20	16,53%
СМУ-158 АО «Трансинжстрой»												
128	Котельная СМУ-158	г. Одинцово, ул. Полевая	18,3	17,12	2,38%	0,408	16,71	9,73%	0,96	8,910	6,84	39,96%
ООО «Теплосервис-М»												
129	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Чистяковой	24,68	24,13	0,54%	0,13	24,00	1,99%	0,12	5,920	17,96	74,43%
ООО «ТеплоЭнергоСервис»												
130	Котельная мкр. Немчиновка»	г.п. Одинцово, мкр. Немчиновка, ул. Связистов	30,96	28,87	0,47%	0,135	28,74	2,13%	0,21	9,657	18,87	65,36%
АО «ПИК-Регион»												
131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4	38,7	33,27	0,72%	0,241	33,03	7,34%	1,28	16,160	15,59	46,86%
ОАО «Союзэнерго»												
132	Котельная мкр. Южный	г. Звенигород, ул. Радужная, 13	13,76	12,81	1,16%	0,149	12,66	9,26%	0,96	9,403	2,30	17,94%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность	Располагаемая мощность	Расход тепла на собственные и хоз. нужды		Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС		Подключенная тепловая нагрузка	Резерв/дефицит	
			Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
133	Котельная АО «Союзэнерго»	проезд Строителей, д.8	5,43	4,34	2,65%	0,115	4,23	1,28%	0,06	4,614	-0,45	-10,35%
Итого ОАО «Союзэнерго»			**19,19**	**17,15**	**1,54%**	**0,264**	**16,89**	**6,78%**	**1,02**	**14,017**	**1,85**	**10,78%**
ООО «Гефест-Инжиниринг»												
134	Котельная «Гефест»	г. Звенигород, мкр. Супонево, стр.12	36,64	34,5	1,11%	0,383	34,12	4,95%	1,09	20,920	12,11	35,09%
ООО «УК Энергоцентр»												
135	Котельная №1 «Энергоцентр»	г. Звенигород, мкр. Ракитня, пер. Чайковского, вл.8	8,6	8,26	1,44%	0,119	8,14	8,38%	0,59	6,450	1,10	13,33%
136	Котельная №2, ул. Некрасова	г. Звенигород, ул. Некрасова, 28	2,68	2,68	0,00%	0	2,68	37,15%	1,33	2,250	-0,90	-33,58%
137	Котельная №3 «ЛОК»	г. Звенигород, ул. Лермонтова, 1	10,83	10,82	0,00%	0	10,82	3,47%	0,09	2,500	8,23	76,06%
138	Котельная №4 Восточный	г. Звенигород, мкр.3, стр.16	11,6	11,42	0,00%	0	11,42	8,08%	0,43	4,890	6,10	53,42%
139	Котельная №5 Южный	г. Звенигород, мкр. Южный, стр.43	10,83	10,82	0,00%	0	10,82	0,00%	0	5,150	5,67	52,40%
Итого ООО «УК Энергоцентр»			**44,54**	**44**	**0,27%**	**0,119**	**43,88**	**10,30%**	**2,44**	**21,24**	**20,20**	**45,91%**
ЗАО Дом отдыха «Связист»												
140	Котельная «Дом отдыха Связист»	г. Звенигород, п. д/о Связист	3,03	2,97	0,00%	0	2,97	5,74%	0,17	2,794	0,01	0,20%
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»												
141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	пос. Барвиха	14,64	14,64	1,93%	0,282	14,36	5,08%	1,02	19,050	-5,71	-39,02%
ФГУП «Комплекс»												
142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	п. Усово	8,94	8,91	0,90%	0,08	8,83	5,72%	0,17	2,800	5,86	65,77%
ООО «РУШ»												
143	Котельная ООО «РУШ»	д. Раздоры, 1-й километр Рублево-Успенского шоссе	27,95	27,26	1,26%	0,344	26,92	0,97%	0,08	8,163	18,67	68,50%
ООО НПО «Союз-М»												
144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петровское шоссе, 2, стр.2	13,5	12,68	1,76%	0,223	12,46	3,85%	0,1	2,495	9,86	77,78%
ОАО «Ямское поле»												
145	Котельная ОАО «Ямское поле»	д. Ямщина	0,172	0,166	2,41%	0,004	0,16	0,00%	0	0,015	0,15	88,55%
ООО «Голицынская управляющая компания»												

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность	Располагаемая мощность	Расход тепла на собственные и хоз. нужды		Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС		Подключенная тепловая нагрузка	Резерв/дефицит	
			Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
146	Котельная Заводской пр.	г. Голицыно, Заводской пр., д.12г	5,63	5,5	1,05%	0,058	5,44	4,78%	0,26	5,175	0,01	0,13%
ЗАО Дом отдыха «Ершово»												
147	Котельная «Дом отдыха Ершово»	с. Ершово+Д/о Ершово	30	20,83	1,01%	0,211	20,62	4,18%	0,34	7,796	12,48	59,93%
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»												
148	Котельная «НМИЦ РК»	с. Юдино, ул. Красная, д.23	5,986	4,54	1,21%	0,055	4,49	12,78%	0,23	1,570	2,69	59,14%
АО «Теплоэнергетическое предприятие»												
149	Котельная "Митькино"	д. Митькино	18,06	17,33	2,40%	0,416	16,91	15,30%	0,57	3,156	13,19	76,10%
АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева												
150	Котельная АО «Заречье»	р.п. Заречье, ул. Заречная	60	58,2	0,58%	0,336	57,86	12,64%	3,61	24,960	29,29	50,33%
ООО «УК «Кунцево»												
151	Котельная ООО «УК «Кунцево»»	р.п. Заречье, ул. Тихая	7,05	6,73	0,30%	0,02	6,71	3,21%	0,21	6,330	0,17	2,53%
АО «Стройполимер»												
152	Котельная АО «Стройполимер»	д. Хлюпино	10,98	9,42	1,41%	0,133	9,29	8,62%	0,53	5,620	3,14	33,30%
ГАУЗ МО «КЦВМиР»												
153	Котельная МГКБ №45	п. Горбольницы № 45	12	9,12	2,24%	0,204	8,92	13,39%	0,3	1,940	6,68	73,20%
ООО «КТТ-Дубки»												
154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК, ул. рябиновая, стр.4а	27,52	27,43	0,92%	0,251	27,18	5,28%	1,86	33,350	-8,03	-29,28%
ООО «МедСервис»												
155	Котельная пансионата «Химик»	д. Дарьино пансионат Химик	2,94	2,04	2,11%	0,043	2,00	9,80%	0,19	1,749	0,06	2,84%
АО «121 АРЗ»												
156	Котельная АО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	57,73	52,2	1,59%	0,831	51,37	5,96%	1,14	17,980	32,25	61,78%
ИФА им. Обухова РАН												
157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	2,58	2,45	1,71%	0,042	2,41	8,73%	0,17	1,777	0,46	18,82%
ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")												
158	Котельная «Дом отдыха Покровское»	пос. Дом отдыха Покровское	4,13	3,956	0,71%	0,028	3,93	4,65%	0,15	3,078	0,70	17,69%
ООО «Московская Инженерная Компания												
159	Котельная ТСЖ	р.п. Заречье, ул. Весенняя,	6,14	5,675	1,20%	0,068	5,61	7,78%	0,23	2,728	2,65	46,68%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность	Располагаемая мощность	Расход тепла на собственные и хоз. нужды		Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС		Подключенная тепловая нагрузка	Резерв/дефицит	
			Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
	«Грюнвальд»	1										
ООО «ТеплоВиК»												
160	Крышная котельная №1 ООО «Тепло-ВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 2	3,27	3,05	0,59%	0,018	3,03	1,73%	0,05	2,845	0,14	4,49%
161	Крышная котельная №2 ООО «Тепло-ВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 6	2,61	2,61	0,57%	0,015	2,60	3,47%	0,09	2,500	0,005	0,19%
Итого ООО «ТеплоВиК»			**5,88**	**5,66**	**0,58%**	**0,033**	**5,63**	**2,55%**	**0,14**	**5,345**	**0,14**	**2,51%**
ООО «Пансионат "Лесной городок"												
162	Котельная «Лесной городок»	д. Осоргино, ул. Махмуда Эсамбаева, 1	5,09	3,6	0,92%	0,033	3,57	15,08%	0,27	1,520	1,78	49,36%
ООО "Конвент-Плюс"												
163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	г. Звенигород, пансионат «Поречье»	7,85	7,18	1,30%	0,093	7,09	4,04%	0,1	2,378	4,61	64,19%
ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"												
164	Котельная "Усово"	с. Усово	5,95	4,88	2,25%	0,11	4,77	35,85%	1,33	2,380	1,06	21,72%
165	Котельная "Жуковка"	д. Жуковка	15,82	10,18	2,26%	0,23	9,95	28,75%	2,07	5,130	2,75	27,01%
166	Котельная "Успенское"	Успенское	6	3,58	2,26%	0,081	3,50	11,59%	0,38	2,900	0,22	6,12%
Итого ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"			**27,77**	**18,64**	**2,26%**	**0,421**	**18,22**	**26,64%**	**3,78**	**10,41**	**4,03**	**21,61%**
Всего по городскому округу			**2063,48**	**1864,33**	**1,24%**	**23,17**	**1841,16**	**8,74%**	**121,16**	**1265,76**	**454,25**	**24,37%**

1.6.2 Анализ резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения

В таблице 1.6.2-1 приведена структура резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику централизованного теплоснабжения для городского округа. Расчет резервов и дефицитов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии был произведен на основании представленных данных теплоснабжающими организациями.

Анализ представленного материала показывает, что при договорных нагрузках, имеется дефицит тепловой мощности нетто на котельных (выделены цветом):

- АО «Одинцовская теплосеть», а именно: котельных №№ 1а, 2, 3, 4, 6 7, 8, 8а, котельной №2 "Большие Вяземы", котельной "Петровское шоссе, 5а", котельной №3 (г. Голицыно), котельной №8 «Крюково», котельной №9 "Лесной Городок, котельной №10 "Лесной Городок", котельной «Новоивановское», котельная «Успенское-1» и котельных «Жаворонки» и «Веденское.
- МП «Звенигородские инженерные сети» в Звенигороде, а именно: котельной пр. Ветеранов,6, котельной ул. Ленина, 30, котельной Нахабинское шоссе, 2, котельной ул.Лермонтова, 6, котельной санатория Поречье и котельной Академия Дзюдо.
- Котельной №2 ул. Некрасова организации ООО «УК Энергоцентр».
- Котельной «Дом отдыха Связист» организации ЗАО Дом отдыха «Связист».
- Котельной ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха» организации ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха».
- Котельной Заводской пр. Галицино организации ООО «Голицынская управляющая компания».
- Котельной ООО «КТТ-Дубки» организации ООО «КТТ-Дубки».

Дефицит тепловой мощности для котельных обусловлен в основном, за счет превышения расчетной тепловой нагрузки потребителей располагаемой мощности котельных и больших тепловых потер в тепловых сетях.

Таблица 1.6.2-1 – Структура резервов и дефицитов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС	Подключенная тепловая нагрузка	Резерв/дефицит	
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
АО «Одинцовская теплосеть»							
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	36,21	3,61	30,100	2,50	6,87%
2	Котельная №1-а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	22,37	2,01	30,930	-10,57	-46,98%
3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	29,75	2,36	34,720	-7,33	-24,49%
4	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14б	40,88	4,38	42,530	-6,03	-14,67%
5	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	137,50	11,32	138,360	-12,18	-8,81%
6	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53а	15,23	1,55	16,930	-3,25	-21,19%
7	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50-а	46,40	4,16	45,310	-3,07	-6,58%
8	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16-б	22,60	2,31	27,490	-7,20	-31,03%
9	Котельная №8-а	г. Одинцово, ул. Союзная, 7-а	19,09	1,97	23,370	-6,25	-31,86%
10	Котельная «Одинцово-1»	г. Одинцово, в/г №315	4,15	0,2	2,360	1,59	37,28%
11	Котельная «Отрадное»	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1в	1,25	0,1	1,140	0,01	0,47%
12	Котельная Городской бани	г. Одинцово, Можайское ш., 8	1,87	0,02	0,410	1,44	75,05%
13	Котельная «Университет»	г. Одинцово, ул. Н. Спортивная, 3а	5,92	0,15	4,590	1,18	19,78%
14	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	32,95	0,88	22,549	9,52	28,70%
15	Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, 26	27,34	0,7	23,580	3,06	11,13%
16	Котельная «Запрудная»	г.п. Одинцово, с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная	0,06	0	0,053	0,01	10,00%
17	Котельная «СОЦентр»	г. п. Одинцово, с. Ромашково	0,18	0,02	0,111	0,05	25,56%
18	Котельная п. д/о «Озера»	г.п. Одинцово, п. д/о Озера, 1-а	0,74	0,08	0,381	0,28	37,20%
19	Котельная «ПИК-1»	г. Одинцово, ул Каштановая, 10, к. 1, стр.1	6,81	0,13	4,730	1,95	28,45%
20	Котельная Усово-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11а	3,95	0,22	2,040	1,69	42,31%
21	Котельная №1 "Большие Вяземы"	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	17,77	2,67	14,950	0,15	0,86%
22	Котельная №2 "Большие Вяземы"	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	9,80	2,1	9,010	-1,31	-13,18%
23	Котельная №3, Институт	п. Большие Вяземы, ул. Институт	10,78	0,25	1,411	9,12	83,12%
24	Котельная №4, "Школьная"	п. Большие Вяземы, ул. Школьная	10,51	1,13	7,333	2,04	19,16%
25	Котельная «Петровское»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 5а	2,92	0,03	3,520	-0,63	-21,33%
26	Котельная «Голаз»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 1	10,28	0,92	7,949	1,41	13,25%
27	Котельная «Горловка»	д. Горловка	1,86	0,05	0,359	1,45	77,18%
28	Котельная «Голицыно оч./с»	г. Голицыно, пр. Мира, 140	2,02	0,01	0,592	1,42	69,12%
29	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	0,72	0,04	0,261	0,42	57,26%
30	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, 101	0,48	0,01	0,046	0,43	87,14%
31	Котельная №3 (г. Голицино)	г. Голицыно, Можайское ш., 75	18,84	0,97	26,620	-8,75	-45,86%
32	Котельная №4 "НИИР"	г. Голицыно, Полигон НИИР	1,59	0,06	0,548	0,98	59,70%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС	Подключенная тепловая нагрузка	Резерв/дефицит	
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
33	Котельная №6 (школа)	г. Голицыно, Пролетарский пр. 50	0,64	0,01	0,329	0,30	46,31%
34	Котельная №7	г. Голицыно, Коммунистический пр. 22	0,25	0	0,190	0,06	22,40%
35	Котельная №8-а	г. Голицыно, Петровское ш., 1	0,50	0,01	0,202	0,29	56,86%
36	Котельная №9	г. Голицыно, пр. Керамиков	18,97	0,82	7,295	10,85	56,80%
37	Котельная №11	г. Одинцово, Минское ш. 45 км	2,69	0,13	1,167	1,40	51,29%
38	Котельная №13	г. Голицыно, Банный пер., 2	0,26	0,01	0,089	0,16	60,38%
39	Котельная №14	г. Голицыно, 3-ий Рабочий пер.	0,21	0	0,107	0,10	47,62%
40	Котельная №2 ГПИ	г. Голицыно, Промышленный пр. 18, стр.7	6,13	0,23	3,286	2,62	42,45%
41	Котельная "Петровское шоссе, д.45"	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	0,09	0	0,081	0,01	8,89%
42	Котельная №1 Горки-2	п. Горки-2, д.44, стр.1	24,49	0,86	6,808	16,82	68,28%
43	Котельная «Саввинская Слобода»	с. Саввинская Слобода, ул. Макарова	3,48	0,65	1,690	1,14	31,97%
44	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	0,50	0,02	0,237	0,24	48,19%
45	Котельная «Каринское»	с. Каринское, 1а	5,56	0,66	2,862	2,04	36,31%
46	Котельная «Улитино»	д. Улитино	0,37	0,02	0,086	0,26	69,21%
47	Котельная «Андреевское»	с. Андреевское	1,15	0,05	0,199	0,90	74,71%
48	Котельная №27 «Фуньково»	п. Фуньково, в/г 32	2,43	0,3	1,738	0,39	15,65%
49	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	6,63	0,61	3,110	2,91	43,30%
50	Котельная №2 (школа) «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Лесная, 20	1,38	0,08	0,472	0,83	59,07%
51	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, 3	6,14	0	0,297	5,84	94,68%
52	Котельная №4 «Перхушково»	д. Перхушково (ЦРБ №2)	3,68	0,24	3,392	0,04	1,19%
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	0,17	0	0,053	0,12	67,44%
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	0,17	0	0,053	0,12	67,44%
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	0,17	0	0,053	0,12	68,60%
56	Котельная №6 «Крюково»	д. Крюково, 24	0,17	0	0,096	0,08	44,32%
57	Котельная №8 «Крюково»	д. Крюково, 3	0,13	0,02	0,154	-0,047	-36,43%
58	Котельная "Ликино" «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	9,36	0,59	3,821	4,95	50,48%
59	Котельная «Юдино детский сад»	с. Юдино, 1-е Успенское ш., д.14	0,85	0,03	0,535	0,28	32,91%
60	Котельная «Зайцево» (дет./сад)	д. Зайцево, ул. Кокошкинское ш., 3	2,80	0,11	1,771	0,92	32,48%
61	Котельная "Летний Отдых"	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, 3а	6,39	0,53	3,751	2,11	32,75%
62	Котельная "Кобяково"	д. Кобяково в/г № 15	0,85	0,24	0,277	0,33	38,16%
63	Котельная «Центральная»	д. Чупряково	32,04	1,48	3,869	26,69	79,43%
64	Котельная №1, Кубинка	г. Кубинка, Можайское шоссе	3,23	0,08	0,161	2,99	90,45%
65	Котельная №2, Кубинка	г. Кубинка, ул. Колхозная	6,39	0,5	3,438	2,453	37,74%
66	Котельная «Дубки»	п. Дубки	2,64	0,18	0,718	1,74	64,72%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС	Подключенная тепловая нагрузка	Резерв/дефицит	
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
67	Котельная №1 «Еремино»	д. Еремино	0,08	0	0,067	0,01	11,69%
68	Котельная №2 «Еремино»	д. Еремино	0,08	0	0,068	0,01	10,39%
69	Котельная "Сосновка"	п. Сосновка	6,92	0,56	3,247	3,11	44,55%
70	Котельная «Кубинка-10»	городок Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш. 4	14,04	0,89	8,526	4,62	32,50%
71	Котельная №9 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	3,76	0,15	4,270	-0,66	-17,49%
72	Котельная №10 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	7,97	0,64	9,562	-2,23	-27,89%
73	Котельная №11 "Лесной городок"	пос. ВНИИССОК	14,71	0,97	6,177	7,56	50,22%
74	Котельная «Новый Городок»	п. Новый Городок	15,22	1,5	10,890	2,83	18,30%
75	Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6а	4,97	0,69	4,264	0,01	0,30%
76	Котельная «Никольское»	с. Никольское	0,16	0,01	0,087	0,06	38,13%
77	Котельная «Аниково»	д. Аниково	0,13	0,01	0,085	0,04	26,52%
78	Котельная «Санаторий Герцена»	пос. Санаторий Герцена	21,92	4,94	13,245	3,73	16,93%
79	Котельная «Гигирево»	д. Гигирево	0,67	0,03	0,619	0,02	3,09%
80	Котельная «Новоивановское»	р.п. Новоивановское, ул. Калинина, д. 9	25,00	1,3	24,640	-0,94	-3,71%
81	Котельная «Горки-10»	Одинцовский р-н, пос. Горки-10, стр.45	44,98	4,16	39,950	0,87	1,92%
82	Котельная «Успенское»	Одинцовский р-н, с. Успенское	8,99	0,48	8,190	0,32	3,50%
83	Котельная «Сосны»	Одинцовский р-н, п. Сосны	16,06	1,18	12,110	2,77	17,14%
84	Котельная «Успенское-1»	Одинцовский р-н, п.. Успенское	3,73	3,54	1,030	-0,84	-22,29%
85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	пос. Часцы, строение 3	15,35	1,46	10,200	3,69	23,67%
86	Котельная «Покровское»	пос. Дачный КГБ, строение 17в	0,13	0,01	0,088	0,03	24,24%
87	Котельная «ПМС-4»	пос. Петелино	3,32	0,04	1,713	1,57	46,72%
88	Котельная "Покровский городок"	с. Покровское	3,70	0,27	2,385	1,04	27,61%
89	Котельная №7 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная, д.2, стр.1	15,51	0,82	14,380	0,31	1,97%
90	Котельная №2, 4 МВт	п. Горки-2	3,02	0,17	0,922	1,93	63,45%
91	Котельная №215	д. Перхушково, д. 215	1,34	0,01	0,807	0,52	38,44%
92	Котельная № 15 "Голицино"	г. Голицыно, Коммунистический пр., 29-а	0,18	0	0,059	0,13	66,84%
93	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	0,09	0	0,072	0,02	22,34%
94	Котельная "Акулово"	д. Акулово	0,19	0	0,134	0,05	27,89%
95	Котельная "ст. Кубинка-2"	ст. Кубинка-2	0,21	0	0,121	0,09	40,95%
96	Котельная «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 7-Советская, 41, стр. 1	0,04	0	0,050	-0,01	-36,76%
97	Котельная "Веденское"	с. Введенское, д. 30А	0,17	0	0,186	-0,02	-9,30%
Итого АО «Одинцовская теплосеть»			**926,29**	**76,7**	**754,814**	**94,77**	**10,12%**
МП «Звенигородские инженерные сети»							
98	Котельная пр. Ветеранов,6	г. Звенигород, пр. Ветеранов, 6	2,78	0,6	6,160	-3,98	-140,99%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС	Подключенная тепловая нагрузка	Резерв/дефицит	
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
99	Котельная ул. Ленина, 30	г. Звенигород, ул. Ленина, 30	6,24	0,97	9,930	-4,66	-73,57%
100	Котельная Нахабинское шоссе, 2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе, 2	26,33	2,78	26,460	-2,91	-10,89%
101	Котельная ул.Лермонтова, 6	г. Звенигород, ул.Лермонтова, 6	6,20	0,75	7,620	-2,17	-34,23%
102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская, 47	г. Звенигород, ул.Московская, 47	1,87	0,18	5,130	-3,44	-181,00%
103	Котельная мкр. Восточный, 4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4а	1,45	0,04	0,389	1,02	69,46%
104	Котельная ул. Парковая, 10Б	г. Звенигород, ул.Парковая, 10Б	1,39	0,07	0,767	0,55	39,22%
105	Котельная ул. Герцена, 13А	г. Звенигород, ул.Герцена, 13А	3,75	0,1	1,006	2,64	69,50%
106	Котельная п. Дютьково	п. Дютьково	0,24	0	0,119	0,12	50,42%
107	Котельная пер. Зареченский, 27	г. Звенигород, пер. Зареченский, 27	1,38	0,01	0,962	0,41	29,42%
108	Котельная санатория Поречье	г. Звенигород, территория санатория «Поречье»	0,05	0,02	0,045	-0,02	-32,00%
109	Котельная Академия Дзюдо	г. Звенигород, квартал Маяковского	2,86	0,06	1,681	1,12	38,59%
Итого МП «Звенигородские инженерные сети»			**54,55**	**5,58**	**60,269**	-11,30	-20,42%
МУП «ЖКХ Назарьево»							
110	Котельная Назарьево (Промзона)	пос. Назарьево Промзона	20,57	0,9	7,410	12,26	57,29%
111	Котельная Матвейково	пос. Матвейково	2,01	0,05	0,175	1,79	85,19%
Итого МУП «ЖКХ Назарьево»			**22,58**	**0,95**	**7,585**	**14,05**	**59,78%**
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ							
112	БМК в/г №20	г.п. Одинцово, мкр. п. Баковка, в/г №20	5,71	0,41	1,478	3,82	66,30%
113	Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	19,18	4,01	11,450	3,72	18,84%
114	Котельная №104	ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	62,09	0,77	4,910	56,41	89,83%
115	Котельная №5482	городок Кубинка-8	13,85	0,43	7,830	5,59	39,99%
116	Котельная Военных складов 3007	п. Чапаевка (Военные склады 3007)	1,77	0,11	1,333	0,32	17,90%
117	Котельная №5	пос. Гарь-Покровское	8,24	0,65	3,579	4,01	47,52%
118	Котельная №122	пос. Часцы-1	3,22	0,67	2,417	0,14	4,17%
119	Котельная санатория Минобороны	г. Звенигород, Ратехинское шоссе	9,73	0,63	3,393	5,71	57,80%
120	БМК №87 в/г №1	в/г №1 д. Ягунино	9,49	0,69	4,679	4,12	42,91%
121	Котельная №214	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова	2,56	0,08	0,506	1,97	76,99%
Итого ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ			**135,83**	**8,45**	**41,575**	**85,80**	**62,27%**
АО «Ресурс»							
122	Котельная №2	пос. ВНИИССОК, ул. Бородинская, 10	48,12	0,91	32,890	14,32	29,62%
ООО «Московский насосный завод»							
123	Котельная ООО «МНЗ»	г. Одинцово, ул. Транспортная, 2	34,13	1,11	22,100	10,92	31,60%
ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»							
124	Котельная №1 ОАО «ВЗОИ»	г. Одинцово, ул. Маяковского, 7	2,30	0,11	0,704	1,49	62,66%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС	Подключенная тепловая нагрузка	Резерв/дефицит	
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
125	Котельная №2 ОАО «ВЗОИ»	г. Одинцово, ул. Союзная, 7	4,96	0,54	3,616	0,80	15,68%
Итого ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»			**7,26**	**0,65**	**4,32**	**2,29**	**30,56%**
ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»							
126	Котельная ООО «БЗРИ»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53	8,19	0,82	6,700	0,67	7,94%
ООО «Теплосервис-М»							
127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	г. Одинцово, ул. Чистяковой, 30	83,95	3,25	66,500	14,20	16,53%
СМУ-158 АО «Трансинжстрой»							
128	Котельная СМУ-158	г. Одинцово, ул. Полевая	16,71	0,96	8,910	6,84	39,96%
ООО «Теплосервис-М»							
129	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Чистяковой	24,00	0,12	5,920	17,96	74,43%
ООО «ТеплоЭнергоСервис»							
130	Котельная мкр. Немчиновка»	г.п. Одинцово, мкр. Немчиновка, ул. Связи-стов	28,74	0,21	9,657	18,87	65,36%
АО «ПИК-Регион»							
131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4	33,03	1,28	16,160	15,59	46,86%
ОАО «Союзэнерго»							
132	Котельная мкр. Южный	г. Звенигород, ул. Радужная, 13	12,66	0,96	9,403	2,30	17,94%
133	Котельная АО «Союзэнерго»	проезд Строителей, д.8	4,23	0,06	4,614	-0,45	-10,35%
Итого ОАО «Союзэнерго»			**16,89**	**1,02**	**14,017**	**1,85**	**10,78%**
ООО «Гефест-Инжиниринг»							
134	Котельная «Гефест»	г. Звенигород, мкр. Супонево, стр.12	34,12	1,09	20,920	12,11	35,09%
ООО «УК Энергоцентр»							
135	Котельная №1 «Энергоцентр»	г. Звенигород, мкр. Ракитня, пер. Чайковского, вл.8	8,14	0,59	6,450	1,10	13,33%
136	Котельная №2, ул. Некрасова	г. Звенигород, ул. Некрасова, 28	2,68	1,33	2,250	-0,90	-33,58%
137	Котельная №3 «ЛОК»	г. Звенигород, ул. Лермонтова, 1	10,82	0,09	2,500	8,23	76,06%
138	Котельная №4 Восточный	г. Звенигород, мкр.3, стр.16	11,42	0,43	4,890	6,10	53,42%
139	Котельная №5 Южный	г. Звенигород, мкр. Южный, стр.43	10,82	0	5,150	5,67	52,40%
Итого ООО «УК Энергоцентр»			**43,88**	**2,44**	**21,24**	**20,20**	**45,91%**
ЗАО Дом отдыха «Связист»							
140	Котельная «Дом отдыха Связист»	г. Звенигород, п. д/о Связист	2,97	0,17	2,794	0,01	0,20%
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»							
141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	пос. Барвиха	14,36	1,02	19,050	-5,71	-39,02%
ФГУП «Комплекс»							

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС	Подключенная тепловая нагрузка	Резерв/дефицит	
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	п. Усово	8,83	0,17	2,800	5,86	65,77%
ООО «РУШ»							
143	Котельная ООО «РУШ»	д. Раздоры, 1-й километр Рублево-Успенского шоссе	26,92	0,08	8,163	18,67	68,50%
ООО НПО «Союз-М»							
144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петровское шоссе, 2, стр.2	12,46	0,1	2,495	9,86	77,78%
ОАО «Ямское поле»							
145	Котельная ОАО «Ямское поле»	д. Ямщина	0,16	0	0,015	0,15	88,55%
ООО «Голицынская управляющая компания»							
146	Котельная Заводской пр.	г. Голицыно, Заводской пр., д.12г	5,44	0,26	5,175	0,01	0,13%
ЗАО Дом отдыха «Ершово»							
147	Котельная «Дом отдыха Ершово»	с. Ершово+Д/о Ершово	20,62	0,34	7,796	12,48	59,93%
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»							
148	Котельная «НМИЦ РК»	с. Юдино, ул. Красная, д.23	4,49	0,23	1,570	2,69	59,14%
АО «Теплоэнергетическое предприятие»							
149	Котельная "Митькино"	д. Митькино	16,91	0,57	3,156	13,19	76,10%
АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева							
150	Котельная АО «Заречье»	р.п. Заречье, ул. Заречная	57,86	3,61	24,960	29,29	50,33%
ООО «УК «Кунцево»							
151	Котельная ООО «УК «Кунцево»»	р.п. Заречье, ул. Тихая	6,71	0,21	6,330	0,17	2,53%
АО «Стройполимер»							
152	Котельная АО «Стройполимер»	д. Хлюпино	9,29	0,53	5,620	3,14	33,30%
ГАУЗ МО «КЦВМиР»							
153	Котельная МГКБ №45	п. Горбольницы № 45	8,92	0,3	1,940	6,68	73,20%
ООО «КТТ-Дубки»							
154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК, ул. рябиновая, стр.4а	27,18	1,86	33,350	-8,03	-29,28%
ООО «МедСервис»							
155	Котельная пансионата «Химик»	д. Дарьино пансионат Химик	2,00	0,19	1,749	0,06	2,84%
АО «121 АРЗ»							
156	Котельная АО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	51,37	1,14	17,980	32,25	61,78%
ИФА им. Обухова РАН							
157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	2,41	0,17	1,777	0,46	18,82%
ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")							
158	Котельная «Дом отдыха Покровское»	пос. Дом отдыха Покровское	3,93	0,15	3,078	0,70	17,69%
ООО «Московская Инженерная Компания							

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС	Подключенная тепловая нагрузка	Резерв/дефицит	
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	р.п. Заречье, ул. Весенняя, 1	5,61	0,23	2,728	2,65	46,68%
ООО «ТеплоВиК»							
160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 2	3,03	0,05	2,845	0,14	4,49%
161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 6	2,60	0,09	2,500	0,005	0,19%
Итого ООО «ТеплоВиК»			**5,63**	**0,14**	**5,345**	**0,14**	**2,51%**
ООО «Пансионат "Лесной городок"							
162	Котельная «Лесной городок»	д. Осоргино, ул. Махмуда Эсамбаева, 1	3,57	0,27	1,520	1,78	49,36%
ООО "Конвент-Плюс"							
163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	г. Звенигород, пансионат «Поречье»	7,09	0,1	2,378	4,61	64,19%
ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"							
164	Котельная "Усово"	с. Усово	4,77	1,33	2,380	1,06	21,72%
165	Котельная "Жуковка"	д. Жуковка	9,95	2,07	5,130	2,75	27,01%
166	Котельная "Успенское"	Успенское	3,50	0,38	2,900	0,22	6,12%
Итого ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"			**18,22**	**3,78**	**10,41**	**4,03**	**21,61%**
Всего по городскому округу			**1841,16**	**121,16**	**1265,76**	**454,25**	**24,37%**

1.6.3 Анализ гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю

При разработке электронной модели системы теплоснабжения использован программный расчетный комплекс Zulu Thermo 8.0. При проведении гидравлических расчетов используются схемы и геодезический профиль теплотрассы, с указанием размещения источников теплоснабжения, потребителей теплоты и расчетных нагрузок. При проектировании и в эксплуатационной практике для учета взаимного влияния геодезического профиля района, высоты абонентских систем, действующих напоров в тепловой сети пользуются пьезометрическими графиками. По ним нетрудно определить напор (давление) и располагаемое давление в любой точке сети и в абонентской системе для динамического и статического состояния системы.

1. Давление (напор) в любой точке обратной магистрали не должно быть выше допускаемого рабочего давления в местных системах.

2. Давление в обратном трубопроводе должно обеспечить залив водой верхних линий и приборов местных систем отопления.

3. Давление в обратной магистрали во избежание образования вакуума не должно быть ниже 0,05-0,1 МПа (5-10 м вод. ст.).

4. Давление на всасывающей стороне сетевого насоса не должно быть ниже 0,05 МПа (5 м вод. ст.).

5. Давление в любой точке подающего трубопровода должно быть выше давления вскипания при максимальной температуре теплоносителя.

6. Располагаемый напор в конечной точке сети должен быть равен или больше расчетной потери напора на абонентском вводе при расчетном пропуске теплоносителя.

7. В летний период давление в подающей и обратной магистрали принимают больше статического давления в системе ГВС.

Электронная модель используется в качестве основного инструментария для проведения гидравлических расчетов для различных сценариев развития систем теплоснабжения городского округа. Результаты расчета представлены в пьезометрических графиках, построенных на основании расчета, для участков тепловых сетей от источников тепла до наиболее удаленного потребителя (Приложение А).

Из анализа пьезометрических графиков (см. п.3.8) следует вывод, что существующие системы теплоснабжения, напоры и расходы теплоносителя в тепловых сетях от источников тепла до потребителей способны обеспечивать потребителей тепловой энергией требуемого качества и в нужном количестве. В целом гидравлические режимы тепловых сетей, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя, можно охарактеризовать как удовлетворительные. Дефициты по пропускной способности тепловых сетей отсутствуют, а резервы по пропускной способности достаточны для удовлетворения текущих потребностей городского округа.

1.6.4 Анализ причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефицит тепловой энергии – технологическая невозможность обеспечения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, объема поддерживаемой резервной мощности и подключаемой тепловой нагрузки. Дефициты тепловой мощности на тепловых источниках приводят к ухудшению качества теплоснабжения потребителей при расчетных и близких к ним

температурах наружного воздуха. Дефицит тепловой мощности имеет двойственную природу - при отсутствии приборного учёта потребленного тепла его количество определяется по проектным данным, которые часто значительно завышены. После установки узлов учёта тепловой энергии у потребителей расчётный дефицит снижается до реального нуля.

Основные причины возникновения дефицита тепловой мощности:

- недостаточно тепловой мощности тепловых источников (котельных);
- подключение новых потребителей, не обеспеченных мощностями на источнике теплоснабжения;
- разбалансировка системы теплоснабжения;
- большие потери в тепловых сетях.

Последствия имеющегося дефицита тепловой мощности котельных практически невозможно оценить и проверить, поскольку отсутствие приборов учета тепловой энергии у потребителей, не стимулирует теплоснабжающую организацию к приведению системы теплоснабжения в соответствие с нормативными требованиями.

Дефициты тепловой мощности источников тепла в городском округе и анализ причин их возникновения приведены в п/п 6.2.

1.6.5 Анализ резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Резервы (дефициты) тепловой мощности нетто источников тепловой энергии городского округа представлены в п/п 6.2.

Возможности расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности в зоны действия с дефицитом тепловой мощности в городском округе, практически отсутствуют. Это связано с отсутствием значительных резервов на источниках тепла и с разбросанностью и оторванностью друг от друга локальных участков тепловых сетей, что создает проблемы по резервированию тепловых мощностей в случаях серьезных повреждений на участках теплотрассы или на источнике тепла.

Учитывая расстояния и тепловые нагрузки, сооружение тепловых сетей для переключения тепловой нагрузки представляется нецелесообразной. Расширение технологических зон действия котельных в схеме теплоснабжения не планируется.

1.6.6 Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки, а также величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки, каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Схема теплоснабжения городского округа Одинцово корректируется впервые.

1.7 Часть 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

1.7.1 Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в существующих зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Проектная производительность водоподготовительных установок превосходит существующую потребность, что позволяет наращивать теплопотребление без существенных вложений в водоподготовку.

Подготовка теплоносителя для подпитки тепловых сетей в Одинцовском городском округе организована с применением водоподготовительных установок. Водоподготовка на всех котельных предполагает использование воды из водопровода в качестве исходной.

На ряде не автоматизированных котельных используется вакуумная деаэрация, позволяющая произвести более глубокую очистку теплоносителя от кислорода и других газовых факторов коррозии трубопроводов. На автоматизированных котельных и котельных малой мощности деаэрация не используется. В теплоснабжающих организациях имеется опыт использования комплексонов с целью повышения эффективности водно-химического режима.

Расчет производительности водоподготовительных установок котельных для подпитки тепловых сетей в их зонах действия выполнен согласно СП 124.13330.2012.

Максимальная производительность водоподготовительных установок для тепловых сетей рассчитывается из компенсации возможных потерь теплоносителя с утечками через неплотности, дренажи и исполнительные механизмы и плановыми сбросами с воздушников.

Согласно п. 6.16 СП 124.13330.2012 Актуализированной версии СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»:

«Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать:

– в закрытых системах теплоснабжения – 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;

– в открытых системах теплоснабжения – равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 плюс 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий. *При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5% объема воды в этих трубопроводах».*

– для отдельных тепловых сетей горячего водоснабжения, при наличии баков аккумуляторов, по расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2, а при отсутствии баков аккумуляторов по максимальному расходу воды на горячее водоснабжении. В обоих случаях плюс 0,75% фактического объема воды в трубопроводах сетей и присоединенных к ним системах горячего водоснабжения зданий;

$$Gпод=1,2G_{ГВСср}+0,0075(V_{тс}+V_{от}+V_{вент}+V_{ГВС}),\ м^3/ч;$$

где:

V_{mc}, V_{om}, $У_{вент}$, $У_{гвс}$ - объем теплоносителя в трубопроводах в тепловых сетях, системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребителей.

Согласно МДК 4-05.2004 «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения», утвержденной заместителем председателя Госстроя России 12.08.2003г.:

- Емкость трубопроводов тепловых сетей определяется в зависимости от их удельного объема и длины согласно п. 4.1.9. по формуле:

$$V_{mc} = \sum_{i=1}^{n} v_{di} l_{di}$$

где:

v_{di} - удельный объем i-го участка трубопроводов определенного диаметра, $м^3/км$;

l_{di} - длина i-го участка трубопроводов, км.

- Емкость систем теплопотребления зависит от их вида и определяется согласно п. 4.1.10.по формуле:

$$V_{cmi} = \sum_{i=1}^{n} v Q_{0\max}$$

где:

Q_{0max} – расчетное значение часовой тепловой нагрузки здания, Гкал/ч;

v – удельный объем системы теплопотребления, $м^3ч/Гкал$;

n - количество систем теплопотребления, оснащенных одним видом нагревательных приборов.

При отсутствии информации о типе нагревательных приборов, которыми оснащены системы теплопотребления (отопления, приточной вентиляции), допустимо принимать значение удельного объема для систем в размере 30 $м^3$ч/Гкал. Ёмкость местных систем горячего водоснабжения в открытых системах теплоснабжения можно определять при ***v=6 $м^3$ч/Гкал*** *средней часовой тепловой нагрузки.*

В соответствии с СП 124.13330.2012 Актуализированной версией СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»:

«При отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать его равным 65 $м^3$ на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения, 70 $м^3$ на 1 МВт – открытой системе и 30 $м^3$ на 1 МВт средней нагрузки – для отдельных сетей горячего водоснабжения».

Потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают в себя технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с утечкой.

К технологическим потерям, как необходимым для обеспечения нормальных режимов работы систем теплоснабжения, относятся количество воды на пусковое заполнение трубопроводов теплосети после проведения планового ремонта и подключении новых участков сети и потребителей, проведение плановых эксплуатационных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей и другие регламентные работы, промывку и дезинфекцию.

К потерям сетевой воды с утечкой относятся технически неизбежные в процессе передачи, распределения и потребления тепловой энергии потери сетевой воды с утечкой.

Расчетные потери сетевой воды связанные, с пуском тепловых сетей в эксплуатацию после планового ремонта и подключения новых сетей после монтажа на период регулирования, определяются в размере 1,5-кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей.

Неизбежные потери при проведении плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ на тепловых сетях составляют 0,5-кратного объема сетей.

Среднегодовая норма утечки теплоносителя ($м^3/ч$) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели).

Ввиду отсутствия в теплоснабжающих организациях учета фактических потерь сетевой воды, сравнительный анализ нормативных и фактических потерь теплоносителя источников тепловой энергии не выполнялся.

Структура балансов производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети котельных Одинцовского городского округа согласно СП 124.13330.2012 приведены в таблице 1.7.2-1.

Таблица 1.7.2-1 –Баланс теплоносителя и подпитки тепловой сети

№ п/п	Наименование котельной (адрес)	Период эксплуатации	Производительность ВПУ	Среднезвешенный срок службы	Располагаемая производительность ВПУ	Потери располагаемой производительности	Собственные нужды	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	Емкость баков аккумуляторов	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	нормативные утечки теплоносителя	Сверхнормативные утечки теплоносителя	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	Доля резерва
		Год	т/ч	лет	т/ч	%	т/ч	шт.	тыс. $м^3$	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	%
	Котельные																
1	Котельная №1	2020	15		15	0%	0,1	2	0,4	7,2	7,2	0,00	0,00	10,80	57,70	7,70	51,33%
2	Котельная №1-а	2020	15		15	0%	0,08	1	0,4	4,2	4,2	0,00	0,00	6,30	33,61	10,72	71,47%
3	Котельная №2	2020	25		25	0%	0,05	0	0	6,6	6,56	0,00	0,00	9,84	52,49	18,39	73,56%
4	Котельная №3	2020	15		15	0%	0,02	1	0,1	8,0	8,04	0,00	0,00	12,06	64,29	6,94	46,27%
5	Котельная №4	2020	45		45	0%	1,03	3	0,2	26,0	25,97	0,00	0,00	38,96	207,74	18,00	40,00%
6	Котельная №6	2020	25		25	0%	0,03	2	0,1	3,2	3,2	0,00	0,00	4,80	2,59	21,77	87,08%
7	Котельная №7	2020	25		25	0%	0,08	0	0	8,6	8,56	0,00	0,00	12,84	68,49	16,36	65,44%
8	Котельная №8	2020	15		15	0%	0,12	0	0	4,7	4,68	0,00	0,00	7,02	37,43	10,20	68,00%
9	Котельная №8-а	2020	25		25	0%	0,01	0	0	4,4	4,42	0,00	0,00	6,63	35,33	20,57	82,28%
10	Котельная «Одинцово-1»	2020	0,7		0,7	0%	0	0	0	0,5	0,45	0,00	0,00	0,68	3,56	0,25	35,71%
11	Котельная «Отрадное»	2020	0		0	0%	0	0	0	0,0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
12	Котельная Городской бани	2020	1		1	0%	0	2	0,1	0,1	0,08	0,00	0,00	0,12	0,62	0,92	92,00%
13	Котельная «Университет»	2020	4,4		4,4	0%	0,01	0	0	0,9	0,87	0,00	0,00	1,31	6,94	3,52	80,00%
14	Котельная №9	2020	4,5		4,5	0%	0	0	0	4,3	4,26	0,00	0,00	6,39	34,09	0,24	5,33%
15	Котельная «Трехгорка-1»	2020	3,6		3,6	0%	0	2	0,4	4,5	4,46	0,00	0,00	6,69	35,65	-0,86	-23,89%
16	Котельная «Запрудная»	2020	0		0	0%	0	0	0	0,0	0,01	0,00	0,00	0,02	0,08	-0,01	0,00%
17	Котельная «СОЦентр»	2020	2		2	0%	0	2	0,4	0,0	0,03	0,00	0,00	0,05	0,23	1,97	98,50%
18	Котельная п. д/о «Озера»	2020	2,5		2,5	0%	0	0	0	0,1	0,06	0,00	0,00	0,09	0,51	2,44	97,60%
19	Котельная «ПИК-1»	2020	15,2		15,2	0%	0	0	0	0,7	0,7	0,00	0,00	1,05	1,07	14,50	95,39%
20	Котельная Усово-Тупик	2020	8,8		8,8	0%	0	0	0	0,8	0,84	0,00	0,00	1,26	1,29	7,96	90,45%
21	Котельная №1 п. Большие Вяземы	2020	75	38	75	0%	0	2	0,2	26,1	0,67	0,00	25,39	39,09	39,87	48,94	65,25%

№ п/п	Наименование котельной (адрес)	Период эксплуатации	Производительность ВПУ	Средневзвешенный срок службы	Располагаемая производительность ВПУ	Потери располагаемой производительности	Собственные нужды	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	Емкость баков аккумуляторов	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	нормативные утечки теплоносителя	Сверхнормативные утечки теплоносителя	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	Доля резерва
		Год	т/ч	лет	т/ч	%	т/ч	шт.	тыс. $м^3$	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	%
	Котельные																
22	Котельная №2, п. Большие Вяземы	2020	15	48	15	0%	0	1	0,025	3,3	0,76	0,00	2,50	4,89	4,99	11,74	78,27%
23	Котельная №3, п. Большие Вяземы	2020	25	56	25	0%	0	1	0,025	3,5	0,27	0,00	3,26	5,30	5,40	21,47	85,88%
24	Котельная №4, п. Большие Вяземы	2020	15	42	15	0%	0	1	0,025	13,7	0,39	0,00	13,33	20,58	20,99	1,28	8,53%
25	Котельная «Петровское шоссе»	2020	5		5	0%	0	0	0	1,5	1,5	0,00	0,00	2,25	2,30	3,50	70,00%
26	Котельная «ГОЛАЗ»	2020	9		9	0%	0	2	0,05	1,5	0	0,00	0,00	2,25	2,30	7,50	83,33%
27	Котельная «Горловка»	2020	1	25	1	0%	0	0	0	0,6	0,07	0,00	0,52	0,89	0,90	0,41	41,00%
28	Котельная «Голицыно о/с»	2020	0		0	0%	0	0	0	0,0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
29	Котельная «Бутынь»	2020	0		0	0%	0	0	0	0,0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
30	Котельная школа «Гармония»	2020	0		0	0%	0	0	0	0,0	0,03	0,00	0,00	0,05	0,05	-0,03	0,00%
31	Котельная № 3 (г. Голицино)	2020	38		38	0%	0	0	0	3,0	3	0,00	0,00	4,50	4,59	35,00	92,11%
32	Котельная № 4	2020	0,5		0,5	0%	0	0	0	0,1	0,1	0,00	0,00	0,15	0,15	0,40	80,00%
33	Котельная № 6	2020	0,5		0,5	0%	0	0	0	0,5	0,5	0,00	0,00	0,75	0,77	0,00	0,00%
34	Котельная № 7	2020	0,5		0,5	0%	0	0	0	0,1	0,1	0,00	0,00	0,15	0,15	0,40	80,00%
35	Котельная № 8-а	2020	0,5		0,5	0%	0	0	0	0,1	0,1	0,00	0,00	0,15	0,15	0,40	80,00%
36	Котельная № 9	2020	38		38	0%	0	0	0	3,0	3	0,00	0,00	4,50	4,59	35,00	92,11%
37	Котельная № 11	2020	0,5		0,5	0%	0	0	0	0,1	0,1	0,00	0,00	0,15	0,15	0,40	80,00%
38	Котельная № 13	2020	0		0	0%	0	0	0	0,0	0,01	0,00	0,00	0,02	0,02	-0,01	0,00%
39	Котельная № 14	2020	0,5		0,5	0%	0	0	0	0,1	0,1	0,00	0,00	0,15	0,15	0,40	80,00%
40	Котельная №2 ГПИ	2020	0		0	0%	0	0	0	0,0	0,01	0,00	0,00	0,02	0,02	-0,01	0,00%
41	Котельная по ул. Петровское ш., д. 45	2020	0		0	0%	0	0	0	0,0	0,01	0,00	0,00	0,02	0,02	-0,01	0,00%
42	Котельная №1 30 МВт	2020	15		15	0%	0	0	0	7,8	7,78	0,00	0,00	11,67	11,90	7,22	48,13%
43	Котельная «Саввинская Слобода»	2020	5		5	0%	0	0	0	0,4	0,36	0,00	0,00	0,54	0,55	4,64	92,80%
44	Котельная «Лесные Поляны»	2020	0,13		0,13	0%	0	0	0	0,1	0,05	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	61,54%

№ п/п	Наименование котельной (адрес)	Период эксплуатации	Производительность ВПУ	Средневзвешенный срок службы	Располагаемая производительность ВПУ	Потери располагаемой производительности	Собственные нужды	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	Емкость баков аккумуляторов	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	нормативные утечки теплоносителя	Сверхнормативные утечки теплоносителя	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	Доля резерва
		Год	т/ч	лет	т/ч	%	т/ч	шт.	тыс. $м^3$	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	%
	Котельные																
45	Котельная «Каринское»	2020	5		5	0%	0	0	0	0,6	0,59	0,00	0,00	0,89	0,90	4,41	88,20%
46	Котельная «Улитино»	2020	0,15		0,15	0%	0	0	0	0,0	0,02	0,00	0,00	0,03	0,03	0,13	86,67%
47	Котельная «Андреевское»	2020	0,11		0,11	0%	0	0	0	0,0	0,04	0,00	0,00	0,06	0,06	0,07	63,64%
48	Котельная «Фуньково»	2020	2,5	1	2,5	0%	0	2	0,1	0,1	0,1	0,00	0,00	0,15	0,15	2,40	96,00%
49	Котельная №1 «Жаворонки»	2020	10		10	0%	0	0	0	2,0	0,226	1,77	0,00	3,00	3,06	8,00	80,00%
50	Котельная №2 «Жаворонки»	2020	10		10	0%	0	0	0	3,0	0,007	2,99	0,00	4,50	4,59	7,00	70,00%
51	Котельная №3 «Юдино»	2020	10		10	0%	0	0	0	4,0	0,003	4,00	0,00	6,00	6,12	6,00	60,00%
52	Котельная №4 «Перхушково»	2020	10		10	0%	0	0	0	5,0	0,038	4,96	0,00	7,50	7,65	5,00	49,99%
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	2020	0		0	0%	0	0	0	0,0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	2020	0		0	0%	0	0	0	0,0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	2020	0		0	0%	0	0	0	0,0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
56	Котельная №6 «Крюково»	2020	15		15	0%	0	0	0	9,0	0,002	9,00	0,00	13,50	13,77	6,00	40,00%
57	Котельная №8 «Крюково»	2020	15		15	0%	0	0	0	10,0	0,002	10,00	0,00	15,00	15,30	5,00	33,33%
58	Котельная «Пром. парк Одинцово-1»	2020	25		25	0%	0	0	0	13,7	0,13	11,87	1,70	20,55	20,96	11,30	45,20%
59	Котельная «Юдино-детский сад»	2020	25		25	0%	0	0	0	13,0	0,006	12,99	0,00	19,50	19,89	12,00	48,00%
60	Котельная «Зайцево»	2020	25		25	0%	0	0	0	14,0	0,011	13,99	0,00	21,00	21,42	11,00	44,00%
61	Котельная в пос. Летний Отдых	2020	4		4	0%	0	0	0	2,5	2,5	0,00	0,00	3,75	3,83	1,50	37,50%
62	Котельная д. Кобяково	2020	5		5	0%	0	0	0	0,1	0,11	0,00	0,00	0,17	0,17	4,89	97,80%
63	Котельная «Центральная», д. Чупряково	2020	2,88		2,88	0%	0	0	0	1,0	0,96	0,00	0,00	1,44	7,?	1,92	66,67%
64	Котельная №1 г. Кубинка, Можайское шоссе	2020	0,7		0,7	0%	0	0	0	0,0	0,02	0,00	0,00	0,20	0,20	0,68	97,14%
65	Котельная №2 г. Кубинка, ул. Колхозная	2020	1,24		1,24	0%	0	0	0	0,4	0,41	0,00	0,00	3,30	3,37	0,83	66,94%
66	Котельная «Дубки», п. Дубки	2020	0,33		0,33	0%	0	0	0	0,1	0,11	0,00	0,00	0,90	0,92	0,22	66,67%

№ п/п	Наименование котельной (адрес)	Период эксплуатации	Производительность ВПУ	Средневзвешенный срок службы	Располагаемая производительность ВПУ	Потери располагаемой производительности	Собственные нужды	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	Емкость баков аккумуляторов	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	нормативные утечки теплоносителя	Сверхнормативные утечки теплоносителя	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	Доля резерва
		Год	т/ч	лет	т/ч	%	т/ч	шт.	тыс. $м^3$	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	%
	Котельные																
67	Котельная «Еремино-1»	2020	0		0	0%	0	0	0	0,0	0,027	0,00	0,00	0,04	0,04	-0,03	0,00%
68	Котельная «Еремино-2»	2020	0		0	0%	0	0	0	0,1	0,061	0,00	0,00	0,09	0,09	-0,06	0,00%
69	Котельная п. Сосновка	2020	1,21		1,21	0%	0	0	0	0,4	0,4	0,00	0,00	3,20	3,26	0,81	66,94%
70	Котельная «Кубинка-10»	2020	3,95		3,95	0%	0	0	0	1,3	1,32	0,00	0,00	10,50	10,71	2,63	66,58%
71	Котельная №9	2020	103,2		103,2	0%	0	2	0,05	5,0	4,97	0,00	0,00	7,46	7,60	98,23	95,18%
72	Котельная №10	2020	68,8		68,8	0%	0	0	0	0,0	0,046	0,00	0,00	0,07	0,07	68,75	99,93%
73	Котельная №11	2020	15,2		15,2	0%	0	2	0,03	0,4	0,35	0,00	0,00	0,53	0,54	14,85	97,70%
74	Котельная «Новый Городок»	2020	20		20	0%	0	1	0,1	1,1	1,07	0,00	0,00	1,61	1,64	18,93	94,65%
75	Котельная «Шарапово»	2020	7		7	0%	0	2	0,1	0,1	0,06	0,00	0,00	0,09	0,09	6,94	99,14%
76	Котельная «Никольское»	2020	5		5	0%	0	2	0,1	0,0	0,01	0,00	0,00	0,02	0,02	4,99	99,80%
77	Котельная «Аниково»	2020	0		0	0%	0	0	0	0,0	0,01	0,00	0,00	0,02	0,02	-0,01	0,00%
78	Котельная «Санаторий Герцена»	2020	20		20	0%	0	0	0	2,0	1,99	0,00	0,00	2,99	3,04	18,01	90,05%
79	Котельная «Гигирево»	2020	1		1	0%	0	0	0	0,0	0,01	0,00	0,00	0,02	0,02	0,99	99,00%
80	котельная «р.п. Новоивановское»	2020	15,6		15,6	0%	0	0	0	5,4	5,41	0,00	0,00	8,12	14,41	10,19	65,32%
81	Котельная «Горки-10»	2020	12		12	0%	0	0	0	5,6	5,6	0,00	0,00	8,40	8,57	6,40	53,33%
82	Котельная «Успенское»	2020	12		12	0%	0	0	0	1,4	1,43	0,00	0,00	2,15	2,19	10,57	88,08%
83	Котельная «Сосны»	2020	10		10	0%	0	0	0	0,8	0,81	0,00	0,00	1,22	1,24	9,19	91,90%
84	Котельная «Успенское-1»	2020	25		25	0%	0	0	0	1,7	1,68	0,00	0,00	2,52	2,57	23,32	93,28%
85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	2020	15	51	15	0%	0	1	0,025	42,7	1	0,00	41,67	64,01	65,29	-27,67	-184,47%
86	Котельная «Покровское»	2020	0		0	0%	0	0	0	0,0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
87	Котельная «ПМС-4»	2020	3	1	3	0%	0	0	0	2,3	0,1	0,00	2,15	3,38	3,44	0,75	25,00%
88	Котельная «Покровский городок»	2020	3	5	3	0%	0	0	0	2,9	0,22	0,00	2,66	4,32	4,41	0,12	4,00%

№ п/п	Наименование котельной (адрес)	Период эксплуатации	Производительность ВПУ	Средневзвешенный срок службы	Располагаемая производительность ВПУ	Потери располагаемой производительности	Собственные нужды	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	Емкость баков аккумуляторов	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	нормативные утечки теплоносителя	Сверхнормативные утечки теплоносителя	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	Доля резерва
		Год	т/ч	лет	т/ч	%	т/ч	шт.	тыс. $м^3$	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	%
	Котельные																
89	Котельная №7	2020	5		5	0%	0	0	0	0,2	0,21	0,00	0,00	0,32	0,32	4,79	95,80%
90	Котельная №2 4 МВт	2020	10		10	0%	0	0	0	0,9	0,87	0,00	0,00	1,31	1,33	9,13	91,30%
91	Котельная №215	2020	3		3	0%	0	0	0	1,1	0,226	0,89	0,00	1,67	1,70	1,89	62,90%
92	Котельная № 15	2020	0,5		0,5	0%	0	0	0	0,0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	100,00%
93	Котельная «Ястребки»	2020	0		0	0%	0	0	0	0,0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
94	Котельная "Акулово"	2020	0		0	0%	0	0	0	0,0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
95	Котельная "ст. Кубинка-2"	2020	0		0	0%	0	0	0	0,0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
96	Котельная «Жаворонки-7-ая Советская»	2020	1		1	0%	0	0	0	0,1	0,09	0,00	0,00	0,14	0,14	0,91	91,00%
97	Котельная ж/д №30А с. Введенское	2020	0,3		0,3	0%	0	0	0	0,0	0,04	0,00	0,00	0,06	0,06	0,26	86,67%
98	Котельная пр. Ветеранов,6	2020	5,7	34	5,7	0%	0	0	0	0,3	0,075	0,23	0,00	0,45	0,46	5,40	94,74%
99	Котельная ул. Ленина,30	2020	12		12	0%	0	1	0,)5	2,5	2,5	0,00	0,00	3,75	3,83	9,50	79,17%
100	Котельная Нахабинское шоссе,2	2020	12	28	12	0%	0	1	0,05	1,3	1,25	0,00	0,00	1,88	1,91	10,75	89,58%
101	Котельная ул.Лермонтова,6	2020	6,6	12	6,6	0%	0	0	0	3,0	0,5	2,50	0,00	4,50	4,59	3,60	54,55%
102	Котельная ФОК «Звезда» ул.Московская,47	2020	3	13	3	0%	0	0	0	3,0	0,5	2,50	0,00	4,50	4,59	0,00	0,00%
103	Котельная мкр. Восточный, 4а	2020	0		0	0%	0	0	0	0,3	0,1	0,20	0,00	0,45	0,46	-0,30	0,00%
104	Котельная ул.Парковая,10Б	2020	0		0	0%	0	0	0	0,3	0,1	0,20	0,00	0,45	0,46	-0,30	0,00%
105	Котельная ул.Герцена,13А	2020	0		0	0%	0	0	0	2,8	0,25	2,50	0,00	4,13	4,21	-2,75	0,00%
106	Котельная п.Дютьково	2020	0		0	0%	0	0	0	0,0	0,0002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
107	Котельная пер.Зареченский,27	2020	0,5		0,5	0%	0	0	0	0,0	0,0075	0,00	0,00	0,01	0,01	0,49	98,50%
108	Котельная санатория Поречье	2020	3	14	3	0%	0	0	0	3,0	0,5	2,50	0,00	4,50	4,59	0,00	0,00%
109	Котельная Академия Дзюдо	2020	3	13	3	0%	0	0	0	3,0	0,5	2,50	0,00	4,50	4,59	0,00	0,00%
110	Кот.Назарьево (Промзона)	2020	25		25	0%	0	2	0,023	0,8	0,6	0,20	0,00	3,00	13,00	24,20	96,80%

№ п/п	Наименование котельной (адрес)	Период эксплуатации	Производительность ВПУ	Средневзвешенный срок службы	Располагаемая производительность ВПУ	Потери располагаемой производительности	Собственные нужды	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	Емкость баков аккумуляторов	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	нормативные утечки теплоносителя	Сверхнормативные утечки теплоносителя	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	Доля резерва
		Год	т/ч	лет	т/ч	%	т/ч	шт.	тыс. $м^3$	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	%
	Котельные																
111	Кот.Матвейково	2020	10		10	0%	0	2	0,)1	0,6	0,1	0,50	0,00	1,50	4,00	9,40	94,00%
112	БМК в/г №20	2020	3,4		3,4	0%	0	0	0	0,3	0,28	0,00	0,00	0,42	2,24	3,12	91,76%
113	Котельная №278, городок Кубинка-1, в/г 5/1	2020	5,32		5,32	0%	0	0	0	1,8	1,77	0,00	0,00	2,66	14,20	3,55	66,73%
114	Котельная №104, ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	2020	7		7	0%	0	0	0	2,3	2,33	0,00	0,00	3,50	18,70	4,67	66,71%
115	Котельная №5482, городок Кубинка-8	2020	2,25		2,25	0%	0	0	0	0,8	0,75	0,00	0,00	1,13	6,00	1,50	66,67%
116	Котельная Военных складов 3007	2020	1,5		1,5	0%	0	0	0	0,0	0,01	0,00	0,00	0,02	0,02	1,49	99,33%
117	Котельная №5	2020	115		115	0%	0	0	0	1,2	1,2	0,00	0,00	1,80	1,84	113,80	98,96%
118	Котельная №122	2020	5,7		5,7	0%	0	0	0	1,1	1,1	0,00	0,00	1,65	1,68	4,60	80,70%
119	котельная санатория Минобороны	2020	4		4	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	3,85	96,25%
120	БМК №87 в/г №1	2020	1,4		1,4	0%	0	0	0	0,5	0,51	0,00	0,00	0,77	0,78	0,89	63,57%
121	Котельная №214, ул. Маршала Бирюзова	2020	1		1	0%	0	0	0	0,08	0,08	0,0	0,0	0,61	0,61	0,92	92%
122	Котельная №2	2020	1		1	0%	0,01	0	0	3,3	3,33	0,00	0,00	5,00	26,62	-2,34	-234,00%
123	Котельная ООО «Московский насосный завод»	2020	30		30	0%	0,01	0	0	4,2	4,18	0,00	0,00	6,27	33,41	25,81	86,03%
124	Котельная №1 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	2020	1		1	0%	0	0	0	0,1	0,13	0,00	0,00	0,20	1,06	0,87	87,00%
125	Котельная №2 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	2020	1		1	0%	0	0	0	0,7	0,68	0,00	0,00	1,02	5,47	0,32	32,00%
126	Котельная ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	2020	1		1	0%	0	0	0	1,3	1,27	0,00	0,00	1,91	10,13	-0,27	-27,00%
127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	2020	10		10	0%	0,01	0	0	12,6	12,57	0,00	0,00	18,86	100,52	-2,58	-25,80%

№ п/п	Наименование котельной (адрес)	Период эксплуатации	Производительность ВПУ	Средневзвешенный срок службы	Располагаемая производительность ВПУ	Потери располагаемой производительности	Собственные нужды	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	Емкость баков аккумуляторов	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	нормативные утечки теплоносителя	Сверхнормативные утечки теплоносителя	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	Доля резерва
		Год	т/ч	лет	т/ч	%	т/ч	шт.	тыс. $м^3$	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	%
	Котельные																
128	Котельная СМУ-158	2020	20		20	0%	0	0	0	4,6	4,61	0,00	0,00	6,92	36,88	15,39	76,95%
129	БМК «Импульс»	2020	6		6	0%	0	0	0	1,1	1,12	0,00	0,00	1,68	8,95	4,88	81,33%
130	Котельная мкр. Немчиновка»	2020	6		6	0%	0	0	0	1,8	1,82	0,00	0,00	2,73	14,60	4,18	69,67%
131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	2020	2,5	5	2,5	0%	0	0	0	8,2	0,3	0,00	7,92	12,33	12,58	-5,72	-228,80%
132	котельная мкр. Южный	2020	4		4	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	3,85	96,25%
133	Котельная АО «Союзэнерго»	2020	4		4	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	3,85	96,25%
134	котельная «Гефест»	2020	4		4	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	3,85	96,25%
135	котельная №1 (Энергоцентр)	2020	4		4	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	3,85	96,25%
136	котельная №2 (ул. Некрасова)	2020	4		4	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	3,85	96,25%
137	котельная №3 (ЛОК, Лермонтова)	2020	4		4	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	3,85	96,25%
138	котельная №4 (Восточный)	2020	4		4	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	3,85	96,25%
139	котельная №5 (Южный)	2020	4		4	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	3,85	96,25%
140	котельная «д/о Связист»	2020	4		4	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	3,85	96,25%
141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	2020	4		4	0%	0	0	0	3,1	3,13	0,00	0,00	4,70	4,79	0,87	21,75%
142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	2020	4		4	0%	0	0	0	0,6	0,57	0,00	0,00	0,86	0,87	3,43	85,75%
143	Котельная ООО «РУШ»	2020	4		4	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	3,85	96,25%
144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	2020	20		20	0%	0	0	0	5,6	5,6	0,00	0,00	8,40	8,57	14,40	72,00%
145	Котельная ОАО «Ямское поле»	2020	10		10	0%	0	0	0	1,0	1	0,00	0,00	1,50	1,53	9,00	90,00%
146	Котельная Заводской пр.	2020	4		4	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	3,85	96,25%
147	Котельная «ДО Ершово»	2020	4,42		4,42	0%	0	0	0	1,6	1,61	0,00	0,00	2,42	2,46	2,81	63,57%
148	Котельная «НМИЦ РК»	2020	4		4	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	3,85	96,25%

№ п/п	Наименование котельной (адрес)	Период эксплуатации	Производительность ВПУ	Средневзвешенный срок службы	Располагаемая производительность ВПУ	Потери располагаемой производительности	Собственные нужды	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	Емкость баков аккумуляторов	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	нормативные утечки теплоносителя	Сверхнормативные утечки теплоносителя	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	Доля резерва
		Год	т/ч	лет	т/ч	%	т/ч	шт.	тыс. $м^3$	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	т/ч	%
	Котельные																
149	Котельная д. Митькино	2020	4		4	0%	0	0	0	0,0	0,01	0,00	0,00	0,02	0,02	3,99	99,75%
150	Котельная АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	2020	4		4	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	3,85	96,25%
151	Котельная ООО «УК «Кунцево»»	2020	4		4	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	3,85	96,25%
152	Котельная АО «Стройполимер»	2020	20		20	0%	0	0	0	3,0	3	0,00	0,00	4,50	4,59	17,00	85,00%
153	Котельная п. Горбольницы № 45	2020	0		0	0%	0	0	0	0,0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	2020	4		4	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	3,85	96,25%
155	Котельная пансионата «Химик»	2020	5	5	5	0%	0,2	2	0,004	0,4	0,1	0,30	0,00	1,00	3,00	4,40	88,00%
156	Котельная АО «121 АРЗ»	2020	8,5		8,5	0%	0	0	0	0,7	0,66	0,00	0,00	0,99	1,01	7,84	92,24%
157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	2020	0,5		0,5	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	0,35	70,00%
158	Котельная «ДО Покровское»	2020	4		4	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	3,85	96,25%
159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	2020	4		4	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	3,85	96,25%
160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	2020	4		4	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	3,85	96,25%
161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	2020	4		4	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	3,85	96,25%
162	Котельная «Лесной городок»	2020	4		4	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	3,85	96,25%
163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	2020	4		4	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	3,85	96,25%
164	Котельная Усово	2020	4		4	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	3,85	96,25%
165	Котельная Жуковка	2020	4		4	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	3,85	96,25%
166	Котельная Успенское	2020	4		4	0%	0	0	0	0,2	0,15	0,00	0,00	0,23	0,23	3,85	96,25%

1.7.2 Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Норматив аварийной подпитки имеет в виду инцидентную подпитку, которая полностью или в значительной степени компенсирует инцидентную утечку воды при повреждении элементов теплосети. Именно эта подпитка и называется аварийной подпиткой. При возникновении аварийной ситуации в системе теплоснабжения возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети путем использования связи между трубопроводами или за счет использования существующих баков аккумуляторов.

В силу сложившейся, преимущественно радиальной схеме исполнения тепловых сетей, аварийные ситуации на магистральных участках тепловых сетей ведут к остановке источника (от-ключению неисправного участка и следующих за ним участков тепловой сети). Аварии на внут-риквартальных распределительных тепловых сетях не приводят к критичным потерям теплоноси-теля, по причине малых диаметров внутриквартальных тепловых сетей, а аварийная подпитка при этом может осуществляться неподготовленной (водопроводной) водой, при аварийной подпитке более производительности системы ХВО. В соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» (п.6.17) аварийная подпитка в количестве 2 % от объема воды в тепловых сетях и присоединенных к ним систем теплопотребления осуществляется химически не обработанной и недеаэрированной водой. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения. Балансы водоподготовительных установок для аварийных режимов работы тепловых сетей теплоснабжающими компаниями не утверждаются. Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для аварийных режимов работы тепловых сетей теплоснабжающими компаниями не утверждаются.

Расчетные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимальное потребление теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения показаны в п/п 1.7.1.

Сравнение объемов аварийной подпитки с объемом тепловых сетей поселения позволяет сделать вывод о достаточности существующих мощностей ВПУ и баков-аккумуляторов, которые обеспечивают аварийную подпитку. Дополнительные мероприятия по повышению объемов аварийной подпитки не требуются.

1.7.3 Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения

Изменения в балансах водоподготовительных установок, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения городского округа Одинцово, не зафиксированы.

1.8 Часть 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

В качестве основного топлива на 141 котельных используется природный газ, одна котельная «Отрадное» работает на сжиженном углеводородном газе (СУГ). Из 141 котельных, работающих на природном газе, на 24-ех котельных топливным режимом предусмотрено резервное топливо – дизельное топливо, на 12-ти котельных – мазут. Кроме того, на 12 котельных основным топливом предусмотрено дизельное топливо, на 3-ех котельных – паллеты и на 9 котельных – уголь. Для этих котельных резервное топливо не предусмотрено.

1.8.1 Виды и количество используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

В основном, источники тепла городского округа используют в качестве основного топлива природный газ по ГОСТ 5542-87 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения". Средняя низшая теплота сгорания за 2019 год – 8233 ккал/м3. Снабжение газом источников теплоснабжения осуществляется предприятием ООО «Газпром межрегионгаз Москва». Подача газа в городской округ осуществляется от кольцевого газопровода Московской области (КГМО).

Природный газ используется:

- как топливо для отопительных и производственных котельных;
- на местное отопление и горячее водоснабжение малоэтажной и усадебной застройки от водонагревателей;
- на приготовление пищи в жилых домах;
- на технологические нужды промпредприятий.

Система газоснабжения двухступенчатая с подачей газа высокого $P \leq 0,6$ МПа и низкого давления. По городским сетям высокого давления газ поступает на ГРП, редуцирующий давление газа до низкого, и по сети газопроводов низкого давления, на газоснабжения жилых домов. Существующие сети и сооружения находятся в удовлетворительном состоянии.

Данные о количестве потребленного основного топлива источниками централизованного теплоснабжения городского округа за базовый 2020 год, приведены в таблице 1.8.1-1. Общий годовой расход природного газа по источникам централизованного теплоснабжения городского округа составил 2020 году – 424765 тыс. нм3/год (48489,2 м3/час).

Таблица 1.8.1-1 – Виды и количество основного топлива, потребленного на источниках тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Вид топлива, основное / резервное	Теплотворная способность топлива, ккал/нм^3 или ккал/кг		Фактический расход натурального топлива		Фактический расход условного топлива
				ккал/нм^3	ккал/кг	тыс. нм^3	тон	тут/год
АО «Одинцовская теплосеть»								
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	газ/мазут	8173		11067		12922
2	Котельная №1-а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	газ/мазут	8160		7150		8335
3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	газ/нет	8178		12073		14104
4	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14б	газ/нет	8171		12344		14410
5	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	газ/дизель	8171		41486		48425
6	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53а	газ/нет	8166		4376		5105
7	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50-а	газ/мазут	8172		13359		15596,5
8	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16-б	газ/нет	8176		7314,7		8544,1
9	Котельная №8-а	г. Одинцово, ул. Союзная, 7-а	газ/нет	8165		7219,0		8420,6
10	Котельная «Одинцово-1»	г. Одинцово, в/г №315	газ/нет	8173		1273,1		1486,5
11	Котельная «Отрадное»	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1в	СУГ	8169		299,70		349,8
12	Котельная Городской бани	г. Одинцово, Можайское ш., 8	газ/нет	8169		163,5		190,8
13	Котельная «Университет»	г. Одинцово, ул. Н. Спортивная, 3а	газ/дизель	8169		609,5		711,3
14	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	газ/дизель	8171		4330,2		5054,9
15	Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, 26	газ/дизель	8170		6049		7061
16	Котельная «Запрудная»	г.п. Одинцово, с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная	газ/нет	8163		26,1		30,4
17	Котельная «СОЦентр»	г. п. Одинцово, с. Ромашково	газ/нет	8172		45,4		53
18	Котельная п. д/о «Озера»	г.п. Одинцово, п. д/о Озера, 1-а	газ/нет	8171		156,6		182,8
19	Котельная «ПИК-1»	г. Одинцово, ул Каштановая, 10, к. 1, стр.1	газ/нет	8191		929,2		1087,3
20	Котельная Усово-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11а	газ/нет	8170		833,4		972,7
21	Котельная №1 "Большие Вяземы"	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	газ/нет	8182		1738		2032
22	Котельная №2 "Большие Вяземы"	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	газ/нет	8186		1827		2137
23	Котельная №3, Институт	п. Большие Вяземы, ул. Институт	газ/нет	8193		1302,5		1524
24	Котельная №4, "Школьная"	п. Большие Вяземы, ул. Школьная	газ/нет	8181		1705,2		1992,7
25	Котельная «Петровское»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 5а	газ/дизель	8183		752,2		879,3
26	Котельная «Голаз»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 1	газ/мазут	8162		1689		1969
27	Котельная «Горловка»	д. Горловка	газ/нет	8170		187,3		218,6
28	Котельная «Голицыно оч./с»	г. Голицыно, пр. Мира, 140	газ/нет	8163		183		213
29	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	дизель/нет		10161		93,5	135,7
30	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, 101	паллеты/нет		4201		102,2	61,3
31	Котельная №3 (г. Голицино)	г. Голицыно, Можайское ш., 75	газ/мазут	8173		10769		12573
32	Котельная №4 "НИИР"	г. Голицыно, Полигон НИИР	газ/нет	8171		233		272

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Вид топлива, основное / резервное	Теплотворная способность топлива, ккал/нм^3 или ккал/кг		Фактический расход натурального топлива		Фактический расход условного топлива
				ккал/нм^3	ккал/кг	тыс. нм^3	тон	тут/год
33	Котельная №6 (школа)	г. Голицыно, Пролетарский пр. 50	газ/нет	8165		121,1		141,2
34	Котельная №7	г. Голицыно, Коммунистический пр. 22	уголь/нет		5101		111,3	81,1
35	Котельная №8-а	г. Голицыно, Петровское ш., 1	газ/нет	8262		81,3		95,9
36	Котельная №9	г. Голицыно, пр. Керамиков	газ/нет	8171		4337,7		5063,6
37	Котельная №11	г. Одинцово, Минское ш. 45 км	газ/нет	8165		677		790
38	Котельная №13	г. Голицыно, Банный пер., 2	уголь/нет		5104		93,5	68
39	Котельная №14	г. Голицыно, 3-ий Рабочий пер.	уголь/нет		5106		89,0	64,9
40	Котельная №2 ГПИ	г. Голицыно, Промышленный пр. 18, стр.7	газ/нет	8160		830,7		968,5
41	Котельная "Петровское шоссе, д.45"	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	дизель/нет		10167		27,3	39,7
42	Котельная №1 Горки-2	п. Горки-2, д.44, стр.1	газ/дизель	8169		2469		2881
43	Котельная «Саввинская Слобода»	с. Саввинская Слобода, ул. Макарова	газ/нет	8170		652		760,7
44	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	дизель/нет		10160		40,4	58,6
45	Котельная «Каринское»	с. Каринское, 1а	газ/дизель	8172		1194		1393,8
46	Котельная «Улитино»	д. Улитино	дизель/нет		10149		40,3	58,4
47	Котельная «Андреевское»	с. Андреевское	дизель/нет		10154		101,2	146,8
48	Котельная №27 «Фуньково»	п. Фуньково, в/г 32	дизель/нет		7182		791,1	811,6
49	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	газ/нет	8173		1714		2001
50	Котельная №2 (школа) «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Лесная, 20	газ/нет	8128		111,8		129,8
51	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, 3	дизель/нет		10152		350,7	508,6
52	Котельная №4 «Перхушково»	д. Перхушково (ЦРБ №2)	газ/нет	8171		843		984,0
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	газ/нет	8102		23,8		27,5
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	газ/нет	8102		23,8		27,5
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	газ/нет	8102		23,8		27,5
56	Котельная №6 «Крюково»	д. Крюково, 24	газ/нет	8171		72,9		85,2
57	Котельная №8 «Крюково»	д. Крюково, 3	газ/нет	8163		65,9		76,9
58	Котельная "Ликино" «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	газ/нет	8173		2249,9		2627,1
59	Котельная «Юдино детский сад»	с. Юдино, 1-е Успенское ш., д.14	газ/нет	8170		135		158,0
60	Котельная «Зайцево» (дет./сад)	д. Зайцево, ул. Кокошкинское ш., 3	газ/нет	8169		384,4		448,6
61	Котельная "Летний Отдых"	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, 3а	газ/дизель	8171		1557		1817,4
62	Котельная "Кобяково"	д. Кобяково в/г № 15	уголь/нет		5103		306,0	223,1
63	Котельная «Центральная»	д. Чупряково	газ/дизель	8170		2981,2		3479,7
64	Котельная №1, Кубинка	г. Кубинка, Можайское шоссе	газ/нет	8172		117,4		137,0
65	Котельная №2, Кубинка	г. Кубинка, ул. Колхозная	газ/нет	8170		1891,7		2208,0
66	Котельная «Дубки»	п. Дубки	газ/нет	8164		380,2		443,5
67	Котельная №1 «Еремино»	д. Еремино	газ/нет	8164		23,2		27,1

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Вид топлива, основное / резервное	Теплотворная способность топлива, ккал/нм^3 или ккал/кг		Фактический расход натурального топлива		Фактический расход условного топлива
				ккал/нм^3	ккал/кг	тыс. нм^3	тон	тут/год
68	Котельная №2 «Еремино»	д. Еремино	газ/нет	8163		21,2		24,8
69	Котельная "Сосновка"	п. Сосновка	газ/нет	8168		1461,8		1705,7
70	Котельная «Кубинка-10»	городок Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш. 4	газ/нет	8155		5437,6		6334,9
71	Котельная №9 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	газ/нет	8171		1629,9		1902,5
72	Котельная №10 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	газ/нет	8171		3360,0		3922,1
73	Котельная №11 "Лесной городок"	пос. ВНИИССОК	газ/мазут	8167		2245,8		2620,4
74	Котельная «Новый Городок»	п. Новый Городок	газ/мазут	8171		6185,5		7220,4
75	Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6а	газ/дизель	8172		1506,2		1758,4
76	Котельная «Никольское»	с. Никольское	дизель/нет	8173		38,9		45,4
77	Котельная «Аниково»	д. Аниково	дизель/нет	8170		25,9		30,2
78	Котельная «Санаторий Герцена»	пос. Санаторий Герцена	газ/мазут	8168		4582,1		5346,8
79	Котельная «Гигирево»	д. Гигирево	газ/нет	8170		191,3		223,3
80	Котельная «Новоивановское»	р.п. Новоивановское, ул. Калинина, д. 9	газ/мазут	8169		7198,8		8401,4
81	Котельная «Горки-10»	Одинцовский р-н, пос. Горки-10, стр.45	газ/дизель	8169		7704,6		8991,7
82	Котельная «Успенское»	Одинцовский р-н, с. Успенское	газ/нет	8169		2911,8		3398,1
83	Котельная «Сосны»	Одинцовский р-н, п. Сосны	газ/дизель	8168		3148,3		3673,8
84	Котельная «Успенское-1»	Одинцовский р-н, п.. Успенское	газ/нет	8169		1150,2		1342,4
85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	пос. Часцы, строение 3	газ/дизель	8174		6765,5		7900,7
86	Котельная «Покровское»	пос. Дачный КГБ, строение 17в	паллеты/нет		4199		72,5	43,5
87	Котельная «ПМС-4»	пос. Петелино	уголь/нет		5103		761,3	555,0
88	Котельная "Покровский городок"	с. Покровское	дизель/нет		10173	с 15.10.2019	214,7	312,0
89	Котельная №7 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная, д.2, стр.1	газ/дизель	8172		4178,7		4878,4
90	Котельная №2, 4 МВт	п. Горки-2	газ/нет	8167		321,9		375,6
91	Котельная №215	д. Перхушково, д. 215	газ/нет	8180		257,3		300,7
92	Котельная № 15 "Голицино"	г. Голицыно, Коммунистический пр., 29-а	уголь/нет		5102		43,6	31,8
93	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	уголь/нет		5108		49,9	36,4
94	Котельная "Акулово"	д. Акулово	уголь/нет		5105		57,3	41,8
95	Котельная "ст. Кубинка-2"	ст. Кубинка-2	уголь/нет		5109		80,8	59,0
96	Котельная «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 7-Советская, 41, стр. 1	газ/нет	8176		16,7		19,5
97	Котельная "Веденское"	с. Введенское, д. 30А	газ/нет	8161		51,2		59,7
Итого АО «Одинцовская теплосеть»						**234845**	**3427**	**277468**
МП «Звенигородские инженерные сети»								
98	Котельная пр. Ветеранов,6	г. Звенигород, пр. Ветеранов, 6	газ/нет	8078		2319		2676

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Вид топлива, основное / резервное	Теплотворная способность топлива, ккал/нм^3 или ккал/кг		Фактический расход натурального топлива		Фактический расход условного топлива
				ккал/нм^3	ккал/кг	тыс. нм^3	тон	тут/год
99	Котельная ул. Ленина, 30	г. Звенигород, ул. Ленина, 30	газ/нет	8078		2661		3070,8
100	Котельная Нахабинское шоссе, 2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе, 2	газ/нет	8078		7516,3		8674,0
101	Котельная ул.Лермонтова, 6	г. Звенигород, ул.Лермонтова, 6	газ/нет	8078		1836		2118,7
102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская, 47	г. Звенигород, ул.Московская, 47	газ/нет	8078		980		1130,9
103	Котельная мкр. Восточный, 4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4а	газ/нет	8076		147,0		169,6
104	Котельная ул. Парковая, 10Б	г. Звенигород, ул.Парковая, 10Б	газ/нет	8078		237		273,5
105	Котельная ул. Герцена, 13А	г. Звенигород, ул.Герцена, 13А	газ/нет	8078		389		448,9
106	Котельная п. Дютьково	п. Дютьково	дизель/нет	8160		36,2		42,2
107	Котельная пер. Зареченский, 27	г. Звенигород, пер. Зареченский, 27	паллеты/нет	8181		294		343
108	Котельная санатория Поречье	г. Звенигород, территория санатория «Поречье»	газ/нет	8078		518,0		597,8
109	Котельная Академия Дзюдо	г. Звенигород, квартал Маяковского	газ/нет	8174		515,9		602,4
Итого МП «Звенигородские инженерные сети»				8083		**17449**	**0**	**20148**
МУП «ЖКХ Назарьево»								
110	Котельная Назарьево (Промзона)	пос. Назарьево Промзона	газ/нет	8120		3784,8		4390,4
111	Котельная Матвейково	пос. Матвейково	газ/нет	8120		403,4		468,0
Итого МУП «ЖКХ Назарьево»				8120		**4188**	**0**	**4858,4**
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ								
112	БМК в/г №20	г.п. Одинцово, мкр. п. Баковка, в/г №20	газ/нет	8165		806,9		941,2
113	Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	газ/мазут	8164		6942,5		8096,7
114	Котельная №104	ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	газ/нет	8147		7557,2		8795,3
115	Котельная №5482	городок Кубинка-8	газ/нет	8177		3049,1		3561,7
116	Котельная Военных складов 3007	п. Чапаевка (Военные склады 3007)	дизель/нет		10153		664,8	964,2
117	Котельная №5	пос. Гарь-Покровское	газ/мазут	8176		333,6		389,6
118	Котельная №122	пос. Часцы-1	газ/нет	8180		1260,9		1473,5
119	Котельная санатория Минобороны	г. Звенигород, Ратехинское шоссе	газ/нет	8176		288,8		337,3
120	БМК №87 в/г №1	в/г №1 д. Ягунино	газ/нет	8163		285,5		332,9
121	Котельная №214	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова	газ/нет	8191		369,7		432,6
Итого ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ						**20894**	**665**	**25325**
АО «Ресурс»								
122	Котельная №2	пос. ВНИИССОК, ул. Бородинская, 10	газ/дизель	8172		13304		15532
ООО «Московский насосный завод»								
123	Котельная ООО «МНЗ»	г. Одинцово, ул. Транспортная, 2	газ/дизель	8176		6542,6		7641,4
ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»								
124	Котельная №1 ОАО «ВЗОИ»	г. Одинцово, ул. Маяковского, 7	газ/нет	8114		69,62		80,7

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Вид топлива, основное / резервное	Теплотворная способность топлива, ккал/нм^3 или ккал/кг		Фактический расход натурального топлива		Фактический расход условного топлива
				ккал/нм^3	ккал/кг	тыс. нм^3	тон	тут/год
125	Котельная №2 ОАО «ВЗОИ»	г. Одинцово, ул. Союзная, 7	газ/нет	8170		338,6		395,2
Итого ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»				8161		**408,2**		**475,9**
ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»								
126	Котельная ООО «БЗРИ»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53	газ/дизель	8114		1715,0		1988,0
ООО «Теплосервис-М»								
127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	г. Одинцово, ул. Чистяковой, 30	газ/дизель	8125		20502		23798
СМУ-158 АО «Трансинжстрой»								
128	Котельная СМУ-158	г. Одинцово, ул. Полевая	газ/нет	8176		3502,7		4091,2
ООО «Теплосервис-М»								
129	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Чистяковой	газ/нет	8170		5270,5		6151,8
ООО «ТеплоЭнергоСервис»								
130	Котельная мкр. Немчиновка»	г.п. Одинцово, мкр. Немчиновка, ул. Связистов	газ/нет	8165		5192,1		6056,2
АО «ПИК-Регион»								
131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4	газ/нет	8174		9965,3		11637
ОАО «Союзэнерго»								
132	Котельная мкр. Южный	г. Звенигород, ул. Радужная, 13	газ/дизель	8173		5295,2		6182,6
133	Котельная АО «Союзэнерго»	проезд Строителей, д.8	газ/нет	8154		1412,4		1645,3
Итого ОАО «Союзэнерго»				8169		**6708**	**0**	**7828**
ООО «Гефест-Инжиниринг»								
134	Котельная «Гефест»	г. Звенигород, мкр. Супонево, стр.12	газ/дизель	8078		5872,4		6776,7
ООО «УК Энергоцентр»								
135	Котельная №1 «Энергоцентр»	г. Звенигород, мкр. Ракитня, пер. Чайковского, вл.8	газ/нет	8181		1568		1832
136	Котельная №2, ул. Некрасова	г. Звенигород, ул. Некрасова, 28	газ/нет	8167		180,3		210,3
137	Котельная №3 «ЛОК»	г. Звенигород, ул. Лермонтова, 1	газ/нет	8178		2015,0		2354,0
138	Котельная №4 Восточный	г. Звенигород, мкр.3, стр.16	газ/нет	8191		1451		1698
139	Котельная №5 Южный	г. Звенигород, мкр. Южный, стр.43	газ/нет	8158		1799,7		2097
Итого ООО «УК Энергоцентр»				8176		**7014**	**0**	**8192**
ЗАО Дом отдыха «Связист»								
140	Котельная «Дом отдыха Связист»	г. Звенигород, п. д/о Связист	газ/нет	8177		130,8		152,8
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»								
141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	пос. Барвиха	газ/нет	8179		6679,1		7804,2
ФГУП «Комплекс»								
142	Котельная филиала Усово ФГУП	п. Усово	газ/нет	8120		1033		1198

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Вид топлива, основное / резервное	Теплотворная способность топлива, ккал/нм^3 или ккал/кг		Фактический расход натурального топлива		Фактический расход условного топлива
				ккал/нм^3	ккал/кг	тыс. нм^3	тон	тут/год
	«Комплекс»							
ООО «РУШ»								
143	Котельная ООО «РУШ»	д. Раздоры, 1-й километр Рублево-Успенского шоссе	газ/нет	8168		1930,3		2252,3
ООО НПО «Союз-М»								
144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петровское шоссе, 2, стр.2	газ/нет	8175		1264,6		1476,9
ОАО «Ямское поле»								
145	Котельная ОАО «Ямское поле»	д. Ямщина	газ/нет	8173		9,25		10,8
ООО «Голицынская управляющая компания»								
146	Котельная Заводской пр.	г. Голицыно, Заводской пр., д.12г	газ/нет	8167		1500,0		1750,0
ЗАО Дом отдыха «Ершово»								
147	Котельная «Дом отдыха Ершово»	с. Ершово+Д/о Ершово	газ/дизель	8174		4324,1		5049,5
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»								
148	Котельная «НМИЦ РК»	с. Юдино, ул. Красная, д.23	газ/нет	8173		1466,8		1712,7
АО «Теплоэнергетическое предприятие»								
149	Котельная "Митькино"	д. Митькино	газ/нет	8172		708,0		826,5
АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева								
150	Котельная АО «Заречье»	р.п. Заречье, ул. Заречная	газ/дизель	8162		7492,9		8737,0
ООО «УК «Кунцево»								
151	Котельная ООО «УК «Кунцево»»	р.п. Заречье, ул. Тихая	газ/нет	8172		1429,2		1668,5
АО «Стройполимер»								
152	Котельная АО «Стройполимер»	д. Хлюпино	газ/нет	8178		3265,2		3814,8
ГАУЗ МО «КЦВМиР»								
153	Котельная МГКБ №45	п. Горбольницы № 45	газ/нет	8176		1994,1		2329,2
ООО «КТТ-Дубки»								
154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК, ул. рябиновая, стр.4а	газ/дизель	8172		8934,1		10429
ООО «МедСервис»								
155	Котельная пансионата «Химик»	д. Дарьино пансионат Химик	газ/нет	8169		505,2		589,6
АО «121 АРЗ»								
156	Котельная АО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	газ/дизель	8168		10503		12256
ИФА им. Обухова РАН								
157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	газ/нет	8176		535,3		625,2
ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")								
158	Котельная «Дом отдыха Покровское»	пос. Дом отдыха Покровское	газ/мазут	8174		1257,4		1468,2
ООО «Московская Инженерная Компания								
159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	р.п. Заречье, ул. Весенняя, 1	газ/нет	8171		973,4		1136,2

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Вид топлива, основное / резервное	Теплотворная способность топлива, ккал/нм^3 или ккал/кг		Фактический расход натурального топлива		Фактический расход условного топлива
				ккал/нм^3	ккал/кг	тыс. нм^3	тон	тут/год
ООО «ТеплоВиК»								
160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 2	газ/нет	8050		777,5		894
161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 6	газ/нет	8050		693,5		797,6
Итого ООО «ТеплоВиК»				8050		**1471,0**	**0,0**	**1691,6**
ООО «Пансионат "Лесной городок"								
162	Котельная «Лесной городок»	д. Осоргино, ул. Махмуда Эсамбаева, 1	газ/нет	8177		863,2		1008,3
ООО "Конвент-Плюс"								
163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	г. Звенигород, пансионат «Поречье»	газ/нет	8167		979,3		1142,6
ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"								
164	Котельная "Усово"	с. Усово	газ/нет	8120		1147,5		1331,0
165	Котельная "Жуковка"	д. Жуковка	газ/нет	8120		2665,6		3092
166	Котельная "Успенское"	Успенское	газ/нет	8174		1586,2		1852,3
Итого ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"				8136		**5399**	**0**	**6275**
Всего по городскому округу				8232		**427651**	**4091**	**502940**

1.8.2 Виды резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Норматив создания запасов топлива на источниках тепла рассчитывается в соответствии с «Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии» утверждённым приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. N 377.

Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) определяется для котельных в размере, обеспечивающем поддержание плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года. Для электростанций и котельных, работающих на газе, ННЗТ устанавливается по резервному топливу.

Расчетный размер ННЗТ определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

$$НЗТ = Q_{max} \times H_{cp.m} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3} \text{ (тыс. т)}$$

где Qmax – среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сутки;

Нср.m – расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т у.т./Гкал;

K - коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо;

T - длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.

Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, определяется в зависимости от вида топлива и способа его доставки в соответствии с таблицей 1.8.2-1.

Таблица 1.8.2-1– Длительность периода формирования объема ННЗТ

№ п/п	Вид топлива	Способ доставки топлива	Объем запаса топлива, сутки
1	твердое	железнодорожный транспорт	14
2	твердое	автотранспорт	7
3	жидкое	железнодорожный транспорт	10
4	жидкое	автотранспорт	5

Расчеты необходимого неснижаемого запаса резервного топлива выполнены с использованием данных о технико-экономических показателях работы и расчетных нагрузках источников тепла, при средней температуре минус 10,4^{o}С наиболее холодного месяца январь. Также при расчетах принята калорийность мазута 9658 ккал/кг, средняя плотность 967 кг/м3, калорийность дизельного топлива 10180 ккал/кг, средняя плотность 869 кг/м3. Результаты расчетов неснижаемого нормативного запаса резервного топлива, для котельных на которых предусматривается резервное топливо, приведены в таблице 1.8.2-2.

Здесь следует отметить, что для отопительных котельных, работающих на газовом топливе с резервным жидким топливом, расчет НЭЗТ может не выполняться при отсутствии снижения подачи газа в периоды похолоданий за три года, предшествовавших текущему году и отсутствия графика снижения подачи газа на текущий и планируемый год.

Отсутствие резервного топлива, на котельных является существенным недостатком, влияющим на оценку надежности системы теплоснабжения городского округа.

Таблица 1.8.2-2 – Неснижаемый нормативный запас резервного топлива

Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Вид топлива, осн./рез.	Среднее расчетное значение отпуска тепла в январе	Удельный расход условного топлива на полезный отпуск тепла	Суточный полезный отпуск тепловой энергии	Среднесуточный расход условного топлива	Количество суток формирования ННЗТ	ННЗТ	Объем резервуаров	Фактический объем резервуаров
			Гкал/ч	кг ут/Гкал	Гкал/сут	тут/сут	сут	т	$м^3$	$м^3$
АО «Одинцовская теплосеть»										
Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	газ/мазут	22,1	176,1	530,5	93,4	5	338	350	2х250
Котельная №1-а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	газ/мазут	22,9	167,3	549,2	91,9	5	333	344	2х250
Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	газ/дизель	102,1	170,3	2449,5	417,2	5	1434	1650	Новое строительство
Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50-а	газ/мазут	32,8	173,9	788,0	137,0	5	497	514	2х500
Котельная «Университет»	г. Одинцово, ул. Н. Спортивная, 3а	газ/дизель	3,23	162,8	77,5	12,6	5	43	50	2х25
Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	газ/дизель	16,38	161,7	393,1	63,6	5	219	252	2х120
Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, 26	газ/дизель	17,64	163,1	423,3	69,0	5	237	273	5х50
Котельная «Петровское»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 5а	газ/дизель	2,94	157,1	70,5	11,1	5	38	44	2х8
Котельная «Голаз»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 1	газ/мазут	5,33	186,0	127,8	23,8	5	86	89	2х1000
Котельная №3 "Програнинститут"	г. Голицыно, Можайское ш., 75	газ/мазут	19,99	163,4	479,8	78,4	5	284	294	2х200
Котельная №1 Горки-2	п. Горки-2, д.44, стр.1	газ/дизель	4,76	174,1	114,3	19,9	5	68	79	3х70
Котельная «Каринское»	с. Каринское, 1а	газ/дизель	2,02	194,3	48,4	9,4	5	32	37	2х40
Котельная "Летний Отдых"	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, 3а	газ/дизель	2,66	178,5	63,7	11,4	5	39	45	
Котельная «Центральная»	д. Чупряково	газ/дизель	2,71	233,6	65,0	15,2	5	52	60	
Котельная №11 "Лесной городок"	пос. ВНИИССОК	газ/мазут	4,14	188,5	99,4	18,7	5	68	70	1х400
Котельная «Новый Городок»	п. Новый Городок	газ/мазут	7,63	179,7	183,2	32,9	5	119	123	4х100
Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6а	газ/дизель	3,47	183,8	83,3	15,3	5	53	61	2х40
Котельная «Санаторий Герцена»	пос. Санаторий Герцена	газ/мазут	9,77	215,4	234,4	50,5	5	183	189	2х200
Котельная «Новоивановское»	р.п. Новоивановское, ул. Калинина, д. 9	газ/мазут	17,88	166,9	429,1	71,6	5	259	268	
Котельная «Горки-10»	Одинцовский р-н, пос. Горки-10, стр.45	газ/дизель	30,29	173,1	727,0	125,8	5	433	498	Реконструкция
Котельная «Сосны»	Одинцовский р-н, п. Сосны	газ/дизель	9,46	165,4	227,0	37,5	5	129	149	

Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Вид топлива, осн./рез.	Среднее расчетное значение отпуска тепла в январе	Удельный расход условного топлива на полезный отпуск тепла	Суточный полезный отпуск тепловой энергии	Среднесуточный расход условного топлива	Количество суток формирования ННЗТ	ННЗТ	Объем резервуаров	Фактический объем резервуаров
			Гкал/ч	кг ут/Гкал	Гкал/сут	тут/сут	сут	т	$м^3$	$м^3$
Котельная «Петелинская птицефабрика» *	пос. Часцы, строение 3	газ/дизель	6,21	184,2	149,1	27,5	5	94	109	2х20
Котельная №7 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная, д.2, стр.1	газ/дизель	10,43	160,8	250,4	40,3	5	138	159	2х100
МП «Звенигородские инженерные сети»										
На источниках тепла резерное топливо не прусмотрено										
МУП «ЖКХ Назарьево»										
На источниках тепла резерное топливо не прусмотрено										
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ										
Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	газ/мазут	7,76	332,8	186,2	62,0	5	225	232	
Котельная №5	пос. Гарь-Покровское	газ/мазут	2,59	393,4	62,1	24,4	5	89	92	
АО «Ресурс»										
Котельная №2	пос. ВНИИССОК, ул. Бородинская, 10	газ/дизель	24,12	160,2	578,9	92,7	5	318,9	366,9	
ООО «Московский насосный завод»										
Котельная ООО «МНЗ»	г. Одинцово, ул. Транспортная, 2	газ/дизель	15,60	165,9	374,5	62,1	5	213,6	245,8	
ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»										
На источниках тепла резерное топливо не прусмотрено										
ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»										
Котельная ООО «БЗРИ»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53	газ/дизель	3,87	181,6	92,8	16,9	5	57,9	66,7	
ООО «Теплосервис-М»										
Котельная «ул. Чистяковой, 30»	г. Одинцово, ул. Чистяковой, 30	газ/дизель	46,92	226,2	1126,0	254,7	5	875,6	1007,6	
СМУ-158 АО «Трансинжстрой»										
СМУ-158 АО «Трансинжстрой»										
На источниках тепла резерное топливо не прусмотрено										
ООО «Теплосервис-М»										
На источниках тепла резерное топливо не прусмотрено										
ООО «ТеплоЭнергоСервис»										
На источниках тепла резерное топливо не прусмотрено										
АО «ПИК-Регион»										

Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Вид топлива, осн./рез.	Среднее расчетное значение отпуска тепла в январе	Удельный расход условного топлива на полезный отпуск тепла	Суточный полезный отпуск тепловой энергии	Среднесуточный расход условного топлива	Количество суток формирования НПЗТ	НПЗТ	Объем резервуаров	Фактический объем резервуаров
			Гкал/ч	кг ут/Гкал	Гкал/сут	тут/сут	сут	т	$м^3$	$м^3$
На источниках тепла резервное топливо не прусмотрено										
ОАО «Союзэнерго»										
Котельная мкр. Южный	г. Звенигород, ул. Радужная, 13	газ/дизель	7,22	177,5	173,4	30,8	5	105,8	121,8	
ООО «Гефест-Инжиниринг»										
Котельная «Гефест»	г. Звенигород, мкр. Супонево, стр.12	газ/дизель	16,33	176,9	391,9	69,3	5	238,3	274,3	
ООО «УК Энергоцентр»										
На источниках тепла резервное топливо не прусмотрено										
ЗАО Дом отдыха «Связист»										
На источниках тепла резервное топливо не прусмотрено										
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»										
На источниках тепла резервное топливо не прусмотрено										
ФГУП «Комплекс»										
На источниках тепла резервное топливо не прусмотрено										
ООО «РУШ»										
На источниках тепла резервное топливо не прусмотрено										
ООО НПО «Союз-М»										
На источниках тепла резервное топливо не прусмотрено										
ОАО «Ямское поле»										
На источниках тепла резервное топливо не прусмотрено										
ООО «Голицынская управляющая компания»										
На источниках тепла резервное топливо не прусмотрено										
ЗАО Дом отдыха «Ершово»										
Котельная «Дом отдыха Ершово»	с. Ершово+Д/о Ершово	газ/дизель	5,38	208,0	129,2	26,9	5	92,4	106,3	
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»										
На источниках тепла резервное топливо не прусмотрено										
АО «Теплоэнергетическое предприятие»										
На источниках тепла резервное топливо не прусмотрено										
АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева										

Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Вид топлива, осн./рез.	Среднее расчетное значение отпуска тепла в январе	Удельный расход условного топлива на полезный отпуск тепла	Суточный полезный отпуск тепловой энергии	Среднесуточный расход условного топлива	Количество суток формирования НПЗТ	НПЗТ	Объем резервуаров	Фактический объем резервуаров
			Гкал/ч	кг ут/Гкал	Гкал/сут	тут/сут	сут	т	$м^3$	$м^3$
Котельная АО «Заречье»	р.п. Заречье, ул. Заречная	газ/дизель	18,05	181,1	433,1	78,4	5	269,7	310,3	
ООО «УК «Кунцево»										
На источниках тепла резерное топливо не прусмотрено										
АО «Стройполимер»										
На источниках тепла резерное топливо не прусмотрено										
ГАУЗ МО «КЦВМиР»										
На источниках тепла резерное топливо не прусмотрено										
ООО «КТТ-Дубки»										
Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК, ул. рябиновая, стр.4а	газ/дизель	23,67	165,4	568,1	94,0	5	323,1	371,8	
ООО «МедСервис»										
На источниках тепла резерное топливо не прусмотрено										
ОАО «121 АРЗ»										
Котельная ОАО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	газ/дизель	8,45	169,8	202,9	34,5	5	118,5	136,3	
ИФА им. Обухова РАН										
На источниках тепла резерное топливо не прусмотрено										
ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")										
Котельная «Дом отдыха Покровское»	пос. Дом отдыха Покровское	газ/мазут	2,32	167,6	55,8	9,4	5	33,9	35,0	
ООО «Московская Инженерная Компания										
На источниках тепла резерное топливо не прусмотрено										
ООО «ТеплоВиК»										
На источниках тепла резерное топливо не прусмотрено										
ООО «Пансионат "Лесной городок"										
На источниках тепла резерное топливо не прусмотрено										
ООО "Конвент-Плюс"										
На источниках тепла резерное топливо не прусмотрено										
ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"										
На источниках тепла резерное топливо не прусмотрено										

1.8.3 Особенности характеристик топлив в зависимости от мест поставки

Основным видом топлива для источников теплоснабжения в городском округе является природный газ с низшей теплотой сгорания Qрн=8176 ккал/м3. Доставка топлива на котельные городского округа, в зависимости от вида топлива, осуществляется, если природный газ, то по газопроводам систем централизованного газоснабжения, а если жидкое топливо, уголь, паллеты – автотранспортом.

Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Москва». Качество газа на котельных соответствует требованиям ГОСТ 5542-87.

По территории Одинцовского городского округа проложены газопроводы высокого Р≤1,2 МПа и Р≤0,6 МПа, и среднего Р≤0,3 МПа давления.

Основными источниками подачи газа в вышеназванные сети являются:

- кольцевой газопровод Московской области (КГМО) 2-е нитки Ду1000 мм, 800 мм Р≤5,5 МПа, проходящие в районе Малые Вяземы, через ГРС «Сидоровская», далее по газопроводу высокого давления Р≤1,2 МПа Ду300 мм через ГГРП в районе с. Дубки, по газопроводу Р≤0,6 МПа до существующих сетей городского поселения;
- кольцевой газопровод г. Москвы (КГМ) Ду1200 мм Р≤1,2 МПа, проходящий вдоль кольцевой автомобильной дороги г. Москвы (МКАД);
- газопроводы – связки между КГМО и КГМ через КРП-14, по газопроводу Р≤1,2 МПа Ду500 мм.

Газопровод Р≤1,2 МПа Ду500 мм, проложенный от КРП-14 к ГГРП г. Одинцово, является основным распределительным газопроводом в округе, по которому осуществляется подача в г. Одинцово и прилегающим к нему населенным пунктам.

Практически все источники тепловой энергии присоединены к газораспределительным сетям низкого давления. При этом наблюдается некоторое понижение давления в период максимального потребления газа на отопление. Однако критического снижения давления, при котором происходит аварийное отключение газоиспользующего оборудования, не наблюдалось. Ограничений поставок топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха нет. Статистика и анализ поставки топлива в зависимости от температуры наружного воздуха на котельных не ведется. Сбоев поставки основного вида топлива не зафиксировано. Количество поставляемого топлива всем потребителям обеспечивает потребности в производстве тепловой энергии в течение всего года. В зафиксированный минимум температур наружного воздуха в 2019 году перерывы в поставках топлива отсутствовали.

Калорические характеристики топлива на протяжении последних лет остаются неизменными в связи с тем, что места поставок в указанный период не менялись. В качестве примера физико-химические показатели газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-87 показаны на рисунках 1.8.3-1 – 1.8.3-4. Имеется незначительная нестабильность показателей калорийности не влияющая на работу оборудования и не сказывающаяся на экономических показателях. За последние 15 лет случаев аварийного отключения подачи газа не зафиксировано. Источники тепловой энергии городского округа присоединены к газораспределительным сетям низкого давления от ГРУ. Снижение давления газа в период стояния минимальных температур наружного воздуха не ограничивает их тепловую производительность. Критического снижения давления природного газа, при котором происходит аварийное отключение газоиспользующего оборудования, не наблюдалось. Количество поставляемого газового топлива на источники тепла (лимит) практически обеспечивает потребности в производстве тепловой энергии в течение всего периода года.

Для газоснабжения используется газ различных месторождений, поступающий от системы внешнего газоснабжения Одинцовского узла. Потребитель не выбирает и не может регулировать

объем газа, поступающий из конкретного источника. Следовательно, выделение особенностей топлива в зависимости от места поставки не производится

ПАО «Газпром»
ООО «Газпром трансгаз Москва»
Московское ЛПУМГ

Адрес: 108814, г. Москва, поселение Сосенское, пос. Газопровод. Телефон: 8 (495) 817-15-58

УТВЕРЖДАЮ
Начальник филиала
ООО «Газпром трансгаз Москва»
«Московское ЛПУМГ»
_____ А.В. Касьяненко
М.П. «03» февраля 2020 г.

ПАСПОРТ № ГГП-1-01-2020
качества газа горючего природного за январь 2020 г.

СХ	ООП

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу **КГМО (кольцевой газопровод Московской области) – КРП-10 (контрольно-распределительный пункт),** покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через КРП-10 и газораспределительные станции (пункты): Ракитки, Красная Пахра, Воскресенское, Ерино, Подольск, Климовск, Кутьино, Михайловское, Юрьевка, Вороново, Бунчиха, Селятино, Апрелевка, Зорька, Наро–Фоминск, Дружба, Деденево, Восход, Атепцево, 45 Чернецкое, Сынково, Петровское-2, Домодедово, Ново-Никольская.

2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.

3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.

4. Место отбора проб газа: **КРП-10**

5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1

Страница 1 из 3 Паспорт № ГГП-1-01-2020

Рисунок 1.8.3-1 – Паспорт качества газа, поставляемого ООО «Газпром трансгаз Москва», за январь 2020 года (начало)

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.1-7-2008		
	метан			не нормируется	95,81
	этан			не нормируется	2,37
	пропан			не нормируется	0,72
	изо-бутан			не нормируется	0,108
	норм-бутан			не нормируется	0,105
	нео-пентан			не нормируется	0,0015
	изо-пентан			не нормируется	0,0190
	норм-пентан			не нормируется	0,0136
	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0127
	диоксид углерода			не более 2,5	0,192
	азот			не нормируется	0,633
	кислород			не более 0,050	0,0045
	водород			не нормируется	0,00130
	гелий			не нормируется	0,0108
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,35
		ккал/м^3		не менее 7600	8205
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20 – 54,50	49,91
		ккал/м^3		9840 - 13020	11921
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не нормируется	0,7008
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-2014; ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3		не более 0,036	0,0125
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отсутствуют
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060-83; ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-18,5
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	—	не нормируется	+5,3
*10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2014	не менее 3	3

*Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГТП коммунально-бытового назначения. Для ГТП промышленного назначения показатель устанавливают по согласованию с потребителем.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа – температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20 °С, давление 101,325 кПа.
При расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 1-4 определены потоковыми средствами измерений, установленными на КРП-10.

Значения показателей по п.п. 5-10 определены в Химико-аналитической лаборатории Московского ЛПУМГ (свидетельство № 237 об оценке состояния измерений в лаборатории от 25.09.2015г.).

Ответственный исполнитель Т.М. Тугушева

Заполняется региональной компанией по реализации газа
Копия паспорта выдана _____
наименование региональной компанией по реализации газа или филиала
покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия
«___»_____ 20___г.

Страница 2 из 3 Паспорт № ГГП-1-01-2020

Рисунок 1.8.3-2 – Паспорт качества газа, поставляемого ООО «Газпром трансгаз Москва», за январь 2020 года (продолжение)

ПАО «Газпром»
ООО «Газпром трансгаз Москва»
Московское ЛПУМГ

Адрес: 108814, г. Москва, поселение Сосенское, пос. Газопровод. Телефон: 8 (495) 817-15-58

УТВЕРЖДАЮ
Начальник филиала
ООО «Газпром трансгаз Москва»
«Московское ЛПУМГ»

_____ А.В. Касьяненко
М.П.
«30» 06 2020 г.

ПАСПОРТ № ГГП-26-06-2020
качества газа горючего природного за июнь 2020 г.

СХ **ООП**

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу **Западная перемычка - КРП-14 (контрольно-распределительный пункт),** покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через КРП-14 и газораспределительные станции (пункты) Голицыно.

2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.

3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.

4. Место отбора проб газа: **КРП-14**

5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1

Страница 1 из 4 Паспорт № ГГП-26-06-2020

Рисунок 1.8.3-3 – Паспорт качества газа, поставляемого ООО «Газпром трансгаз Москва», за июль 2020 года (начало)

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.1-7-2008		
	метан			не нормируется	95,55
	этан			не нормируется	2,53
	пропан			не нормируется	0,79
	изо-бутан			не нормируется	0,117
	норм-бутан			не нормируется	0,113
	нео-пентан			не нормируется	0,0015
	изо-пентан			не нормируется	0,0200
	норм-пентан			не нормируется	0,0139
	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0136
	диоксид углерода			не более 2,5	0,194
	азот			не нормируется	0,642
	кислород			не более 0,050	0,0045
	водород			не нормируется	0,00174
	гелий			не нормируется	0,0113
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,45
		ккал/м^3		не менее 7600	8227
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20 – 54,50	49,97
		ккал/м^3		9840 - 13020	11934
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не нормируется	0,7030
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-2014; ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3		не более 0,036	0,0029
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отсутствуют
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060-83; ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-20,7
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	—	не нормируется	9,3
*10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2014	не менее 3	3

*Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГТП коммунально-бытового назначения. Для ГТП промышленного назначения показатель устанавливают по согласованию с потребителем.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа – температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20 °С, давление 101,325 кПа.
При расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 1-4 определены потоковыми средствами измерений, установленными на КРП-14 и в Химико-аналитической лаборатории Московского ЛПУМГ (свидетельство № 237 об оценке состояния измерений в лаборатории от 25.09.2015г.)

Значения показателей по п.п. 5-10 в Химико-аналитической лаборатории Московского ЛПУМГ (свидетельство № 237 об оценке состояния измерений в лаборатории от 25.09.2015г.).

Ответственный исполнитель Т.М. Тугушева

Заполняется региональной компанией по реализации газа
Копия паспорта выдана _____
наименование региональной компанией по реализации газа или филиала
покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия
«___»_____ 20___г.

Страница 2 из 4 Паспорт № ГГП-26-06-2020

Рисунок 1.8.3-4 – Паспорт качества газа, поставляемого ООО «Газпром трансгаз Москва», за июль 2020 года (продолжение)

1.8.4 Описание использования местных видов топлива

На источниках тепловой энергии в городском округе местные виды топлива не используются.

1.8.5 Описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В городском округе в качестве основного топлива используется каменный уголь для котельной №7 г. Голицыно, Коммунистический пр. 22, котельной №13 г. Голицыно, Банный пер., 2, котельной №14 г. Голицыно, 3-ий Рабочий пер., котельной «Кобяково» д. Кобяково в/г № 15, котельной «ПМС-4» пос. Петелино, котельной № 15 "Голицино", котельной «Ястребки», котельной "Акулово" и котельной "ст. Кубинка-2" (Qнр=5101÷5106 ккал/кг). Для трех котельных: котельная школа «Гармония» г. Голицыно, пр. Мира, 101, котельная «Покровское» пос. Дачный КГБ, строение 17в и котельная пер. Зареченский, 27, в качестве основного топлива используются паллеты (Qнр=4201 ккал/кг).

Суммарная доля угля, используемая котельными для производства тепловой энергии, составляет менее 0,5% от общего количества тепла, произведенного прочими котельными.

1.8.6 Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

На территории городского округа преобладающим видом топлива является природный газ. Суммарная доля прочих видов топлива, используемая котельными для производства тепловой энергии, составляет менее 1,5%. С развитием инфраструктуры городского округа предполагается увеличение потребления природного газа населением и теплоснабжающими организациями.

1.8.7 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа

В рассматриваемый в схеме теплоснабжения период, предлагается изменение топливного баланса согласно Генеральному плану развития городского округа. Планируется перевод части котельных на сжигание газа, строительство и присоединение к централизованному теплоснабжению новых источников и потребителей тепловой энергии и своевременное выполнение мероприятий по ремонту, модернизации и режимной наладке котельного оборудования. В рассматриваемый период изменение вида используемого основного топлива не планируется.

1.8.8 Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Схема теплоснабжения городского округа корректируется впервые.

1.8.9 Топливные балансы систем теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения должны указываться по поселению, городскому округу, в целом

Ценовая зона теплоснабжения в городском округе отсутствует.

1.9 Часть 9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

1.9.1 Показатели, определяемые в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

В соответствии с «Организационно-методическими рекомендациями по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации» МДС 41-6.2000 и требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» оценка надежности систем коммунального теплоснабжения по каждой котельной и по поселению в целом производится по следующим критериям:

1. Надежность электроснабжения источников тепла (Кэ) характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

- при наличии второго ввода или автономного источника электроснабжения Кэ = 1,0;
- при отсутствии резервного электропитания при мощности отопительной котельной

до 5,0 Гкал/ч Кэ = 0,8
св. 5,0 до 20 Гкал/ч Кэ = 0,7
св. 20 Гкал/ч Кэ = 0,6.

2. Надежность водоснабжения источников тепла (Кв) характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

- при наличии второго независимого водовода, артезианской скважины или емкости с запасом воды на 12 часов работы отопительной котельной при расчетной нагрузке Кв = 1,0;
- при отсутствии резервного водоснабжения при мощности отопительной котельной

до 5,0 Гкал/ч Кв = 0,8
св. 5,0 до 20 Гкал/ч Кв = 0,7
св. 20 Гкал/ч Кв = 0,6.

3. Надежность топливоснабжения источников тепла (Кт) характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

- при наличии резервного топлива Кт = 1,0;
- при отсутствии резервного топлива при мощности отопительной котельной

до 5,0 Гкал/ч Кт = 1,0
св. 5,0 до 20 Гкал/ч Кт = 0,7
св. 20 Гкал/ч Кт = 0,5.

4. Одним из показателей, характеризующих надежность системы коммунального теплоснабжения, является соответствие тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (Кб).

Величина этого показателя определяется размером дефицита

до 10% Кб = 1,0
св. 10 до 20% Кб = 0,8
св. 20 до 30% Кб = 0,6
св. 30% Кб = 0,3.

5. Одним из важнейших направлений повышения надежности систем коммунального теплоснабжения является резервирование источников тепла и элементов тепловой сети путем их кольцевания или устройства перемычек.

Уровень резервирования (Кр) определяется как отношение резервируемой на уровне центрального теплового пункта (квартала; микрорайона) расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок, подлежащих резервированию потребителей, подключенных к данному тепловому пункту:

резервирование св. 90 до 100% нагрузки Кр = 1,0
св. 70 до 90% Кр = 0,7
св. 50 до 70% Кр = 0,5
св. 30 до 50% Кр = 0,3
менее 30% Кр = 0,2.

6. Существенное влияние на надежность системы теплоснабжения имеет техническое состояние тепловых сетей, характеризуемое наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов (Кс):

при доле ветхих сетей
до 10% Кс = 1,0
св. 10 до 20% Кс = 0,8
св. 20 до 30% Кс = 0,6
св. 30% Кс = 0,5.

7. Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения Кнад определяется как средний по частным показателям Кэ , Кв , Кт , Кб , Кр и Кс

$$Кнад = \frac{Кэ + Кв + Кт + Кб + Кр + Кс}{n}, \quad (3)$$

где:

n - число показателей, учтенных в числителе.

8. В зависимости от полученных показателей надежности отдельных систем и системы коммунального теплоснабжения города (населенного пункта) они с точки зрения надежности могут быть оценены как

высоконадежные при Кнад - более 0,9
надежные Кнад - от 0,75 до 0,89
малонадежные Кнад - от 0,5 до 0,74
ненадежные Кнад - менее 0,5.

Критерии оценки надежности и коэффициент надежности систем теплоснабжения Одинцовского городского округа приведены в таблице 1.9.1-1.

Таблица 1.9.1-1 - Критерии надежности систем теплоснабжения

№	Наименование котельной и адрес размещения	КЭ	КВ	КТ	КБ	КР	КС	КОТК	КНЕД	КЖАЛ	КНАД
1	Котельная №1	1	1	0,5	1	0,5	0,8	0,5	1	1	0,811
2	Котельная №1-а	1	1	0,5	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,778
3	Котельная №2	1	1	0,5	0,8	0,2	1	0,5	1	1	0,778
4	Котельная №3	1	1	0,5	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,789
5	Котельная №4	1	1	1	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,833
6	Котельная №6	1	1	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,800
7	Котельная №7	1	1	1	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,844
8	Котельная №8	1	1	0,5	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,778
9	Котельная №8-а	1	1	0,5	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,778
10	Котельная «Одинцово-1»	1	1	0,7	1	0,5	0,8	0,5	1	1	0,833
11	Котельная «Отрадное»	1	1	0,5	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,778
12	Котельная Городской бани	1	1	1	1	1	0,8	0,5	1	1	0,922
13	Котельная «Университет»	1	1	1	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,833
14	Котельная №9	1	0,6	0,5	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
15	Котельная «Трехгорка-1»	1	1	1	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,833
16	Котельная «Запрудная»	0,8	1	1	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,811
17	Котельная «СОЦентр»	0,8	1	1	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,822
18	Котельная п. д/о «Озера»	0,8	1	1	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,811
19	Котельная «ПИК-1»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
20	Котельная Усово-Тупик	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
21	Котельная №1 п. Большие Вяземы	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
22	Котельная №2, п. Большие Вяземы	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
23	Котельная №3, п. Большие Вяземы	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,744
24	Котельная №4, п. Большие Вяземы	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
25	Котельная «Петровское шоссе»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
26	Котельная «ГОЛАЗ»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
27	Котельная «Горловка»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
28	Котельная «Голицыно о/с»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
29	Котельная «Бутынь»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
30	Котельная школа «Гармония»	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,744
31	Котельная № 3	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
32	Котельная № 4	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
33	Котельная № 6	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
34	Котельная № 7	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
35	Котельная № 8-а	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
36	Котельная № 9	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,744
37	Котельная № 11	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
38	Котельная № 13	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
39	Котельная № 14	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733

№	Наименование котельной и адрес размещения	КЭ	КВ	КТ	КБ	КР	КС	КОТК	КНЕД	КЖАЛ	КНАД
40	Котельная №2 ГПИ	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
41	Котельная по ул. Петровское ш., д. 45	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
42	Котельная №1 30 МВт	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,744
43	Котельная «Саввинская Слобода»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
44	Котельная «Лесные Поляны»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
45	Котельная «Каринское»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
46	Котельная «Улитино»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
47	Котельная «Андреевское»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
48	Котельная «Фуньково»	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,744
49	Котельная №1 «Жаворонки»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
50	Котельная №2 «Жаворонки»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
51	Котельная №3 «Юдино»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
52	Котельная №4 «Перхушково»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,744
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
56	Котельная №6 «Крюково»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
57	Котельная №8 «Крюково»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
58	Котельная «Пром. парк Одинцово-1»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
59	Котельная «Юдино-детский сад»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
60	Котельная «Зайцево»	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,744
61	Котельная в пос. Летний Отдых	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
62	Котельная д. Кобяково	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
63	Котельная «Центральная», д. Чупряково	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
64	Котельная №1 г. Кубинка, Можайское шоссе	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
65	Котельная №2 г. Кубинка, ул. Колхозная	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
66	Котельная «Дубки», п. Дубки	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,744
67	Котельная «Еремино-1»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
68	Котельная «Еремино-2»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
69	Котельная п. Сосновка	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
70	Котельная «Кубинка-10»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
71	Котельная №9	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
72	Котельная №10	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
73	Котельная №11	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,744
74	Котельная «Новый Городок»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
75	Котельная «Шарапово»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
76	Котельная «Никольское»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
77	Котельная «Аниково»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
78	Котельная «Санаторий Герцена»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
79	Котельная «Гигирево»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733

№	Наименование котельной и адрес размещения	КЭ	КВ	КТ	КБ	КР	КС	КОТК	КНЕД	КЖАЛ	КНАД
80	котельная «р.п. Новоивановское»	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,744
81	Котельная «Горки-10»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
82	Котельная «Успенское»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
83	Котельная «Сосны»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
84	Котельная «Успенское-1»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
86	Котельная «Покровское»	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,744
87	Котельная «ПМС-4»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
88	Котельная «Покровский городок»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
89	Котельная №7	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
90	Котельная №2 4 МВт	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
91	Котельная №215	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
92	Котельная № 15	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,744
93	Котельная «Ястребки»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
94	Котельная "Акулово"	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
95	Котельная "ст. Кубинка-2"	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
96	Котельная «Жаворонки-7-ая Советская»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
97	Котельная ж/д №30А с. Введенское	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
98	Котельная пр. Ветеранов,6	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,744
99	Котельная ул. Ленина,30	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
100	Котельная Нахабинское шоссе,2	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
101	Котельная ул.Лермонтова,6	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
102	Котельная ФОК «Звезда» ул.Московская,47	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
103	Котельная мкр. Восточный, 4а	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
104	Котельная ул.Парковая,10Б	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,744
105	Котельная ул.Герцена,13А	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
106	Котельная п.Дютьково	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
107	Котельная пер.Зареченский,27	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
108	Котельная санатория Поречье	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
109	Котельная Академия Дзюдо	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
110	Кот.Назарьево (Промзона)	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,744
111	Кот.Матвейково	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
112	БМК в/г №20	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
113	Котельная №278, городок Кубинка-1, в/г 5/1	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
114	Котельная №104, ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
115	Котельная №5482, городок Кубинка-8	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
116	Котельная Военных складов 3007	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
117	Котельная №5	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,744
118	Котельная №122	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
119	котельная санатория Минобороны	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733

№	Наименование котельной и адрес размещения	КЭ	КВ	КТ	КБ	КР	КС	КОТК	КНЕД	КЖАЛ	КНАД
120	БМК №87 в/г №1	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,744
121	Котельная №214, ул. Маршала Бирюзова	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,744
122	Котельная №2	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
123	Котельная ООО «Московский насосный завод»	1	1	1	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,833
124	Котельная №1 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	1	1	1	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,844
125	Котельная №2 ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	1	1	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,800
126	Котельная ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	1	1	1	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,833
127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	1	1	1	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,844
128	Котельная СМУ-158	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
129	БМК «Импульс»	1	0,6	1	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,800
130	Котельная мкр. Немчиновка»	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,689
131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
132	котельная мкр. Южный	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,744
133	Котельная АО «Союзэнерго»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
134	котельная «Гефест»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
135	котельная №1 (Энергоцентр)	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
136	котельная №2 (ул. Некрасова)	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
137	котельная №3 (ЛОК, Лермонтова)	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
138	котельная №4 (Восточный)	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,744
139	котельная №5 (Южный)	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
140	котельная «д/о Связист»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
143	Котельная ООО «РУШ»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
145	Котельная ОАО «Ямское поле»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
146	Котельная Заводской пр.	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,744
147	Котельная «ДО Ершово»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
148	Котельная «НМИЦ РК»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
149	Котельная д. Митькино	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
150	Котельная АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
151	Котельная ООО «УК «Кунцево»»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
152	Котельная АО «Стройполимер»	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,744
153	Котельная п. Горбольницы № 45	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
155	Котельная пансионата «Химик»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
156	Котельная АО «121 АРЗ»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733

№	Наименование котельной и адрес размещения	КЭ	КВ	КТ	КБ	КР	КС	КОТК	КНЕД	КЖАЛ	КНАД
157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
158	Котельная «ДО Покровское»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,744
161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
162	Котельная «Лесной городок»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
164	Котельная Усово	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
165	Котельная Жуковка	0,7	0,7	0,7	1	0,2	0,8	0,5	1	1	0,733
166	Котельная Успенское	0,7	0,7	0,7	1	0,3	0,8	0,5	1	1	0,744

При Кнад=0,84 система теплоснабжения поселения относится к **надежным** (Кнад от 0,75 до 0,89) системам теплоснабжения. Значение надежности при увеличении количества ветхих сетей и снижении уровня резервирования тепловых сетей, и источников тепловой энергии может приобрести значение **малонадежного**.

1.9.2 Значения потока отказов (частоты отказов) участков тепловых сетей

По данным журналов учёта отключений, останова котельных с перебоем подачи потребителям тепловой энергии: горячей воды и отопления, инциденты при которых произошло частичное или полное прекращение подачи тепловой энергии потребителям за пять последних лет составили 2460 инцидентов, в том числе по годам:

- 2016 год – 589 инцидентов;
- 2017 год – 502 инцидента;
- 2018 год – 556 инцидентов;
- 2019 год – 524 инцидента;
- 2020 год – 289 инцидентов .

Статистика отказов на тепловых сетях по организациям, эксплуатирующим тепловые сети в Одинцовском городском округе за 5 последних лет (2016-2020 гг.) приведена в таблице 1.3.9-2.

Таблица 1.3.9-2 – Статистика отказов на тепловых сетях по организациям, эксплуатирующим тепловые сети в Одинцовском городском округе

№ п/п	Наименование организации эксплуатирующей тепловые сети	Номера источников тепловой энергии	Число отказов на тепловых сетях за рассматриваемый период				
			2016	2017	2018	2019	2020
1	АО «Одинцовская теплосеть»	1-97	278	252	264	249	53
2	МП «Звенигородские инженерные сети»	98-109	46	41	28	35	30
3	МУП «ЖКХ Назарьево»	110;111	10	12	6	8	7
4	ФГБУ «ЦЖКУ»	112-120	53	56	52	48	50
5	АО «Ресурс»	121	5	4	7	4	5
6	ООО «Московский насосный завод»	122	0	2	1	2	0
7	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	123;124	3	2	4	2	2
8	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	125	0	0	0	0	0
9	ООО «Теплосервис-М»	126	7	9	8	10	9
10	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	127	5	11	8	7	6
11	ООО «Теплосервис-М»	128	8	10	9	11	10
12	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	129	10	8	6	5	5
13	АО «ПИК-Регион»	130	18	17	21	19	18
14	ОАО «Союзэнерго»	131;132	3	2	4	2	2
15	ООО «Гефест-Инжиниринг»	133	1	3	2	3	1
16	ЗАО «Стройпромавтоматика»	134;135;137;138	7	6	8	7	6
17	ООО «ЛОК «Звенигород»	135	5	1	4	2	3
18	ЗАО Д.О. «Связист»	139	5	3	6	5	3
19	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	140	4	3	5	5	3
20	ФГУП «Комплекс»	141	7	3	7	6	5
21	ООО «РУШ»	142	1	3	2	2	2
22	ООО НПО «Союз-М»	143	9	3	8	7	4
23	ОАО «Ямское поле»	144	10	3	9	7	5
24	ООО «Голицынская управляющая компания»	145	8	3	5	8	5
25	ЗАО Дом отдыха «Ершово»	146	2	3	2	3	2
26	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	147	7	3	4	3	3

№ п/п	Наименование организации эксплуатирующей тепловые сети	Номера источников тепловой энергии	Число отказов на тепловых сетях за рассматриваемый период				
			2016	2017	2018	2019	2020
27	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	148	2	1	3	3	2
28	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	149	1	3	2	3	2
29	ООО «УК «Кунцево»	150	5	1	4	2	3
30	АО «Стройполимер»	151	5	3	6	5	3
31	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	152	4	3	5	5	4
32	ООО «КТТ-Дубки»	153	7	3	7	6	4
33	ООО «МедСервис»	154	1	3	2	2	1
34	АО «121 АРЗ»	155	9	3	8	7	4
35	ИФА им. Обухова РАН	156	10	3	9	7	5
36	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")	157	2	3	2	3	2
37	ТСЖ «Грюнвальд»	158	7	3	4	3	3
38	ООО «ТеплоВиК»	159;160	1	3	2	2	3
39	ООО «Пансионат «Лесной городок»	161	9	3	8	7	6
40	ООО «Конвент-Плюс»	162	5	1	4	2	3
41	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	163;164;165	9	3	8	7	5
Итого			**589**	**502**	**556**	**524**	**289**

1.9.3 Частота отключения потребителей

Отказы на тепловых сетях не приводили к отключениям потребителей тепловой энергии.

Все ТСО своевременно осуществляют устранение аварийных ситуаций на тепловых сетях, входящих в эксплуатационную ответственность организаций.

В целом по Одинцовскому городскому округу время восстановления работоспособности тепловых сетей соответствует установленным нормативам.

1.9.4 Значения потока (частоты) и времени восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Все ТСО своевременно осуществляют устранение аварийных ситуаций на тепловых сетях, входящих в эксплуатационную ответственность организаций.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода). Указанные нормативы регламентированы п. 6.10 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 и представлены в таблице ниже.

Таблица 1.9.4-1 – Нормативное время полного восстановления теплоснабжения при отказах на тепловых сетях

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
300	15
400	18
500	22
600	26
700	29
800-1000	40
1200-1400	До 54

В целом по Одинцовскому городскому округу время восстановления работоспособности тепловых сетей соответствует установленным нормативам.

1.9.5 Карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения

Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения в Одинцовском городского округа отсутствуют.

1.9.6 Анализ аварийных ситуаций при теплоснабжении

По отчетам аварийных ситуаций на источниках тепловой энергии в Одинцовском городском округе, влияющих на теплоснабжение, не происходило. Котельные Одинцовского городского округа работают в штатном режиме.

1.9.7 Анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений

По отчетам аварийных ситуаций на источниках тепловой энергии в Одинцовском городском округе, влияющих на теплоснабжение, не происходило. Котельные Одинцовского городского округа работают в штатном режиме.

1.9.8 Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения не происходило

1.10 Часть 10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

1.10.1 Описание результатов хозяйственной деятельности каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими и теплосетевыми организациями»

Раскрытие информации организациями, осуществляющими регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения, производится согласно требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 5 июля 2013 года №570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования». Формы отчетности, заполненные в рамках стандартов раскрытия информации, должны находятся на сайтах теплоснабжающих организаций. Полнота раскрытия информации теплоснабжающей организации не соответствует требованиям в полном объеме, установленными Постановлением Правительства РФ №570.

Частично для некоторых организаций отсутствие информации можно объяснить тем, что для этих организации производство и передача тепловой энергии не является основным видом деятельности.

Помимо отсутствия информации возникают и другие сложности при оценке финансовой деятельности:

- отсутствие данных о прибыли или невозможность их оценить ввиду неадекватного представления сведений об объеме выручки и/или себестоимости, что связано с использованием существенных объемов тепловой энергии на собственные технологические нужды (это характерно для ряда промышленных предприятий);
- не сходимость данных;
- отсутствуют данные по выручке (есть только по расходам);
- совмещение регулируемых видов деятельности и, как следствие, невозможность выделить расходы на сферу теплоснабжения.

Информация, об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности организаций, занятых в сфере теплоснабжения за 2019 и 2020 год, не предоставлена. Информации на сайтах теплоснабжающих организаций об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности нет. Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии, составленные на основании тарифных дел, предложений теплоснабжающих организаций об установлении тарифа на тепловую энергию, которые проходят слушания и защиту в комитете по ценам и тарифам Московской области, а также данных из выписки протоколов заседаний комитета по ценам и тарифам, приведены в таблицах 1.10.1-1 – 1.10.1-10.

Таблица 1.10.1-1 – Основные результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Выработано тепла котельной	Расход тепла на собственные и хоз. нужды	Отпуск в сеть	Полезный отпуск тепла при расчетной температуре	Фактический расход натурального топлива		Фактический расход условного топлива	КИУМ	Удельный расход условного топлива на выработку тепла	КПД котельной	Удельный расход условного топлива отпуск тепла	Коэффициент эффективности системы теплоснабжения
			Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	тыс. нм3	тон	тут/год	%	кг ут/Гкал	%	кгут/Гкал	%
АО «Одинцовская теплосеть»														
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	82668	474	82194	101667	11067	—	12922	23,10%	156,31	91,4	157,21	90,87
2	Котельная №1-а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	53379	309,7	53069,3	106931	7150	—	8335	26,20%	156,15	91,5	157,06	90,96
3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	88404	462,3	87941,7	122283	12073	—	14104	33,00%	159,54	89,5	160,38	89,07
4	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14б	90103	480,3	89622,7	138756	12344	—	14410	24,40%	159,93	89,3	160,79	88,85
5	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	309195	1582,5	307612,5	474011	41486	—	48425	25,20%	156,62	91,2	157,42	90,75
6	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53а	31947	181,1	31765,9	60731	4376	—	5105	23,20%	159,80	89,4	160,71	88,89
7	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50-а	98491	576,8	97914,2	146724	13359	—	15596,5	22,00%	158,35	90,2	159,29	89,69
8	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16-б	51171	293,4	50877,6	97362	7314,7	—	8544,1	23,50%	166,97	85,6	167,93	85,07
9	Котельная №8-а	г. Одинцово, ул. Союзная, 7-а	53370	310,5	53059,5	81273	7219	—	8420,6	26,50%	157,78	90,5	158,70	90,02
10	Котельная «Одинцово-1»	г. Одинцово, в/г №315	8924	119,6	8804,4	7202	1273,1	—	1486,5	14,10%	166,57	85,8	168,84	84,61
11	Котельная «Отрадное»	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1в	2203	58,2	2144,8	4498	299,7	—	349,8	18,00%	158,78	90,0	163,09	87,59
12	Котельная Городской бани	г. Одинцово, Можайское ш., 8	1157	29,3	1127,7	1731	163,5	—	190,8	6,60%	164,91	86,6	169,19	84,43
13	Котельная «Университет»	г. Одинцово, ул. Н. Спортивная, 3а	4553	43,4	4509,6	13467	609,5	—	711,3	8,60%	156,23	91,4	157,73	90,57

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Выработано тепла котельной	Расход тепла на собственные и хоз. нужды	Отпуск в сеть	Полезный отпуск тепла при расчетной температуре	Фактический расход натурального топлива		Фактический расход условного топлива	КИУМ	Удельный расход условного топлива на выработку тепла	КПД котельной	Удельный расход условного топлива отпуск тепла	Коэффициент эффективности системы теплоснабжения
			Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	тыс. нм3	тон	тут/год	%	кг ут/Гкал	%	кгут/Гкал	%
14	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	32692	216,5	32475,5	73569	4330,2	—	5054,9	10,50%	154,62	92,4	155,65	91,78
15	Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, 26	44838	260,6	44577,4	84258	6049	—	7061	16,50%	157,48	90,7	158,40	90,19
16	Котельная «Запрудная»	г.п. Одинцово, с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная	184	2,8	181,2	123	26,1	—	30,4	30,10%	165,22	86,5	167,77	85,15
17	Котельная «СО-Центр»	г. п. Одинцово, с. Ромашково	343	4,8	338,2	359	45,4	—	53	20,60%	154,52	92,5	156,71	91,16
18	Котельная п. д/о «Озера»	г.п. Одинцово, п. д/о Озера, 1-а	1203	16,8	1186,2	1096	156,6	—	182,8	17,40%	151,95	94,0	154,11	92,70
19	Котельная «ПИК-1»	г. Одинцово, ул Каштановая, 10, к. 1, стр.1	7067	35,2	7031,8	17844	929,2	—	1087,3	11,80%	153,86	92,9	154,63	92,39
20	Котельная Усово-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11а	6203	64,8	6138,2	5733	833,4	—	972,7	17,70%	156,81	91,1	158,47	90,15
21	Котельная №1 "Большие Вяземы"	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	13220	144,5	13075,5	52692	1738	—	2032	7,50%	153,71	92,9	155,41	91,93
22	Котельная №2 "Большие Вяземы"	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	13338	202,5	13135,5	22099	1827	—	2137	13,90%	160,22	89,2	162,69	87,81
23	Котельная №3, Институт	п. Большие Вяземы, ул. Институт	9746	169,6	9576,4	4955	1302,5	—	1524	9,90%	156,37	91,4	159,14	89,77
24	Котельная №4, "Школьная"	п. Большие Вяземы, ул. Школьная	12461	190,1	12270,9	16948	1705,2	—	1992,7	13,00%	159,91	89,3	162,39	87,97
25	Котельная «Петровское»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 5а	5680	32	5648	16960	752,2	—	879,3	20,30%	154,81	92,3	155,68	91,76
26	Котельная «Голаз»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 1	12197	384,8	11812,2	19472	1689	—	1969	12,40%	161,43	88,5	166,69	85,70
27	Котельная «Горловка»	д. Горловка	1380	15	1365	959	187,3	—	218,6	4,90%	158,41	90,2	160,15	89,20

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Выработано тепла котельной	Расход тепла на собственные и хоз. нужды	Отпуск в сеть	Полезный отпуск тепла при расчетной температуре	Фактический расход натурального топлива		Фактический расход условного топлива	КИУМ	Удельный расход условного топлива на выработку тепла	КПД котельной	Удельный расход условного топлива отпуск тепла	Коэффициент эффективности системы теплоснабжения
			Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	тыс. нм3	тон	тут/год	%	кг ут/Гкал	%	кгут/Гкал	%
28	Котельная «Голицыно оч./с»	г. Голицыно, пр. Мира, 140	1294	19,8	1274,2	1368	183	—	213	5,50%	164,61	86,8	167,16	85,46
29	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	876,2	12,95	863,25	603	—	93,5	135,7	11,60%	154,87	92,2	157,20	90,88
30	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, 101	364,9	5,4	359,5	105	—	102,2	61,3	8,10%	167,99	85,0	170,51	83,78
31	Котельная №3 (г. Голицино)	г. Голицыно, Можайское ш., 75	80762	1015,3	79746,7	96327	10769	—	12573	39,20%	155,68	91,8	157,66	90,61
32	Котельная №4 "НИИР"	г. Голицыно, Полигон НИИР	1578	51,1	1526,9	1266	233	—	272	7,50%	172,37	82,9	178,14	80,19
33	Котельная №6 (школа)	г. Голицыно, Пролетарский пр. 50	819	12,3	806,7	761	121,1	—	141,2	9,90%	172,41	82,9	175,03	81,62
34	Котельная №7	г. Голицыно, Коммунистический пр. 22	438	6,5	431,5	438	—	111,3	81,1	17,90%	185,16	77,2	187,95	76,01
35	Котельная №8-а	г. Голицыно, Петровское ш., 1	558	8,4	549,6	466	81,3	—	95,9	8,80%	171,86	83,1	174,49	81,87
36	Котельная №9	г. Голицыно, пр. Керамиков	31941	236,4	31704,6	20567	4337,7	—	5063,6	14,60%	158,53	90,1	159,71	89,45
37	Котельная №11	г. Одинцово, Минское ш. 45 км	4591	47	4544	2923	677	—	790	15,40%	172,08	83,0	173,86	82,17
38	Котельная №13	г. Голицыно, Банный пер., 2	367,4	5,4	362	207	—	93,5	68	14,70%	185,08	77,2	187,85	76,05
39	Котельная №14	г. Голицыно, 3-ий Рабочий пер.	347,9	5,1	342,8	248	—	89	64,9	16,50%	186,55	76,6	189,32	75,46
40	Котельная №2 ГПИ	г. Голицыно, Промышленный пр. 18, стр.7	6245	29,9	6215,1	8329	830,7	—	968,5	11,10%	155,08	92,1	155,83	91,67
41	Котельная "Петровское шоссе,	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе,	244	3,6	240,4	187	—	27,3	39,7	32,80%	162,70	87,8	165,14	86,51

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Выработано тепла котельной	Расход тепла на собственные и хоз. нужды	Отпуск в сеть	Полезный отпуск тепла при расчетной температуре	Фактический расход натурального топлива		Фактический расход условного топлива	КИУМ	Удельный расход условного топлива на выработку тепла	КПД котельной	Удельный расход условного топлива отпуск тепла	Коэффициент эффективности системы теплоснабжения
			Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	тыс. нм3	тон	тут/год	%	кг ут/Гкал	%	кгут/Гкал	%
	д.45"	д.45												
42	Котельная №1 Горки-2	п. Горки-2, д.44, стр.1	18762	113,6	18648,4	19557	2469	—	2881	8,30%	153,56	93,0	154,49	92,47
43	Котельная «Саввинская Слобода»	с. Саввинская Слобода, ул. Макарова	4604	97,8	4506,2	4728	652	—	760,7	6,10%	165,23	86,5	168,81	84,63
44	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	368,4	0,6	367,8	548	—	40,4	58,6	7,90%	159,07	89,8	159,33	89,66
45	Котельная «Каринское»	с. Каринское, 1а	8909	80,6	8828,4	8419	1194		1393,8	15,80%	156,45	91,3	157,88	90,49
46	Котельная «Улитино»	д. Улитино	323	9,1	313,9	248	—	40,3	58,4	6,10%	180,80	79,0	186,05	76,79
47	Котельная «Андреевское»	с. Андреевское	808	38,3	769,7	611	—	101,2	146,8	5,10%	181,68	78,6	190,72	74,90
48	Котельная №27 «Фуньково»	п. Фуньково, в/г 32	4171	90,6	4080,4	4017	—	791,1	811,6	18,50%	194,58	73,4	198,90	71,82
49	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	12527	178,1	12348,9	8744	1714		2001	19,50%	159,73	89,4	162,04	88,16
50	Котельная №2 (школа) «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Лесная, 20	738	11,1	726,9	1090	111,8	—	129,8	4,90%	175,88	81,2	178,57	80,00
51	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, 3	3394	17,2	3376,8	687	—	350,7	508,6	6,00%	149,85	95,3	150,62	94,85
52	Котельная №4 «Перхушково»	д. Перхушково (ЦРБ №2)	6161,3	39,5	6121,8	11664	843	—	984	17,00%	159,71	89,5	160,74	88,88
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	187,5	2,81	184,69	123	23,8	—	27,5	12,40%	146,67	97,4	148,90	95,94
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	187,5	2,81	184,69	123	23,8	—	27,5	12,40%	146,67	97,4	148,90	95,94
55	Котельная №5.3	с. Жаворонки, ул.	187,5	2,81	184,69	123	23,8	—	27,5	12,40%	146,67	97,4	148,90	95,94

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Выработано тепла котельной	Расход тепла на собственные и хоз. нужды	Отпуск в сеть	Полезный отпуск тепла при расчетной температуре	Фактический расход натурального топлива		Фактический расход условного топлива	КИУМ	Удельный расход условного топлива на выработку тепла	КПД котельной	Удельный расход условного топлива отпуск тепла	Коэффициент эффективности системы теплоснабжения
			Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	тыс. нм3	тон	тут/год	%	кг ут/Гкал	%	кгут/Гкал	%
	«Жаворонки»	Железнодорожная												
56	Котельная №6 «Крюково»	д. Крюково, 24	527,2	7,3	519,9	281	72,9	—	85,2	27,50%	161,61	88,4	163,88	87,17
57	Котельная №8 «Крюково»	д. Крюково, 3	476,4	7,2	469,2	356	65,9	—	76,9	90,30%	161,42	88,5	163,90	87,16
58	Котельная "Ликино" «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	15763	711,6	15051,4	11490	2249,9	—	2627,1	10,70%	166,66	85,7	174,54	81,85
59	Котельная «Юдино детский сад»	с. Юдино, 1-е Успенское ш., д.14	1017	14,3	1002,7	1309	135	—	158	13,50%	155,36	92,0	157,57	90,66
60	Котельная «Зайцево» (дет./сад)	д. Зайцево, ул. Кокошкинское ш., 3	2853	22,9	2830,1	5278	384,4	—	448,6	11,20%	157,24	90,9	158,51	90,12
61	Котельная "Летний Отдых"	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, 3а	11700	90,5	11609,5	11231	1557	—	1817,4	20,70%	155,33	92,0	156,54	91,26
62	Котельная "Кобяково"	д. Кобяково в/г № 15	1033	25,2	1007,8	640	—	306	223,1	11,20%	215,97	66,1	221,37	64,53
63	Котельная «Центральная»	д. Чупряково	21585	1002,9	20582,1	11175	2981,2	—	3479,7	6,20%	161,21	88,6	169,06	84,50
64	Котельная №1, Кубинка	г. Кубинка, Можайское шоссе	795	17,9	777,1	464	117,4	—	137	2,20%	172,33	82,9	176,30	81,03
65	Котельная №2, Кубинка	г. Кубинка, ул. Колхозная	13535	226,1	13308,9	9256	1891,7	—	2208	22,20%	163,13	87,6	165,90	86,11
66	Котельная «Дубки»	п. Дубки	2712	51,1	2660,9	1660	380,2	—	443,5	9,00%	163,53	87,4	166,67	85,71
67	Котельная №1 «Еремино»	д. Еремино	164	2,5	161,5	154	23,2	—	27,1	21,70%	165,24	86,5	167,80	85,13
68	Котельная №2 «Еремино»	д. Еремино	150	2,3	147,7	156	21,2	—	24,8	19,90%	165,33	86,4	167,91	85,08
69	Котельная "Сос-	п. Сосновка	11732	115	11617	8365	1461,8	—	1705,7	17,90%	145,39	98,3	146,83	97,30

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Выработано тепла котельной	Расход тепла на собственные и хоз. нужды	Отпуск в сеть	Полезный отпуск тепла при расчетной температуре	Фактический расход натурального топлива		Фактический расход условного топлива	КИУМ	Удельный расход условного топлива на выработку тепла	КПД котельной	Удельный расход условного топлива отпуск тепла	Коэффициент эффективности системы теплоснабжения
			Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	тыс. нм3	тон	тут/год	%	кг ут/Гкал	%	кгут/Гкал	%
	новка"													
70	Котельная «Кубинка-10»	городок Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш. 4	39994	514,6	39479,4	24460	5437,6	—	6334,9	27,00%	158,40	90,2	160,46	89,03
71	Котельная №9 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	12563,1	69,1	12494	16487	1629,9	—	1902,5	33,40%	151,44	94,3	152,27	93,82
72	Котельная №10 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	23669	125,4	23543,6	35091	3360	—	3922,1	30,00%	165,71	86,2	166,59	85,75
73	Котельная №11 "Лесной городок"	пос. ВНИИССОК	16470	377,9	16092,1	15163	2245,8	—	2620,4	9,40%	159,10	89,8	162,84	87,73
74	Котельная «Новый Городок»	п. Новый Городок	46441	699,5	45741,5	31555	6185,5	—	7220,4	31,40%	155,47	91,9	157,85	90,50
75	Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6а	11212	92,2	11119,8	19317	1506,2	—	1758,4	24,80%	156,83	91,1	158,13	90,34
76	Котельная «Никольское»	с. Никольское	289	4	285	261	38,9	—	45,4	19,40%	157,09	90,9	159,30	89,68
77	Котельная «Аниково»	д. Аниково	193	2,8	190,2	196	25,9	—	30,2	15,90%	156,48	91,3	158,78	89,97
78	Котельная «Санаторий Герцена»	пос. Санаторий Герцена	34295	205,8	34089,2	45319	4582,1	—	5346,8	15,10%	155,91	91,6	156,85	91,08
79	Котельная «Гигирево»	д. Гигирево	1404	19,8	1384,2	2754	191,3	—	223,3	23,30%	159,05	89,8	161,32	88,55
80	Котельная «Новоивановское»	р.п. Новоивановское, ул. Калинина, д. 9	53774	762,4	53011,6	80093	7198,8	—	8401,4	22,80%	156,24	91,4	158,48	90,14
81	Котельная «Горки-10»	Одинцовский р-н, пос. Горки-10, стр.45	57732	370,4	57361,6	148720	7704,6	—	8991,7	13,20%	155,75	91,7	156,75	91,13
82	Котельная «Успенское»	Одинцовский р-н, с. Успенское	22148	109,1	22038,9	27763	2911,8	—	3398,1	21,10%	153,43	93,1	154,19	92,65

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Выработано тепла котельной	Расход тепла на собственные и хоз. нужды	Отпуск в сеть	Полезный отпуск тепла при расчетной температуре	Фактический расход натурального топлива		Фактический расход условного топлива	КИУМ	Удельный расход условного топлива на выработку тепла	КПД котельной	Удельный расход условного топлива отпуск тепла	Коэффициент эффективности системы теплоснабжения
			Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	тыс. нм3	тон	тут/год	%	кг ут/Гкал	%	кгут/Гкал	%
83	Котельная «Сосны»	Одинцовский р-н, п. Сосны	24514	127,5	24386,5	49067	3148,3	—	3673,8	16,70%	149,87	95,3	150,65	94,83
84	Котельная «Успенское-1»	Одинцовский р-н, п.. Успенское	7807	59	7748	2921	1150,2	—	1342,4	14,50%	171,95	83,1	173,26	82,45
85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	пос. Часцы, строение 3	49829	789,6	49039,4	30461	6765,5	—	7900,7	33,70%	158,56	90,1	161,11	88,67
86	Котельная «Покровское»	пос. Дачный КГБ, строение 17в	259	3,8	255,2	202	—	72,5	43,5	21,40%	167,95	85,1	170,45	83,81
87	Котельная «ПМС-4»	пос. Петелино	2888	27,9	2860,1	6999	—	761,3	555	7,10%	192,17	74,3	194,05	73,62
88	Котельная "Покровский городок"	с. Покровское	1965	38,5	1926,5	9434	—	214,7	312	5,60%	158,78	90,0	161,95	88,21
89	Котельная №7 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная, д.2, стр.1	32242	190,2	32051,8	46766	4178,7	——	4878,4	22,50%	151,31	94,4	152,20	93,86
90	Котельная №2, 4 МВт	п. Горки-2	2418	14,9	2403,1	2719	321,9	—	375,6	8,70%	155,33	92,0	156,30	91,40
91	Котельная №215	д. Перхушково, д. 215	1978	27,2	1950,8	2356	257,3	—	300,7	16,10%	152,02	94,0	154,14	92,68
92	Котельная № 15 "Голицино"	г. Голицыно, Коммунистический пр., 29-а	177,7	2,6	175,1	137	—	43,6	31,8	8,10%	178,95	79,8	181,61	78,66
93	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	199,3	2,9	196,4	167	—	49,9	36,4	16,50%	182,64	78,2	185,34	77,08
94	Котельная "Акулово"	д. Акулово	191	2,8	188,2	310	—	57,3	41,8	8,50%	218,85	65,3	222,10	64,32
95	Котельная "ст. Кубинка-2"	ст. Кубинка-2	269,5	4	265,5	279	—	80,8	59	11,90%	218,92	65,3	222,22	64,29
96	Котельная «Жаво-	с. Жаворонки, ул.	118,2	1,8	116,4	116	16,7	—	19,5	33,70%	164,97	86,6	167,53	85,27

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Выработано тепла котельной	Расход тепла на собственные и хоз. нужды	Отпуск в сеть	Полезный отпуск тепла при расчетной температуре	Фактический расход натурального топлива		Фактический расход условного топлива	КИУМ	Удельный расход условного топлива на выработку тепла	КПД котельной	Удельный расход условного топлива отпуск тепла	Коэффициент эффективности системы теплоснабжения
			Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	тыс. нм3	тон	тут/год	%	кг ут/Гкал	%	кгут/Гкал	%
	ронки»	7-Советская, 41, стр. 1												
97	Котельная "Веденское"	с. Введенское, д. 30А	384	5,4	378,6	675	51,2	—	59,7	25,50%	155,47	91,9	157,69	90,60
Итого АО «Одинцовская теплосеть»			1757336	15752	1741584	2529783	234845	3427	277468	19,30%	157,89	90,5	159,32	89,67
МП «Звенигородские инженерные сети»														
98	Котельная пр. Ветеранов,6	г. Звенигород, пр. Ветеранов, 6	16486	209	16277	16039	2319	—	2676	66,90%	162,32	88,0	164,40	86,89
99	Котельная ул. Ленина, 30	г. Звенигород, ул. Ленина, 30	18939	261,8	18677,2	33500	2661	—	3070,8	31,40%	162,14	88,1	164,41	86,89
100	Котельная Нахабинское шоссе, 2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе, 2	52927	727,3	52199,7	84725	7516,3	—	8674	20,10%	163,89	87,2	166,17	85,97
101	Котельная ул.Лермонтова, 6	г. Звенигород, ул.Лермонтова, 6	13063	261,8	12801,2	21631	1836	—	2118,7	21,70%	162,19	88,1	165,51	86,31
102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская, 47	г. Звенигород, ул.Московская, 47	6358,3	96,3	6262	13607	980	—	1130,9	35,20%	177,86	80,3	180,60	79,10
103	Котельная мкр. Восточный, 4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4а	1048,3	14,5	1033,8	899	147	—	169,6	7,70%	161,79	88,3	164,05	87,08
104	Котельная ул. Парковая, 10Б	г. Звенигород, ул.Парковая, 10Б	1693,8	23,4	1670,4	1900	237	—	273,5	12,50%	161,47	88,5	163,73	87,25
105	Котельная ул. Герцена, 13А	г. Звенигород, ул.Герцена, 13А	2768,8	38,3	2730,5	2629	389	—	448,9	7,70%	162,13	88,1	164,40	86,89
106	Котельная п. Дютьково	п. Дютьково	267,5	0,1	267,4	275	36,2	—	42,2	11,80%	157,76	90,6	157,82	90,52
107	Котельная пер. Зареченский, 27	г. Звенигород, пер. Зареченский, 27	2142,5	2,5	2140	2993	294	—	343	14,20%	160,09	89,2	160,28	89,13
108	Котельная санатория Поречье	г. Звенигород, территория санатория	2756,5	86,2	2670,3	146	518	—	597,8	630,90 %	216,87	65,9	223,87	63,81

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Выработано тепла котельной	Расход тепла на собственные и хоз. нужды	Отпуск в сеть	Полезный отпуск тепла при расчетной температуре	Фактический расход натурального топлива		Фактический расход условного топлива	КИУМ	Удельный расход условного топлива на выработку тепла	КПД котельной	Удельный расход условного топлива отпуск тепла	Коэффициент эффективности системы теплоснабжения
			Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	тыс. нм3	тон	тут/год	%	кг ут/Гкал	%	кгут/Гкал	%
		«Поречье»												
109	Котельная Академия Дзюдо	г. Звенигород, квартал Маяковского	3761,4	51,9	3709,5	3885	515,9	—	602,4	13,50%	160,15	89,2	162,39	87,97
Итого МП «Звенигородские инженерные сети»			122211	1773	120438	182231	17449	0	20148	22,80%	164,86	86,7	167,29	85,40
МУП «ЖКХ Назарьево»														
110	Котельная Назарьево (Промзона)	пос. Назарьево Промзона	27569,4	1071	26498,4	21196	3784,8	—	4390,4	14,40%	159,25	89,7	165,69	86,22
111	Котельная Матвейково	пос. Матвейково	2888,8	119	2769,8	603	403,4	—	468	7,90%	162,00	88,2	168,97	84,55
Итого МУП «ЖКХ Назарьево»			30458	1190	29268	21798	4188	0	4858,4	13,30%	159,51	89,6	166,00	86,06
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ														
112	БМК в/г №20	г.п. Одинцово, мкр. п. Баковка, в/г №20	6134,2	56,3	6077,9	4048	806,9	—	941,2	10,20%	153,43	93,1	154,86	92,25
113	Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	33795	958,5	32836,5	29307	6942,5	—	8096,7	18,40%	239,58	59,6	246,58	57,94
114	Котельная №104	ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	44383	498,2	43884,8	14192	7557,2	—	8795,3	7,60%	198,17	72,1	200,42	71,28
115	Котельная №5482	городок Кубинка-8	23120	205,3	22914,7	23931	3049,1	—	3561,7	15,40%	154,05	92,7	155,43	91,91
116	Котельная Военных складов 3007	п. Чапаевка (Военные склады 3007)	4952,8	118,6	4834,2	3811	—	664,8	964,2	17,70%	194,68	73,4	199,45	71,62
117	Котельная №5	пос. Гарь-Покровское	1197,8	28,4	1169,4	11517	333,6	—	389,6	1,60%	325,26	43,9	333,16	42,88
118	Котельная №122	пос. Часцы-1	8310,2	46,8	8263,4	7740	1260,9	—	1473,5	27,10%	177,31	80,6	178,32	80,11
119	Котельная санатория Минобороны	г. Звенигород, Ратехинское шоссе	1735,3	25,6	1709,7	9189	288,8	—	337,3	1,80%	194,38	73,5	197,29	72,41
120	БМК №87 в/г №1	в/г №1 д. Ягунино	1814	21,2	1792,8	13290	285,5	—	332,9	2,10%	183,52	77,8	185,69	76,93
121	Котельная №214	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзо-	2645,8	2,65	2643,15	1811	369,7	—	432,6	11,70%	163,50	87,4	163,67	87,28

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Выработано тепла котельной	Расход тепла на собственные и хоз. нужды	Отпуск в сеть	Полезный отпуск тепла при расчетной температуре	Фактический расход натурального топлива		Фактический расход условного топлива	КИУМ	Удельный расход условного топлива на выработку тепла	КПД котельной	Удельный расход условного топлива отпуск тепла	Коэффициент эффективности системы теплоснабжения
			Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	тыс. нм3	тон	тут/год	%	кг ут/Гкал	%	кгут/Гкал	%
		ва												
Итого ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ			125442	1959	123483	117025	20525	665	24892	9,70%	198,43	72,0	201,58	70,87
АО «Ресурс»														
122	Котельная №2	пос. ВНИИССОК, ул. Бородинская, 10	100081	460,6	99620,4	110622	13304	—	15532	21,10%	155,19	92,1	155,91	91,63
ООО «Московский насосный завод»														
123	Котельная ООО «МНЗ»	г. Одинцово, ул. Транспортная, 2	48951	596,4	48354,6	65609	6542,6	—	7641,4	13,70%	156,10	91,5	158,03	90,40
ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»														
124	Котельная №1 ОАО «ВЗОИ»	г. Одинцово, ул. Маяковского, 7	486,2	14,6	471,6	1627	69,62	—	80,7	2,20%	165,98	86,1	171,12	83,48
125	Котельная №2 ОАО «ВЗОИ»	г. Одинцово, ул. Союзная, 7	2497,5	75	2422,5	8358	338,6	—	395,2	4,60%	158,24	90,3	163,14	87,57
Итого ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»			2984	89,6	2894,4	9985	408,2		475,9	—	159,48	89,6	164,42	86,88
ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»														
126	Котельная ООО «БЗРИ»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53	12589	306	12283	14645	1715	—	1988	15,00%	157,92	90,5	161,85	88,27
ООО «Теплосервис-М»														
127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	г. Одинцово, ул. Чистяковой, 30	112938	2573,3	110364,7	196971	20502	—	23798	13,90%	210,72	67,8	215,63	66,25
СМУ-158 АО «Трансинжстрой»														
128	Котельная СМУ-158	г. Одинцово, ул. Полевая	25160	600	24560	25285	3502,7	—	4091,2	15,70%	162,61	87,9	166,58	85,76

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Выработано тепла котельной	Расход тепла на собственные и хоз. нужды	Отпуск в сеть	Полезный отпуск тепла при расчетной температуре	Фактический расход натурального топлива		Фактический расход условного топлива	КИУМ	Удельный расход условного топлива на выработку тепла	КПД котельной	Удельный расход условного топлива отпуск тепла	Коэффициент эффективности системы теплоснабжения
			Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	тыс. нм3	тон	тут/год	%	кг ут/Гкал	%	кгут/Гкал	%
ООО «Теплосервис-М»														
129	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Чистяковой	39644	213,3	39430,7	17168	5270,5	—	6151,8	18,30%	155,18	92,1	156,02	91,57
ООО «ТеплоЭнергоСервис»														
130	Котельная мкр. Немчиновка»	г.п. Одинцово, мкр. Немчиновка, ул. Связистов	39252	183,5	39068,5	26722	5192,1	—	6056,2	14,50%	154,29	92,6	155,01	92,16
АО «ПИК-Регион»														
131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4	75654	548,6	75105,4	73816	9965,3	—	11637	22,30%	153,82	92,9	154,94	92,20
ОАО «Союзэнерго»														
132	Котельная мкр. Южный	г. Звенигород, ул. Радужная, 13	38845	452,3	38392,7	36361	5295,2	—	6182,6	32,20%	159,16	89,8	161,04	88,71
133	Котельная АО «Союзэнерго»	проезд Строителей, д.8	10184	270,4	9913,6	6026	1412,4	—	1645,3	21,40%	161,56	88,4	165,96	86,08
Итого ОАО «Союзэнерго»			49029	722,7	48306,3	42387	6708	0	7828		159,66	89,5	162,05	88,16
ООО «Гефест-Инжиниринг»														
134	Котельная «Гефест»	г. Звенигород, мкр. Супонево, стр.12	40759	452	40307	84658	5872,4	—	6776,7	12,70%	166,26	85,9	168,13	84,97
ООО «УК Энергоцентр»														
135	Котельная №1 «Энергоцентр»	г. Звенигород, мкр. Ракитня, пер. Чайковского, вл.8	12100	173,7	11926,3	25462	1568	—	1832	16,10%	151,40	94,4	153,61	93,00
136	Котельная №2, ул. Некрасова	г. Звенигород, ул. Некрасова, 28	1395,8	0	1395,8	5193	180,3	—	210,3	5,90%	150,67	94,8	150,67	94,82
137	Котельная №3 «ЛОК»	г. Звенигород, ул. Лермонтова, 1	15555	0	15555	9455	2015	—	2354	16,40%	151,33	94,4	151,33	94,40
138	Котельная №4 Восточный	г. Звенигород, мкр.3, стр.16	11197	0	11197	14967	1451	—	1698	11,00%	151,65	94,2	151,65	94,20
139	Котельная №5	г. Звенигород, мкр.	13890	0	13890	15771	1799,7	—	2097	14,60%	150,97	94,6	150,97	94,62

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Выработано тепла котельной	Расход тепла на собственные и хоз. нужды	Отпуск в сеть	Полезный отпуск тепла при расчетной температуре	Фактический расход натурального топлива		Фактический расход условного топлива	КИУМ	Удельный расход условного топлива на выработку тепла	КПД котельной	Удельный расход условного топлива отпуск тепла	Коэффициент эффективности системы теплоснабжения
			Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	тыс. нм3	тон	тут/год	%	кг ут/Гкал	%	кгут/Гкал	%
	Южный	Южный, стр.43												
Итого ООО «УК Энергоцентр»			54137,6	173,7	53963,9	70848	7014	0	8192	13,90%	151,32	94,4	151,81	94,11
ЗАО Дом отдыха «Связист»														
140	Котельная «Дом отдыха Связист»	г. Звенигород, п. д/о Связист	940		940	8222	130,8	—	152,8	3,50%	162,55	87,9	162,55	87,88
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»														
141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	пос. Барвиха	49240	950	48290	58729	6679,1	—	7804,2	38,40%	158,49	90,1	161,61	88,40
ФГУП «Комплекс»														
142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	п. Усово	7648	68,8	7579,2	6962	1033	—	1198	9,80%	156,64	91,2	158,06	90,38
ООО «РУШ»														
143	Котельная ООО «РУШ»	д. Раздоры, 1-й километр Рублево-Успенского шоссе	14536	183,6	14352,4	20961	1930,3	—	2252,3	5,90%	154,95	92,2	156,93	91,03
ООО НПО «Союз-М»														
144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петровское шоссе, 2, стр.2	9283,6	163,4	9120,2	8826	1264,6	—	1476,9	7,90%	159,09	89,8	161,94	88,22
ОАО «Ямское поле»														
145	Котельная ОАО «Ямское поле»	д. Ямщина	63,2	1,69	61,51	58,4	9,25	—	10,8	4,20%	170,89	83,6	175,58	81,36
ООО «Голицынская управляющая компания»														
146	Котельная Заводской пр.	г. Голицыно, Заводской пр., д.12г	11134	118,2	11015,8	15505	1500	—	1750	22,60%	157,18	90,9	158,86	89,92
ЗАО Дом отдыха «Ершово»														
147	Котельная «Дом	с. Ершово+Д/о	25591	259,7	25331,3	21391	4324,1	—	5049,5	9,70%	197,32	72,4	199,34	71,67

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Выработано тепла котельной	Расход тепла на собственные и хоз. нужды	Отпуск в сеть	Полезный отпуск тепла при расчетной температуре	Фактический расход натурального топлива		Фактический расход условного топлива	КИУМ	Удельный расход условного топлива на выработку тепла	КПД котельной	Удельный расход условного топлива отпуск тепла	Коэффициент эффективности системы теплоснабжения
			Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	тыс. нм3	тон	тут/год	%	кг ут/Гкал	%	кгут/Гкал	%
	отдыха Ершово»	Ершово												
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»														
148	Котельная «НМИЦ РК»	с. Юдино, ул. Красная, д.23	9262,3	112,3	9150	4805	1466,8	—	1712,7	17,70%	184,91	77,3	187,18	76,32
АО «Теплоэнергетическое предприятие»														
149	Котельная "Митькино"	д. Митькино	5290,3	127	5163,3	9544	708	—	826,5	3,30%	156,23	91,4	160,07	89,25
АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева														
150	Котельная АО «Заречье»	р.п. Заречье, ул. Заречная	55545	320,2	55224,8	80239	7492,9	—	8737	10,60%	157,30	90,8	158,21	90,30
ООО «УК «Кунцево»														
151	Котельная ООО «УК «Кунцево»»	р.п. Заречье, ул. Тихая	10955	32,3	10922,7	19425	1429,2	—	1668,5	17,70%	152,30	93,8	152,76	93,52
АО «Стройполимер»														
152	Котельная АО «Стройполимер»	д. Хлюпино	22480	316,9	22163,1	16054	3265,2	—	3814,8	23,40%	169,70	84,2	172,12	83,00
ГАУЗ МО «КЦВМиР»														
153	Котельная МГКБ №45	п. Горбольницы № 45	14565,4	326	14239,4	6697	1994,1	—	2329,2	13,90%	159,91	89,3	163,57	87,33
ООО «КТТ-Дубки»														
154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК, ул. рябиновая, стр.4а	67178	614,9	66563,1	100828	8934,1	—	10429	27,90%	155,24	92,0	156,68	91,18
ООО «МедСервис»														
155	Котельная пансионата «Химик»	д. Дарьино пансионат Химик	3698,4	78,2	3620,2	4528	505,2	—	589,6	14,30%	159,42	89,6	162,86	87,72
АО «121 АРЗ»														
156	Котельная АО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	78011	1242,2	76768,8	31297	10503	—	12256	15,40%	157,11	90,9	159,65	89,48
ИФА им. Обухова РАН														

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Выработано тепла котельной	Расход тепла на собственные и хоз. нужды	Отпуск в сеть	Полезный отпуск тепла при расчетной температуре	Фактический расход натурального топлива		Фактический расход условного топлива	КИУМ	Удельный расход условного топлива на выработку тепла	КПД котельной	Удельный расход условного топлива отпуск тепла	Коэффициент эффективности системы теплоснабжения
			Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	тыс. нм3	тон	тут/год	%	кг ут/Гкал	%	кгут/Гкал	%
157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	3965,3	68,5	3896,8	5659	535,3	—	625,2	17,50%	157,67	90,6	160,44	89,04
ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")														
158	Котельная «Дом отдыха Покровское»	пос. Дом отдыха Покровское	9250,3	65,7	9184,6	11330	1257,4	—	1468,2	25,60%	158,72	90,0	159,85	89,37
ООО «Московская Инженерная Компания														
159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	р.п. Заречье, ул. Весенняя, 1	7258,2	86,5	7171,7	8344	973,4	—	1136,2	13,50%	156,54	91,3	158,43	90,17
ООО «ТеплоВиК»														
160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 2	5658,3	32,6	5625,7	15988	777,5	—	894	20%	158,00	90,4	158,91	89,90
161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 6	4515,1	26,2	4488,9	12068	693,5	—	797,6	20%	176,65	80,9	177,68	80,40
Итого ООО «ТеплоВиК»			10173	58,8	10114,2	28056	1471	0	1691,6	19,70%	166,28	85,9	167,25	85,42
ООО «Пансионат "Лесной городок"														
162	Котельная «Лесной городок»	д. Осоргино, ул. Махмуда Эсамбаева, 1	5551	50,26	5500,74	4445	863,2	—	1008,3	12,50%	181,64	78,6	183,30	77,94
ООО "Конвент-Плюс"														
163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	г. Звенигород, пансионат «Поречье»	7469,7	96,4	7373,3	7227	979,3	—	1142,6	10,90%	152,96	93,4	154,96	92,19
ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"														
164	Котельная "Усово"	с. Усово	8445	190,9	8254,1	7328	1147,5	—	1331	16,20%	157,61	90,6	161,25	88,59
165	Котельная "Жуковка"	д. Жуковка	19619	443,4	19175,6	14909	2665,6	—	3092	14,20%	157,60	90,6	161,25	88,60

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Выработано тепла котельной	Расход тепла на собственные и хоз. нужды	Отпуск в сеть	Полезный отпуск тепла при расчетной температуре	Фактический расход натурального топлива		Фактический расход условного топлива	КИУМ	Удельный расход условного топлива на выработку тепла	КПД котельной	Удельный расход условного топлива отпуск тепла	Коэффициент эффективности системы теплоснабжения
			Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	тыс. нм3	тон	тут/год	%	кг ут/Гкал	%	кгут/Гкал	%
166	Котельная "Успенское"	Успенское	11675	264	11411	8664	1586,2	—	1852,3	22,20%	158,66	90,0	162,33	88,01
Итого ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"			39739	898,2	38840,8	30900	5399	0	6275	16,30%	157,91	90,5	161,56	88,43
Всего по городскому округу			3105452	33834	3071618	4099584	427651	4091	502940	17,20%	161,95	88,2	163,74	87,25

Основную долю в структуре себестоимости занимают расходы на топливо, расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала. Высокая доля затрат на топливо свидетельствует о низкой энергетической эффективности оборудования и подчеркивает необходимость выполнения работ по модернизации источников тепловой энергии.

Отсутствие затрат на амортизацию основных производственных фондов, текущий и капитальный ремонт свидетельствует об отсутствии воспроизводства основных производственных фондов и износе оборудования.

1.10.2 Технико-экономические показатели работы каждой теплоснабжающей организации, определение неэкономичных участков систем теплоснабжения, выходящих за пределы эффективного радиуса теплоснабжения и другие

Раскрытие информации организациями, осуществляющими регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения, производится согласно требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 5 июля 2013 года №570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования». Формы отчетности, заполненные в рамках стандартов раскрытия информации, должны находятся на сайтах теплоснабжающих организаций. Полнота раскрытия информации теплоснабжающей организации не соответствует требованиям в полном объеме, установленными Постановлением Правительства РФ №570.

Частично для некоторых организаций отсутствие информации можно объяснить тем, что для этих организации производство и передача тепловой энергии не является основным видом деятельности.

Помимо отсутствия информации возникают и другие сложности при оценке финансовой деятельности:

- отсутствие данных о прибыли или невозможность их оценить ввиду неадекватного представления сведений об объеме выручки и/или себестоимости, что связано с использованием существенных объемов тепловой энергии на собственные технологические нужды (это характерно для ряда промышленных предприятий);
- необходимость данных;
- отсутствуют данные по выручке (есть только по расходам);
- совмещение регулируемых видов деятельности и, как следствие, невозможность выделить расходы на сферу теплоснабжения.

Информация, об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности организаций, занятых в сфере теплоснабжения за базовый 2019 год, не предоставлена. Информации на сайтах теплоснабжающих организаций об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности нет. Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии, составленные на основании тарифных дел, предложений теплоснабжающих организаций об установлении тарифа на тепловую энергию, которые проходят слушания и защиту в комитете по ценам и тарифам Московской области, а также данных из выписки протоколов заседаний комитета по ценам и тарифам, приведены в таблице 1.10.2-1 – 1.10.2.10.

Радиусы эффективного теплоснабжения по каждому источнику тепловой энергии городского округа приведены в разделе «Часть 15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения». В результате анализа расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

неэкономичные участки систем теплоснабжения, выходящие за пределы эффективного радиуса теплоснабжения, не выявлены.

Таблица 1.10.2-1 – Технико-экономические показатели работы каждой теплоснабжающей организации за базовый период (начало)

Наименование показателя	**Ед. изм.**	**АО «Одинцовская теплосеть»**	**ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»**	**ООО «ТеплоЭнергоСервис»**
		2020г. (факт)	2020г. (факт)	2020г. (факт)
Выработка тепловой энергии	Гкал	1757498,28	2983,7	39251,9
Расход тепла на собственные нужды	Гкал	15753,44	89,6	183,5
Отпуск с коллекторов	Гкал	—	2894,1	—
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	36411,22	0	0
Потери тепловой энергии в т/с	Гкал	162688,92	378	848,5
Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	1618713,79	2516,1	38219,8
Операционные расходы	тыс.руб.	714833,87		26653,41
Материалы на эксплуатацию (соль+спирт+прочее)	тыс.руб.	4214,16	62,15	4,1
Затраты на текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	98248,81	1062	15834,83102
Оплата труда	тыс.руб.	509067,42	5098,69	6356,21681
Численность персонала	чел.	1163,00	11	23,8
Средний размер зарплаты	руб.	36476,60	38626,46	22255,6611
Цеховые расходы	тыс.руб.	31749,64	974,68	1688,1
Общеэксплуатационные расходы	тыс.руб.	71553,82	291,93	2770,16078
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	352226,56	—	—
Отвод сточных вод	тыс.м3	179,23	—	—
	тыс.руб.	3240,76	—	—
налог на имущество	тыс.руб.	12652,90	43,1	—
транспортный налог	тыс.руб.	—		—
земельный	тыс.руб.	1312,27		—
плата за ПДВ	тыс.руб.	20,79	0,1	—
Отчисления в фонд оплаты труда	тыс.руб.	136483,79	1539,8	—
Амортизация основных производственных фондов	тыс.руб.	174485,39	388,83	—
первоначальная стоимость ОПФ	тыс.руб.	—	10931	—
износ ОПФ	тыс.руб.	—	7932,7	—
остаточная стоимость ОПФ	тыс.руб.	—	2998,3	—
Арендная плата	тыс.руб.	24030,66	80,25	—
Внереализационные расходы	тыс.руб.	42368,30	—	—
услуги банка	тыс.руб.	705,03	—	—
проценты по кредитам банка	тыс.руб.	41663,28	—	—
создание запасов топлива	тыс.руб.	—	—	—
расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	—	—	—
Недополученный доход	тыс.руб.	—	—	—
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс.руб.	—	—	—
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	1677275,40	3267,63	—
Расход воды, руб.	тыс.м3	214,32	0,742	—
	тыс.руб.	5550,66	19,9	—
Расход натурального топлива газа, руб.	тыс.м3	227738,75	357,378	—
	тыс.руб.	1311596,84	2097,8	—

Наименование показателя	Ед. изм.	АО «Одинцовская теплосеть»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ООО «ТеплоЭнергоСервис»
		2020г. (факт)	2020г. (факт)	2020г. (факт)
Газ сжиженный	тыс.литр	227,87	—	—
	тыс.руб.	7186,47	—	—
Д/топливо	тыс.тонн	1,09	—	—
	тыс.руб.	50525,56	—	—
Пеллеты	тыс.тонн	0,17	—	—
	тыс.руб.	1337,46	—	—
Уголь	тыс.тонн	2,38	—	—
	тыс.руб.	14336,29	—	—
	—	—	—	—
Расход э/энергии	тыс.кВт*ч	55403,60	282,02	1146155,48
	тыс.руб.	286742,12	1149,93	4120,024939
Покупная тепловая энергия	кВтч.		—	—
	тыс.руб.	59694,19	—	—
Передача тепловой энергии	тыс.руб.	6543,34	—	—
Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	—	—	—	—
Итого себестоимость	тыс.руб.	2810573,35	12809,16	—
Удельная себестоимость	руб./Гкал	1736,30	5090,88	—
Итого расходы до налогообложения	тыс.руб.	2852941,65	—	—
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс.руб.	2400,4	—	—
капитальные вложения на производство	тыс.руб.	—	—	—
прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	2400,4	—	—
прочие расходы	тыс.руб.	—	—	—
Налог на прибыль	тыс.руб.	—	—	—
Единый налог	тыс.руб.	—	—	—
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	2713472,9	12809,16	—
Тариф	руб./Гкал	1676,31	5090,88	—
Тариф с учетом НДС	руб./Гкал	2011,58	6109,05	—
Уровень рентабельности		0,97	—	—

Таблица 1.10.2-2 – Технико-экономические показатели работы каждой теплоснабжающей организации за базовый период (продолжение 1)

Наименование показателя	Ед. изм.	МП «Звенигородские инженерные сети» (МП "ЗИС) Звенигород	ЗАО Д.О. «Связист»	ООО «Гефест-Инжиниринг»
		2020г. (факт)	**2020г. (факт)**	**2020г. (факт)**
Выработка тепловой энергии	Гкал	117017,3	940	40759
Расход тепла на собственные нужды	Гкал	1621	810	452
Отпуск с коллекторов	Гкал	—	—	40307
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	4030,6	—	—
Потери тепловой энергии в т/с	Гкал	10093,9	0,048	—
Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	109333	—	40307
Операционные расходы	тыс.руб.	53 459,90	—	—
Материалы на эксплуатацию (соль+спирт+прочее)	тыс.руб.	162,3	—	11,69
Затраты на текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	2946,7	—	4326,97

Наименование показателя	Ед. изм.	МП «Звенигородские инженерные сети» (МП "ЗИС) Звенигород	ЗАО Д.О. «Связист»	ООО «Гефест-Инжиниринг»
		2020г. (факт)	2020г. (факт)	2020г. (факт)
Оплата труда	тыс.руб.	45484,87	—	6170,62
Численность персонала	чел.	—	—	18
Средний размер зарплаты	руб.	—	—	28567
Цеховые расходы	тыс.руб.	2226,13	—	4419,4
Общеэксплуатационные расходы	тыс.руб.	2639,9	—	2107,94
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	26 411,09	—	—
Отвод сточных вод	тыс.м3	134,19	—	—
	тыс.руб.	—	—	—
налог на имущество	тыс.руб.	1581,8	—	—
Отчисления в фонд оплаты труда	тыс.руб.	13624,6	—	1851,1
Амортизация основных производственных фондов	тыс.руб.	10962,1	—	—
Внереализационные расходы	тыс.руб.	108,4	—	3882
услуги банка	тыс.руб.	108,4	—	120
проценты по кредитам банка	тыс.руб.	—	—	
создание запасов топлива	тыс.руб.	—	—	3762
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	135 586,44	—	37814,94
Расход воды, руб.	тыс.м3	456,4	—	0,91
	тыс.руб.	—	—	17,13
Расход натурального топлива газа, руб.	тыс.м3	17080,13	—	5872,4
	тыс.руб.	100193,54	—	35179
Газ сжиженный	тыс. литр	40,3	—	—
	тыс.руб.	1416,5	—	—
Д/топливо	тыс.тонн	—	—	—
	тыс.руб.	—	—	—
Пеллеты	тыс.тонн	0,72	—	—
	тыс.руб.	4460,6	—	—
Уголь	тыс.тонн	—	—	—
	тыс.руб.	—	—	—
		—	—	—
Расход э/энергии	тыс.кВт*ч	4712,18	—	558,92
	тыс.руб.	22126,3	—	2618,81
Покупная тепловая энергия	кВтч.	4033	—	—
	тыс.руб.	6933,1	—	—
Передача тепловой энергии	тыс.руб.		—	—
Итого себестоимость	тыс.руб.	215 457,43	—	76905,26
Удельная себестоимость	руб./Гкал	—	—	1907,98
Итого расходы до налогообложения	тыс.руб.	215 457,43	—	76905,26
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс.руб.	124	—	—
прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	124	—	—
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	215 581,43	—	76905,26
Тариф	руб./Гкал	1 971,79	—	1907,98
Тариф с учетом НДС	руб./Гкал	2 366,14	—	2289,58
Уровень рентабельности		—	—	—

Таблица 1.10.2-3 – Технико-экономические показатели работы каждой теплоснабжающей организации за базовый период (продолжение 2)

Наименование показателя	Ед. изм.	ФГУП «Комплекс»	ООО «Голицынская управляющая компания»	ЗАО Дом отдыха «Ершово»
		2020г. (факт)	2020г. (факт)	2020г. (факт)
Выработка тепловой энергии	Гкал	7648	2800	25102
Расход тепла на собственные нужды	Гкал	68,83	—	—
Потери тепловой энергии в т/с	Гкал	439,59	—	—
Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	7139,58	—	—
Материалы на эксплуатацию (соль+спирт+прочее)	тыс.руб.	29,78	300	368
Затраты на текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	261,11	528	1102,6
Оплата труда	тыс.руб.	4340,63	—	6323,5
Численность персонала	чел.	10	3	20
Средний размер зарплаты	руб.	40,5	20000	—
Цеховые расходы	тыс.руб.	417,71	—	—
Общеэксплуатационные расходы	тыс.руб.	612,75	—	821,2
налог на имущество	тыс.руб.	11,93	—	120
Отчисления в фонд оплаты труда	тыс.руб.	338,57	108	1465,5
Амортизация основных производственных фондов	тыс.руб.	26,7	—	1178,5
первоначальная стоимость ОПФ	тыс.руб.	1033,98	—	—
износ ОПФ	тыс.руб.	491,66	—	—
остаточная стоимость ОПФ	тыс.руб.	542,32	—	—
Арендная плата	тыс.руб.	—	—	—
Внереализационные расходы	тыс.руб.	2988,8	—	—
Недополученный доход	тыс.руб.	2988,8	5000	—
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	7395,57	300	—
Расход воды, руб.	тыс.м3	0,63	12	—
	тыс.руб.	16,86	384	—
Расход натурального топлива газа, руб.	тыс.м3	1032,71	1,5	—
	тыс.руб.	6035,88	3450	—
Расход э/энергии	тыс.кВт*ч	286,95	264	—
	тыс.руб.	1342,83	1,464	—
прочие расходы	тыс.руб.	—		—
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	—		—
Тариф	руб./Гкал	—		1390,8
Тариф с учетом НДС	руб./Гкал	—		1668,96
Уровень рентабельности		—	—	—

Таблица 1.10.2-4 – Технико-экономические показатели работы каждой теплоснабжающей организации за базовый период (продолжение 3)

Наименование показателя	Ед. изм.	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева
		2020г. (факт)	2020г. (факт)	2020г. (факт)
Выработка тепловой энергии	Гкал	9262,321	5290,286	55688,1
Расход тепла на собственные нужды	Гкал	4730,43	786,048	320,2
Отпуск с коллекторов	Гкал	0	4504,238	55367,9
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	0	—	0
Потери тепловой энергии в т/с	Гкал	1155	786,048	6415,9
Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	8107,321	—	49080
Операционные расходы	тыс.руб.	9844,427	—	21620,44
Материалы на эксплуатацию (соль+спирт+прочее)	тыс.руб.	160,8	—	611,81
Затраты на текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	4653,472	—	—
Оплата труда	тыс.руб.	4742,63	—	8315,6
Численность персонала	чел.	10	—	19
Средний размер зарплаты	руб.	39,52	—	36471,93
Цеховые расходы	тыс.руб.	0	—	
Общеэксплуатационные расходы	тыс.руб.	287,525	—	7671,55
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	—	—	94890,76
Отвод сточных вод	тыс.м3	—	—	4,86
	тыс.руб.	—	—	91,14
налог на имущество	тыс.руб.	0	—	7766,37
транспортный налог	тыс.руб.	0	—	5
земельный	тыс.руб.	—	—	487,06
плата за ПДВ	тыс.руб.	0	—	173,6
Отчисления в фонд оплаты труда	тыс.руб.	1432,2742	—	
Амортизация основных производственных фондов	тыс.руб.	0	—	65752,3
первоначальная стоимость ОПФ	тыс.руб.	646,1	—	—
износ ОПФ	тыс.руб.	—	—	—
остаточная стоимость ОПФ	тыс.руб.	646,1	—	—
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	9 212,89	—	—
Расход воды, руб.	тыс.м3	—	24,94494	5,76
	тыс.руб.	—	—	133,59
Расход натурального топлива газа, руб.	тыс.м3	1264,508	708,002	—
	тыс.руб.	7395,694	—	—
Расход э/энергии	тыс.кВт*ч	385,564	—	—
	тыс.руб.	1817,2	—	—
Итого себестоимость	тыс.руб.	20 489,60	—	—
Удельная себестоимость	руб./Гкал	2 527,30	—	—
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	20 489,60	—	—
Тариф	руб./Гкал	2 527,30	—	1618,95
Тариф с учетом НДС	руб./Гкал	3 032,75	—	1942,74
Уровень рентабельности		—		—

Таблица 1.10.2-5 – Технико-экономические показатели работы каждой теплоснабжающей организации за базовый период (продолжение 4)

Наименование показателя	**Ед. изм.**	**ООО «УК «Кунцево»**	**АО «Стройполимер»**	**АО «Ресурс»**
		2020г. (факт)	**2020г. (факт)**	**2020г. (факт)**
Выработка тепловой энергии	Гкал	10955,18	22480	100 080,50
Расход тепла на собственные нужды	Гкал	—	316,9	460,6
Отпуск с коллекторов	Гкал	—	—	0
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	—	—	0
Потери тепловой энергии в т/с	Гкал	358.25	1910,8	2 674,2
Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	10596.93	20252,3	96 945,70
Операционные расходы	тыс.руб.	—	—	—
Материалы на эксплуатацию (соль+спирт+прочее)	тыс.руб.	—	1452	31,78
Затраты на текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	1498	685,6	5960,01
Оплата труда	тыс.руб.	3244,8	8306,6	10700,93
Численность персонала	чел.	15	22	
Средний размер зарплаты	руб.	21632	31464	
Цеховые расходы	тыс.руб.	738,89	849,75	2092,27
Общеэксплуатационные расходы	тыс.руб.	—	324,9	2679,11
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	—	—	—
Отвод сточных вод	тыс.м3	—	—	—
	тыс.руб.	—	—	—
налог на имущество	тыс.руб.	—	13,6	1328,04
транспортный налог	тыс.руб.	—	—	—
земельный	тыс.руб.	—	785	—
плата за ПДВ	тыс.руб.	—	0,7	—
Отчисления в фонд оплаты труда	тыс.руб.	1001,7	2541,8	2799,61
Амортизация основных производственных фондов	тыс.руб.	1556,6	226,3	9842,65
первоначальная стоимость ОПФ	тыс.руб.	24206	7517,1	—
износ ОПФ	тыс.руб.	6824,1	6786,2	—
остаточная стоимость ОПФ	тыс.руб.	17381,9	730,9	—
Арендная плата	тыс.руб.	884,7	0	28068,35
услуги банка	тыс.руб.	—	—	50,71
Расход воды, руб.	тыс.м3	9,6	23,3	0,92
	тыс.руб.	0,041	377,9	24,56
Расход натурального топлива газа, руб.	тыс.м3	1429,2	3265,2	13304,31
	тыс.руб.	6,6	19115,3	75099,59
Расход э/энергии	тыс.кВт*ч	—	7,4	2221,15
	тыс.руб.	—	4306,5	11037,34
Итого себестоимость	тыс.руб.	—	—	149714,95
Удельная себестоимость	руб./Гкал	—	38985,9	—
Итого расходы до налогообложения	тыс.руб.	20183	—	—
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	20183	—	—
Тариф	руб./Гкал	1904,6	1769,27	1821,37
Тариф с учетом НДС	руб./Гкал	2285,5	2123,124	
Уровень рентабельности		—	—	—

Таблица 1.10.2-6 – Технико-экономические показатели работы каждой теплоснабжающей организации за базовый период (продолжение 5)

Наименование показателя	Ед. изм.	ООО «ТеплоВиК»	МУП «ЖКХ Назарьево»	ООО «УК Кунцево»
		2020г. (факт)	2020г. (факт)	Принято Мособлкомцен с 01.07.2020
Выработка тепловой энергии	Гкал	10173,4	30 458,20	—
Расход тепла на собственные нужды	Гкал	58,8	1 189,70	—
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	—	—	27394,9
Потери тепловой энергии в т/с	Гкал	262,3	3 441,10	4622,3
Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	9852,3	25 827,40	22772,6
Операционные расходы	тыс.руб.	—	19 542,56	4618
Материалы на эксплуатацию (соль+спирт+прочее)	тыс.руб.	10,55	86,61	—
Затраты на текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	292,22	669,62	585,1
Оплата труда	тыс.руб.	1986,72	17 489,84	3024,3
Численность персонала	чел.	7	47,97	11
Средний размер зарплаты	руб.	23651,43	30 383,30	22911,4
Цеховые расходы	тыс.руб.	1599,02	1 296,49	583,1
Общеэксплуатационные расходы	тыс.руб.	838	7 003,10	425,5
налог на имущество	тыс.руб.	75,54	406,99	0
транспортный налог	тыс.руб.	—	6,6	3,9
земельный	тыс.руб.	—	0	360,6
плата за ПДВ	тыс.руб.	—	—	0
Отчисления в фонд оплаты труда	тыс.руб.	596	5 261,70	907,3
Амортизация основных производственных фондов	тыс.руб.	166,46	859,62	0
первоначальная стоимость ОПФ	тыс.руб.	—	23 134,04	0
износ ОПФ	тыс.руб.	—	4 709,02	0
остаточная стоимость ОПФ	тыс.руб.	—	18 425,02	0
Арендная плата	тыс.руб.	—	0	0
Внереализационные расходы	тыс.руб.	—	15,29	31,8
услуги банка	тыс.руб.	—	15,29	31,8
проценты по кредитам банка	тыс.руб.	—	0	0
создание запасов топлива	тыс.руб.	—	0	0
расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	984	—	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	7143,04	31 730,32	49990,2
Расход воды, руб.	тыс.м3	—	15,29	0
	тыс.руб.	—	255	0,6
Расход натурального топлива газа, руб.	тыс.м3	1471	4 188,24	
	тыс.руб.	6732,5	24 498,18	
Расход э/энергии	тыс.кВт*ч	87,37	1 481,05	366,8
	тыс.руб.	410,54	6 977,14	2388,5
Покупная тепловая энергия	кВтч.	—	0	47601,17
	тыс.руб.	—	—	—
Передача тепловой энергии	тыс.руб.	—	—	—
Корректировка НВВ в связи с		—	—	836,3

Наименование показателя	**Ед. изм.**	**ООО «ТеплоВиК»**	**МУП «ЖКХ Назарьево»**	**ООО «УК Кунцево»**
		2020г. (факт)	**2020г. (факт)**	**Принято Мособлкомцен с 01.07.2020**
изменением (неисполнением) инвестиционной программы				
Итого себестоимость	тыс.руб.	11517	58 275,98	56716,3
Удельная себестоимость	руб./Гкал	—	1 913,31	2490,6
Итого расходы до налогообложения	тыс.руб.	11517	58 275,98	556748,1
капитальные вложения на производство	тыс.руб.	984	0	0
прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	—	50	0
прочие расходы	тыс.руб.	—	0	0
Налог на прибыль	тыс.руб.	292	0	0
Единый налог	тыс.руб.	—	0	567,5
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	13445	58 325,98	57315,6
Тариф	руб./Гкал	1364,66	2 258,30	2516,9
Тариф с учетом НДС	руб./Гкал	1637,59	2 709,96	2516,9
Уровень рентабельности		—	—	1

Таблица 1.10.2-7 – Технико-экономические показатели работы каждой теплоснабжающей организации за базовый период (продолжение 6)

Наименование показателя	**Ед. изм.**	**ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ**	**ООО «Московский насосный завод»**	**ООО «Теплосервис-М»**	**СМУ-158 АО «Трансинжстрой»**	**ООО «Теплосервис-М»**	**АО «ПИК-Регион»**	**ОАО «Союзэнерго»**	**ООО «УК Энергоцентр»**
Выработка тепловой энергии	Гкал	125 442,00	48951,00	112938,00	25160,00	39644,00	75654,00	49029,00	54137,6
Расход тепла на собственные нужды	Гкал	1 959,00	596,40	2573,30	600,00	213,30	548,60	722,70	173,7
Отпуск с коллекторов	Гкал	123483	48354,60	196971,00	25285,00	39430,70	75105,40	48306,30	53963,9
Потери тепловой энергии в т/с	Гкал	19868,4	2334,96	5262,91	2450,58	757,20	5530,31	3966,45	2961,33
Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	103 614,59	46019,64	191708,09	22834,42	38673,50	69 575,09	44 339,85	51 002,57
Расход натурального топлива газа, руб.	тыс.м3	20 525,00	6542,6	20502	3502,7	5270,5	9965,3	6708	7014
	тыс.руб.	115 858,63	36 931,38	115 728,80	19 771,89	29 750,69	56 251,69	37 865,03	39 592,32
Д/топливо	тыс.тонн	0,665	—	—	—	—	—	—	—
	тыс.руб.	30853,63	—	—	—	—	—	—	—
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	159 625,52	73640,16	375481,38	38143,75	71392,44	—	77309,63	96641,71
Тариф	руб./Гкал	1 540,57	1600,19	1958,61	1670,45	1846,03	—	1743,57	1894,84
Тариф с учетом НДС	руб./Гкал	1 848,68	1 920,23	2 350,33	2 004,54	2 215,24	—	2 092,28	2 273,81

Таблица 1.10.2-8 – Технико-экономические показатели работы каждой теплоснабжающей организации за базовый период (продолжение 7)

Наименование показателя	**Ед. изм.**	**ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»**	**ООО «РУШ»**	**ООО НПО «Союз-М»**	**ОАО «Ямское поле»**	**ГАУЗ МО «КЦВМиР»**	**ООО «КТТ-Дубки»**	**ООО «МедСервис»**	**ОАО «121 АРЗ»**
Выработка тепловой энергии	Гкал	49240	14536	9283,6	63,2	14565,4	67178	3698,4	78011
Расход тепла на собственные нужды	Гкал	950	183,6	163,4	1,69	326	614,89	78,2	1242,2
Отпуск с коллекторов	Гкал	48290	14352,4	14352,4	61,51	14239,4	66563,1	3620,2	76768,8
Потери тепловой энергии в т/с	Гкал	2501,39	133,73	353,71	5,56	1953,22	3547,00	360,22	4665,06
Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	45 788,61	14 218,67	13 998,69	55,95	12 286,18	63 045,40	3 259,98	72 103,74
Расход натурального топлива газа, руб.	тыс.м3	6679,1	1930,3	1264,6	9,25	1994,1	8934,1	505,2	10503
—	тыс.руб.	37 701,89	10 896,07	7 138,36	52,21	11 256,21	50 430,82	2 851,73	59 286,88
Д/топливо	тыс.тонн	—	—	—	—	—	—	—	—
—	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	55352,01	36797,48	22662,76	—	—	95680,22	—	110134,86
Тариф	руб./Гкал	1208,86	2587,97	1618,92	—	—	1517,64	—	1527,45
Тариф с учетом НДС	руб./Гкал	1 450,63	3 105,56	1 942,70	—	—	1 821,17	—	1 832,94

Таблица 1.10.2-9 – Технико-экономические показатели работы каждой теплоснабжающей организации за базовый период (продолжение 8)

Наименование показателя	Ед. изм.	ИФА им. Обухова РАН	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")	ТСЖ «Грюнвальд»	ООО «Пансионат «Лесной городок»	ООО «Конвент-Плюс»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»
		—	—	—	—	—	—
Выработка тепловой энергии	Гкал	3965,3	9250,3	7258,2	5551	7469,7	39739
Расход тепла на собственные нужды	Гкал	68,5	65,7	86,5	50,26	96,4	898,2
Отпуск с коллекторов	Гкал	3896,8	9184,6	7171,7	5500,74	7373,3	38840,8
Потери тепловой энергии в т/с	Гкал	344,58	426,44	570,49	846,53	307,00	11436,88
Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	3 552,22	8 758,16	6 601,21	4 654,21	7 066,30	27 403,92
Расход натурального топлива газа, руб.	тыс.м3	535,3	1257,4	973,4	863,2	979,3	5399
—	тыс.руб.	3 021,64	7 097,72	5 494,61	4 872,55	5 527,91	30 476,04
Д/топливо	тыс.тонн	—	—	—	—	—	—
—	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	—	—	9361,89	7587,71	11689,48	42241,76
Тариф	руб./Гкал	—	—	1418,21	1630,29	1654,26	1541,45
Тариф с учетом НДС	руб./Гкал	—	—	1 701,85	1 956,35	1 985,11	1 849,74

1.10.3 Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Одинцовский городской округ образован в январе-феврале 2019 года путём объединения городского округа Звенигород и всех поселений Одинцовского муниципального района. Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа корректируется впервые, в связи с чем отсутствуют изменения технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

1.11 Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

1.11.1 Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3-х лет

Тарифы на тепловую энергию для потребителей Одинцовского городского округа устанавливаются Комитетом по ценам и тарифам Московской области в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации представлены в таблице 1.11.1-1.

На момент разработки схемы теплоснабжения величина действующего тарифа на тепловую энергию, поставляемую РСО (ресурсоснабжающими организациями) для потребителей на территории Одинцовского городского округа, была утверждена Комитетом по ценам и тарифам Московской области по распоряжению № 303-Р от 19.12.2017 г.

Организации для которых в таблице 1.11.1-1 не отражены сведения о величине тарифа не обращались за его установлением в комитет по ценам и тарифам Московской области.

Таблица 1.11.1-1 – Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию за последние 3 года (2018-2020гг)

№пп	Наименование организации	с 01.07.2018	с 01.07.2019		с 01.07.2020	
		тариф, руб./Гкал (без НДС)	тариф, руб./Гкал (без НДС)	рост 2019/2018, %	тариф, руб./Гкал (без НДС)	рост 2020/2019, %
1	АО «Одинцовская теплосеть»	1639,55	1688,73	103	1705,58	101
	АО «Одинцовская теплосеть»	1959,94	1979,53	101	2019,12	102
	АО «Одинцовская теплосеть»	1296,43	1389,78	107,2	1432,86	103,1
	АО «Одинцовская теплосеть»	1378,76	1483,21	107,5	1529,19	103,1
	АО «Одинцовская теплосеть»	1847,03	1883,96	102	1921,64	102
	АО «Одинцовская теплосеть»	1541,73	1634,23	106	1658,75	101,5
2	МП «Звенигородские инженерные сети»	1809,8	1720,1	95	1773,42	103,1
	МП «Звенигородские инженерные сети»	1642,5	1697,4	103,3	1749,3	103,1
3	МУП «ЖКХ Назарьево»	1607,74	1656,8	103	1706,64	103
4	ФГБУ «ЦЖКУ»	1049	1123,48	107,1	1123,48	100
	ФГБУ «ЦЖКУ»	1244,7	1333,07	107,1	1333,07	100
	ФГБУ «ЦЖКУ»	1318,04	1333,07	101,2	1333,07	100
	ФГБУ «ЦЖКУ»	1438,44	1540,57	107,1	1540,57	100
5	АО «Ресурс» (ООО «ЖК-Ресурс»)	1821,37	1862,6	102,2	—	—
6	ООО «Московский насосный завод»	1622	1668,6	102,8	1600,19	95,9
7	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	2086,97	2123,9	101,7	2184,65	102,9
8	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»	1837,29	1888,9	102,8	1945,25	103

№пп	Наименование организации	с 01.07.2018	с 01.07.2019		с 01.07.2020	
		тариф, руб./Гкал (без НДС)	тариф, руб./Гкал (без НДС)	рост 2019/2018, %	тариф, руб./Гкал (без НДС)	рост 2020/2019, %
9	ООО «Теплосервис-М» (ЗАО «ГТС»)	1920,66	1958,5	101,9	1958,61	100
10	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	1632,12	1680	102,9	1670,45	99,4
11	ООО «Теплосервис-М»	—	1790,4	—	1846,03	103,1
12	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	1632,8	1671,6	102,3	1723,52	103,1
13	АО «ПИК-Регион»	—	—	—	—	—
14	ОАО «Союзэнерго»	1646,9	1691,1	102,6	1743,57	103,1
15	ООО «Гефест-Инжиниринг»	1768,5	1797,5	101,6	1598,47	88,9
16	ЗАО «Стройпромавтоматика» (источники эксплуатируются ООО «УК Энергоцентр»)	—	1809,8	—	1894,84	104,7
17	ЗАО Д.О. «Связист»	—	—	—	—	—
18	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	1142,69	1173,3	102,6	1208,86	103,1
19	ФГУП «Комплекс»	1688,64	1737	102,8	1735,64	99,9
20	ООО «РУШ»	—	2497,5	—	2587,97	103,6
21	ООО НПО «Союз-М»	1584,55	1628,3	102,7	1618,92	99,4
22	ОАО «Ямское поле»	—	—	—	—	—
23	ООО «Голицынская управляющая компания»	—	—	—	—	—
24	ЗАО Дом отдыха «Ершово»	1347,49	1390,8	103,2	1429,21	102,7
25	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	1216,05	1244,3	102,3	1282,92	103,1
26	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	—	—	—	1867,23	—
27	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	1556,7	1681,2	108	1714,85	102
28	ООО «УК «Кунцево»	1888,56	1935,8	102,5	1994,06	103
29	АО «Стройполимер»	1735,04	1783,4	102,8	1769,27	99,2
30	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	—	—	—	—	—
31	ООО «КТТ-Дубки»	1602,2	1644,2	102,6	1517,64	92,3
32	ООО «МедСервис»	—	—	—	—	—
33	ОАО «121 АРЗ»	1452,35	1497,5	103,1	1527,45	102
34	ИФА им. Обухова РАН	—	—	—	—	—
35	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")	—	—	—	—	—
36	ТСЖ «Грюнвальд»	—	—	—	—	—
37	ООО «ТеплоВиК»	1345,83	1387,3	103	1418,21	102,3
38	ООО «Пансионат «Лесной городок»	1507,83	1581,8	104,9	1630,29	103,1
39	ООО «Конвент-Плюс»	1566,35	1604,5	102,4	1654,26	103,1
40	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	1449,37	1495,1	103,1	1541,45	103,1

1.11.2 Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

На основании анализа экономической обоснованности тарифов в сфере теплоснабжения по организациям, поставляющим тепловую энергию на территории Одинцовского городского округа на момент разработки схемы теплоснабжения (на 2020 год) представлена структура цен (тарифов).

Структура цен (тарифов) на тепловую энергии, поставляемую тепловую энергию (мощность) поставляемую потребителям городского округа представлена в таблице 1.11.2-1 – 1.11.2-5.

Организации, для которых в таблице 1.11.2-1 – 1.11.2-5 не отражены сведения о структуре тарифа не обращались за его установлением в комитет по ценам и тарифам Московской области.

Таблица 1.11.2-1 – Структура цен (тарифов) в сфере теплоснабжения по организациям, поставляющим тепловую энергию на момент разработки схемы теплоснабжения (Начало)

Наименование расходов	Ед.изм.	АО "Одинцовская теплосеть" г.п. Голицыно, г.п. Кубинка	АО "Одинцовская теплосеть" г.п. Лесной городок	АО "Одинцовская теплосеть" с.п. Никольское, г.п. Кубинка	АО "Одинцовская теплосеть" с.п. Горское, с.п. Ершовское, с.п. Жаворонковское, с.п.Захаровское, с.п. Никольское, с.п. Успенское	АО "Одинцовская теплосеть" г.п. Одинцово	АО "Одинцовская теплосеть" с.п. Успенское
	№РСО	1					
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб	118741,97	6261,1	15733,5	447473,7	86628,88	22122,5
Неподконтрольные расходы	тыс. руб	29465,5	4183,2	4108,7	293839,28	29178	5720,3
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб	164189,8	21575,1	54083,4	1300408,7	168143	51097,5
Прибыль	тыс. руб	2405,8	198,5	0	11240,5	1948,3	307,5
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб	0	0	0	0	0	0
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		0	0	0	-33347,82	0	0
Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб	314803,07	32217,90	73925,60	2019614,36	285898,18	79247,80
полезный отпуск:	Гкал	157514,6	22844,3	49111	1190690	150340,7	48142,2
- с 1 января по 30 июня	Гкал	81786,500	11950,100	25543,200	664830,300	79692,300	24798,800
- с 1 июля по 31 декабря	Гкал	75728,100	10894,200	23567,800	525859,700	70648,400	23343,400
Тарифы (без учета НДС)	руб./Гкал	1998,56	1410,33	1505,28	1696,17	1901,67	1646,12
- с 1 января по 30 июня	руб./Гкал	1979,53	1389,78	1483,21	1688,73	1883,96	1634,23
- с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал	2019,12	1432,86	1529,19	1705,58	1921,64	1658,75
Тарифы (с учетом НДС)	руб./Гкал	2398,28	1692,39	1806,33	2035,41	2282,00	1975,34
- с 1 января по 30 июня	руб./Гкал	2375,44	1667,73	1779,85	2026,48	2260,75	1961,08
- с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал	2422,94	1719,43	1835,03	2046,70	2305,97	1990,50

Таблица 1.11.2-2 – Структура цен (тарифов) в сфере теплоснабжения по организациям, поставляющим тепловую энергию на момент разработки схемы теплоснабжения (Продолжение 1)

Наименование расходов	Ед.изм.	МП "Звенигородские инженерные сети", город Звенигород	МП "Звенигородские инженерные сети", город Звенигород	МУП "ЖКХ Назарьево"	ФГБУ "ЦЖКУ "Минобороны России"	АО «Ресурс» (ООО «ЖК-Ресурс»)	ООО «Московский насосный завод»	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	ООО "Баковский завод резинотехнических изделий"
	№РСО	2		3	4	5	6	7	8
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб	3653,40	77397,80	13162	689419,2	—	15451,8	6628,4	7089,2
Неподконтрольные расходы	тыс. руб	879,8	20801,3	4566	211066,9	—	6179,6	1599,9	2980
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб	6806,9	1620016,4	42600,8	2420550,9	—	44745,5	6949,8	15575,9
Прибыль	тыс. руб	0	0	0	0	—	931,3	0	0
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб	0	0	0	0	—	1570,55	0	674,63
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		-1075	1075	0	0	—	0	0	0
Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб	10265,10	261290,50	60328,80	3321037,00	—	68878,75	15178,10	26319,73
полезный отпуск:	Гкал	5967	149843,3	35943	1885426	—	43044	7070	13744
- с 1 января по 30 июня	Гкал	3288,700	83357,300	20324,700	1103953,400	—	23801,000	4401,100	7378,400
- с 1 июля по 31 декабря	Гкал	2678,300	66486,000	15618,300	781472,600	—	19243,000	2668,900	6365,600
Тарифы (без учета НДС)	руб./Гкал	1720,31	1743,76	1678,46	1761,43	—	1600,19	2146,83	1915,00
- с 1 января по 30 июня	руб./Гкал	1696,70	1720,10	1656,80	1754,10	—	1600,19	2123,90	1888,90
- с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал	1749,30	1773,42	1706,64	1771,77	—	1600,19	2184,65	1945,25
Тарифы (с учетом НДС)	руб./Гкал	2064,37	2092,51	2014,15	2113,71	—	1920,23	2576,20	2298,00
- с 1 января по 30 июня	руб./Гкал	2036,04	2064,12	1988,16	2104,92	—	1920,23	2548,68	2266,68
- с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал	2099,16	2128,10	2047,97	1348,10	—	1920,23	2621,58	2334,30

Таблица 1.11.2-3 – Структура цен (тарифов) в сфере теплоснабжения по организациям, поставляющим тепловую энергию на момент разработки схемы теплоснабжения (Продолжение 2)

Наименование расходов	Ед.изм.	ЗАО "ГТС (ООО «Теплосервис-М»)"	СМУ-158 АО «Трансинжстрой»	ООО "Телосервис-М"	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	АО «ПИК-Регион»	АО "Союзэнерго"	ООО "Гефест-Инжиниринг"
	№РСО	9	10	11	12	13	14	15
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб	64631,9	8901,3	7809,10	12779,8	—	19645,1	10849
Неподконтрольные расходы	тыс. руб	129645	3013,7	24158,1	11337,7	—	3199	19902,1
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб	231676,5	23837,7	33673,5	34313,9	—	26328,7	35975,1
Прибыль	тыс. руб	3417,6	0	0	0	—	0	0
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб	0	800	0	0	—	1271,6	1666,05
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		0	0	0	0	—	0	0
Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб	429371,00	36552,70	65640,70	58431,40	—	50444,40	68392,25
полезный отпуск:	Гкал	219229,4	21882	36150,8	34458,7	—	29491,1	42786
- с 1 января по 30 июня	Гкал	124960,758	11670,500	19678,800	18468,400	—	18223,400	24304,000
- с 1 июля по 31 декабря	Гкал	94268,642	10211,500	16472,000	15990,300	—	11267,700	18482,000
Тарифы (без учета НДС)	руб./Гкал	1958,55	1670,45	1815,75	1695,69	—	1710,50	1598,47
- с 1 января по 30 июня	руб./Гкал	1958,50	1670,45	1790,40	1671,60	—	1691,10	1598,47
- с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал	1958,61	1670,45	1846,03	1723,52	—	1741,86	1598,47
Тарифы (с учетом НДС)	руб./Гкал	2350,26	2004,54	2178,90	2034,83	—	2052,59	1918,17
- с 1 января по 30 июня	руб./Гкал	2350,20	2004,54	2148,48	2005,92	—	2029,32	1918,17
- с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал	2350,33	2004,54	2215,24	2068,22	—	2090,23	1918,17

Таблица 1.11.2-4– Структура цен (тарифов) в сфере теплоснабжения по организациям, поставляющим тепловую энергию на ммент разработки схемы теплоснабжения (Продолжение 3)

Наименование расходов	**Ед.изм.**	**ЗАО «Стройпромавтоматика» (источники эксплуатируются ООО «УК Энергоцентр»)**	**ЗАО Д.О. «Связист»**	**ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»**	**ФГУП «Комплекс»**	**ООО «РУШ»**	**ООО НПО «Союз-М»**	**ОАО «Ямское поле»**	**ООО «Голицынская управляющая компания»**	**ЗАО Дом отдыха «Ершово»**
	№РСО	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб	19624,6	—	9627,4	6889,66	4239,7	3847,1	—	—	7274,8
Неподконтрольные расходы	тыс. руб	10176,8	—	2334,5	357,6	5924,5	1681,8	—	—	3242,5
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб	62847,9	—	50571,5	8665,3	7335,1	10583,7	—	—	37747
Прибыль	тыс. руб	0	—	95	0	0	0	—	—	0
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб	0	—	0	0	0	386	—	—	936,55
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при устанволении тарифов		0	—	0	0	0	0	—	—	0
Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб	92649,30	—	62628,40	15912,56	17499,30	16498,60	—	—	49200,85
полезный отпуск:	Гкал	50233,2	—	52683	9168,1	6891,8	10056,8	—	—	34895,6
- с 1 января по 30 июня	Гкал	29803,800	—	29752,300	5437,800	3719,000	6034,100	—	—	17505,000
- с 1 июля по 31 декабря	Гкал	20429,400	—	22930,700	3730,300	3172,800	4022,700	—	—	17390,600
Тарифы (без учета НДС)	руб./Гкал	1844,38	—	1188,78	1735,64	2539,15	1640,54	—	—	1409,94
- с 1 января по 30	руб./Гкал	1809,80	—	1173,30	1735,64	2497,50	1628,30	—	—	1390,80

Наименование расходов	Ед.изм.	ЗАО «Стройпромавтоматика» (источники эксплуатируются ООО «УК Энергоцентр»)	ЗАО Д.О. «Связист»	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	ФГУП «Комплекс»	ООО «РУШ»	ООО НПО «Союз-М»	ОАО «Ямское поле»	ООО «Голицынская управляющая компания»	ЗАО Дом отдыха «Ершово»
	№РСО	16	17	18	19	20	21	22	23	24
июня										
- с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал	1894,84	—	1208,86	1735,64	2587,97	1658,90	—	—	1429,21
Тарифы (с учетом НДС)	руб./Гкал	2213,26	—	1426,53	2082,77	3046,98	1968,65	—	—	1691,93
- с 1 января по 30 июня	руб./Гкал	1809,80	—	1407,96	2082,77	2997,00	1953,96	—	—	1668,96
- с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал	1894,84	—	1450,63	2082,77	3105,56	1990,68	—	—	1715,05

Таблица 1.11.2-5– Структура цен (тарифов) в сфере теплоснабжения по организациям, поставляющим тепловую энергию на ммент разработки схемы теплоснабжения (Продолжение 4)

Наименование расходов	Ед.изм.	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	ООО «УК «Кунцево»	АО «Стройполимер»	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	ООО «КТТ-Дубки»	ООО «МедСервис»
	№РСО	25	26	27	28	29	30	31	32
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб	3479,8	—	13008,3	5691,1	6992,7	—	19921,1	
Неподконтрольные расходы	тыс. руб	863,3	—	21202,3	2469,3	3088	—	12509	
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб	11054,1	—	48216	12406,4	15175,9	—	57050,6	
Прибыль	тыс. руб	0	—	0	0	0	—	0	
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб	0	—	2054,4	533,7	95,2	—	2130,89	
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при устанво-		0	—	0	0	0	—	0	

Наименование расходов	Ед.изм.	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева	ООО «УК «Кунцево»	АО «Стройполимер»	ГАУЗ МО «КЦВМиР»	ООО «КТТ-Дубки»	ООО «МедСервис»
лении тарифов									
Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб	15397,20	—	84481,00	21100,50	25351,80	—	91611,59	
полезный отпуск:	Гкал	12420,1	—	49823,2	10769,9	14329	—	60364,6	
- с 1 января по 30 июня	Гкал	6908,900	—	28480,700	6442,200	7998,800	—	36761,700	
- с 1 июля по 31 декабря	Гкал	5511,200	—	21342,500	4327,700	6330,200	—	23602,900	
Тарифы (без учета НДС)	руб./Гкал	1239,70	—	1695,62	1959,21	1769,27	—	1517,64	
- с 1 января по 30 июня	руб./Гкал	1244,30	—	1681,20	1935,80	1769,27	—	1517,64	
- с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал	1282,92	—	1714,85	1994,06	1769,27	—	1517,64	
Тарифы (с учетом НДС)	руб./Гкал	1487,64	—	2034,74	2351,05	2123,12	—	1821,17	
- с 1 января по 30 июня	руб./Гкал	1493,16	—	2017,44	2322,96	2123,12	—	1821,17	
- с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал	1539,50	—	2057,82	2392,87	2123,12	—	1821,17	

Таблица 1.11.2-6– Структура цен (тарифов) в сфере теплоснабжения по организациям, поставляющим тепловую энергию на момент разработки схемы теплоснабжения (Продолжение 5)

Наименование расходов	Ед.изм.	ОАО «121 АРЗ»	ИФА им. Обухова РАН	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")	ТСЖ «Грюнвальд»	ООО «ТеплоВиК»	ООО «Пансионат «Лесной городок»	ООО «Конвент-Плюс»	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»
	№РСО	33	34	35	36	37	38	39	40
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб	26174,4	—	—	—	5827,8	2642,5	1676,2	45087,2
Неподконтрольные расходы	тыс. руб	10587,9	—	—	—	1348,6	938,31	2532,9	15468,1
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб	78096,5	—	—	—	8058,7	14431,3	7303,4	139538,1
Прибыль	тыс. руб	5889,9	—	—	—	0	0	0	0
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб	220	—	—	—	0	0	0	0
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета		0	—	—	—	0	0	0	0

Наименование расходов	**Ед.изм.**	**ОАО «121 АРЗ»**	**ИФА им. Обухова РАН**	**ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")**	**ТСЖ «Грюнвальд»**	**ООО «ТеплоВиК»**	**ООО «Пансионат «Лесной городок»**	**ООО «Конвент-Плюс»**	**ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»**
тарифов от значений, учтенных при устанволении тарифов									
Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб	120968,70	—	—	—	15235,10	18012,11	11512,50	200093,40
полезный отпуск:	Гкал	80117	—	—	—	10877,8	11215,2	7070	131790
- с 1 января по 30 июня	Гкал	46947,300	—	—	—	6207,900	5607,600	3680,000	65895,000
- с 1 июля по 31 декабря	Гкал	33169,700	—	—	—	4669,900	5607,600	3390,000	65895,000
Тарифы (без учета НДС)	руб./Гкал	1509,90	—	—	—	1400,57	1606,04	1628,36	1518,27
- с 1 января по 30 июня	руб./Гкал	1497,50	—	—	—	1387,30	1581,80	1604,50	1495,10
- с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал	1527,45	—	—	—	1418,21	1630,29	1654,26	1541,45
Тарифы (с учетом НДС)	руб./Гкал	1811,88	—	—	—	1680,68	1927,25	1954,03	1821,93
- с 1 января по 30 июня	руб./Гкал	1797,00	—	—	—	1664,76	1581,80	1925,40	1794,12
- с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал	1832,94	—	—	—	1701,85	1630,29	1985,11	1849,74

1.11.3 Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступлении денежных средств от осуществления указанной деятельности

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.04.2012 №307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации»: подключение к системам теплоснабжения осуществляется на основании договора о подключении к системам теплоснабжения (далее-договор о подключении).

По договору о подключении исполнитель (теплоснабжающая или теплосетевая организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями и (или) источниками тепловой энергии, к которым непосредственно или через тепловые сети и (или) источники тепловой энергии иных лиц осуществляется подключение) обязуется осуществить подключение, а заявитель (лицо, имеющее намерение подключить объект к системе теплоснабжения, а также теплоснабжающая или теплосетевая организация) обязуется выполнить действия по подготовке объекта к подключению и оплатить услуги по подключению.

В соответствии с правилами заключения и исполнения публичных договоров о подключении к системам коммунальной инфраструктуры (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 09.06.2007 №360) размер платы за подключение определяется следующим образом:

1) если в утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу организации коммунального комплекса - исполнителя по договору о подключении (далее - инвестиционная программа исполнителя) включены мероприятия по увеличению мощности и (или) пропускной способности сети инженерно-технического обеспечения, к которой будет подключаться объект капитального строительства, и установлены тарифы на подключение к системе коммунальной инфраструктуры вновь создаваемых (реконструируемых) объектов капитального строительства (далее - тариф на подключение), размер платы за подключение определяется расчетным путем как произведение заявленной нагрузки объекта капитального строительства (увеличения потребляемой нагрузки - для реконструируемого объекта капитального строительства) и тарифа на подключение. При включении мероприятий по увеличению мощности и (или) пропускной способности сети инженерно-технического обеспечения в утвержденную инвестиционную программу исполнителя, но в случае отсутствия на дату обращения заказчика, утвержденных в установленном порядке тарифов на подключение, заключение договора о подключении откладывается до момента установления указанных тарифов;

2) при отсутствии утвержденной инвестиционной программы исполнителя или отсутствии в утвержденной инвестиционной программе исполнителя мероприятий по увеличению мощности и (или) пропускной способности сети инженерно-технического обеспечения, к которой будет подключаться объект капитального строительства, обязательства по сооружению необходимых для подключения объектов инженерно-технической инфраструктуры, не связанному с фактическим присоединением указанных объектов к существующим сетям инженерно-технического обеспечения в рамках договора о подключении, могут быть исполнены заказчиком самостоятельно. В этом случае исполнитель выполняет работы по фактическому присоединению сооруженных заказчиком объектов к существующим сетям инженерно-технического обеспечения, а плата за подключение не взимается;

3) если для подключения объекта капитального строительства к сети инженерно-технического обеспечения не требуется проведения мероприятий по увеличению мощности и (или) пропускной способности этой сети, плата за подключение не взимается.

Плата за работы по присоединению внутриплощадочных или внутридомовых сетей построенного (реконструированного) объекта капитального строительства в точке подключения к сетям инженерно-технического обеспечения в состав платы за подключение не включается. Указанные работы могут осуществляться на основании отдельного договора, заключаемого заказчиком и исполнителем, либо в договоре о подключении должно быть определено, на какую из сторон возлагается обязанность по их выполнению. В случае если выполнение этих работ возложено на исполнителя, размер платы за эти работы определяется соглашением сторон.

В обязанность исполнителя входит: осуществить действия по созданию (реконструкции) систем коммунальной инфраструктуры до точек подключения на границе земельного участка, а также по подготовке сетей инженерно-технического обеспечения к подключению объекта капитального строительства и подаче ресурсов не позднее установленной договором о подключении даты подключения (за исключением случаев, предусмотренных п.2).

В обязанность заявителя входит: выполнить установленные в договоре о подключении условия подготовки внутриплощадочных и внутридомовых сетей и оборудования объектов капитального строительства к подключению (условия подключения).

В соответствии с Правилами определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 13.02.2006 №83): Точка подключения – место соединения сетей инженерно-технического обеспечения с устройствами и сооружениями, необходимыми для присоединения, строящегося (реконструируемого) объекта капитального строительства к системам теплоснабжения)

В соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075):

В случае если подключаемая тепловая нагрузка не превышает 0,1 Гкал/ч, плата за подключение устанавливается равной 550 рублям.

В случае если подключаемая тепловая нагрузка более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в состав платы за подключение, устанавливаемой органом регулирования с учетом подключаемой тепловой нагрузки, включаются средства для компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, а также налог на прибыль, определяемый в соответствии с налоговым законодательством.

Стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, определяется в соответствии с методическими указаниями и не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры. Плата за подключение дифференцируется в соответствии с методическими указаниями, в том числе в соответствии с типом прокладки тепловых сетей (подземная (канальная и бесканальная) и надземная (наземная)).

При отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения плата за подключение для потребителя, суммарная подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч суммарной установленной тепловой мощности системы теплоснабжения, к которой осуществляется подключение, устанавливается в индивидуальном порядке.

В размер платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, включаются средства для компенсации регулируемой организации:

а) расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;

б) расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, рассчитанных в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции) соответствующих тепловых сетей;

в) расходов на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, необходимых для создания технической возможности такого подключения, в том числе в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии;

г) налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством.

Стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

На момент разработки Схемы теплоснабжения распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 14.12.2018 №346-Р установлена плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 0,1 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения для теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории Одинцовского городского округа Московской области приведена в таблице 1.11.3-3.

Таблица 1.11.3-3 – Размер платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения на 2020 год

Наименование	Значение (без НДС)		
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения, в том числе:			
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (Пl) тыс. руб./Гкал/ч	30,00		
Расходы на создание двухтрубных тепловых сетей и создания на них (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч при наличии технической возможности (П2.1) (тыс. руб./м)/Гкал/ч в том числе:			
Подземная прокладка, в том числе:	Категория протяженности		
	до 50 м включительно	от 50- до 200 м включительно	более 200 мм включительно
канальная прокладка (П2.1к)			
50 мм	235,10	215,17	205,21
65 мм	142,82	130,70	124,63
80 мм	83,80	77,06	73,69
100 мм	65,74	58,50	54,88
125 мм	34,19	30,44	28,57
150 мм	23,52	20,94	19,66
200 мм	15,21	13,15	12,12
250 мм	9,89	8,63	8,00
бесканальная прокладка (П2.1б/к)			
50 мм	87,88	67,96	58,00
65 мм	55,31	43,19	37,12
80 мм	32,28	25,54	22,17
100 мм	29,45	22,21	18,59
125 мм	16,47	12,73	10,85
150 мм	12,13	9,56	8,27
200 мм	8,89	6,83	5,80
250 мм	6,38	5,12	4,49

1.11.4 Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Определение платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности регламентируется постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации равной ставке за мощность установленного для такой организации тарифа или, если для такой организации установлен одноставочный тариф, равной ставке за мощность двухставочного тарифа, рассчитанного для такой организации в соответствии с методическими указаниями.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности единой теплоснабжающей организации устанавливается равной ставке за мощность единого тарифа на тепловую энергию (мощность) в зоне ее деятельности или, если в зоне ее деятельности установлен одноставочный единый тариф на тепловую энергию (мощность), равной ставке за мощность двухставочного единого тарифа на тепловую энергию (мощность), рассчитанного для такой организации в соответствии с методическими указаниями.

К социально значимым потребителям (п.96 Постановления Правительства РФ от 8 августа 2012г. N808» Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации"), для которых устанавливается плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, относятся следующие категории (группы) потребителей:

а) физические лица, приобретающие тепловую энергию в целях потребления в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях;

б) исполнители коммунальных услуг, приобретающие тепловую энергию в целях обеспечения предоставления собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах или жилых домах коммунальной услуги теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в объемах их фактического потребления и объемах тепловой энергии, израсходованной на места общего пользования;

в) теплоснабжающие организации, приобретающие тепловую энергию в целях дальнейшей продажи физическим лицам и (или) исполнителям коммунальной услуги теплоснабжения, в объемах фактического потребления физических лиц и объемах тепловой энергии, израсходованной на места общего пользования;

г) религиозные организации;

д) бюджетные и казенные учреждения, осуществляющие, в том числе деятельность в сфере науки, образования, здравоохранения, культуры, социальной защиты, занятости населения, физической культуры и спорта;

е) воинские части Министерства обороны Российской Федерации, Министерства внутренних дел Российской Федерации, Федеральной службы безопасности Российской Федерации, Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий и Федеральной службы охраны Российской Федерации;

ж) исправительно-трудовые учреждения, следственные изоляторы, тюрьмы.

В соответствии с ответом Комитета по ценам и тарифам Московской области №31 ИСХ-1104/10 от 10 апреля 2020 года на запрос от 06 апреля 2020 года №42/1 Администрация Одинцовского городского округа Московской области по состояния на момент корректировки схемы теплоснабжения теплоснабжающие организации Одинцовского городского округа по вопросам установления размера платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых потребителей в 2018-2020 годах в Комитет по ценам и тарифам не обращались, соответственно такие тарифы не устанавливалась.

1.11.5 Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет

В период трех лет до разработки схемы теплоснабжения Одинцовского городского округа, а также в базовом периоде округ не входил в ценовую зону теплоснабжения. В связи с чем не представляется описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет

1.11.6 Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения

В период трех лет до разработки схемы теплоснабжения Одинцовского городского округа, а также в базовом периоде округ не входил в ценовую зону теплоснабжения. В связи с чем не представляется описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения

1.11.7 Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Одинцовский городской округ образован в феврале 2019 года путём объединения городского округа Звенигород и всех поселений Одинцовского муниципального района. Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа корректируется впервые, в связи с чем отсутствуют изменения в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

1.12 Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа

1.12.1 Описание существующих проблем организации безопасного, качественного и надежного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества и надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Функционирование систем централизованного теплоснабжения городского округа оценивается, как удовлетворительное. В ходе анализа действующих систем централизованного теплоснабжения городского округа выявлены отдельные существующие проблемы организацию безопасного, качественного и надежного теплоснабжения.

К указанным проблемам относятся:

1. по источникам тепловой энергии:

- моральный и физический износ основного и вспомогательного оборудования котельных;
- наличие источников тепловой энергии, работающих на неэффективном, в отличии от природного газа, – угле, мазуте, дизельном топливе, пеллетах;
- место расположение источников тепловой энергии, работающих на угле в подвальных помещениях зданий.

2. по тепловым сетям:

- высокие потери в тепловых сетях при транспортировке, вызванные физическим износом и сверхрасчетным сроком службы изоляции;
- высокие затраты на ремонт тепловых сетей, вызванные физическим износом отдельных участков трубопроводов, отработавших нормативный срок службы.

3. по теплопотребляющим установкам потребителей:

- низкая степень охвата потребителей приборами учета тепла и средствами регулирования теплопотребления и как следствие неточность в оценке тепловых нагрузок потребителей;
- низкие характеристики теплозащиты ограждающих конструкций жилых и общественных зданий и их ухудшение из-за недостаточных и несвоевременных ремонтов;
- отсутствие у организаций, эксплуатирующих жилой фонд, стимулов к повышению эффективности использования коммунальных ресурсов при отсутствии приборов учета тепловой энергии у потребителей.

1.12.2 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Основная причина, определяющая надежность и безопасность теплоснабжения поселения - это техническое состояние теплогенерирующего оборудования и тепловых сетей. Высокая степень износа основного оборудования и недостаточное финансирование теплогенерирующих предприятий не позволяет своевременно модернизировать устаревающее оборудование и трубопроводы.

Наладка тепловой сети является ключевым фактором в обеспечении надежного функционирования системы «источник тепла - тепловая сеть - потребитель». От состояния и работы тепловой сети во многом зависит работа системы отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребителей тепла.

В качестве теплоизоляционных материалов трубы в каналах используются, как правило, волокнистые материалы и в этом главная причина малоудовлетворительного состояния сетей. При износе теплосетей более 60 % количество аварий лавинообразно возрастает. Капитальный

ремонт теплотрасс рекомендуется выполнять с заменых трубопроводов на предварительно изолированные трубопроводы в заводских условиях.

Система теплоснабжения городского округа практически выполняет свои функции, как системы жизнеобеспечения, но не в полной мере отвечает соответствующим техническим требованиям.

Следует отметить, что восстановление основных фондов системы теплоснабжения городского округа невозможно осуществить через повышение тарифа на тепловую энергию, необходимы прямые инвестиции государства для проведения восстановления основных фондов системы теплоснабжения.

1.12.3 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Проблемы в организации надежного и эффективного снабжения топливом, действующих систем теплоснабжения городского округа, сводятся к основной причине – отсутствие практически на всех источниках тепла резервного и аварийного топлив.

Ввиду работы практически всех источников теплоснабжения на природном газе, основной проблемой надежного снабжения топливом является некоторое снижение давления в газопроводе ввиду повышенного расхода в период стояния минимальных температур наружного воздуха.

Однако это обстоятельство не оказывает существенного влияния на надёжность теплоснабжения потребителей. Это объясняется тем, что колебания давления газа не выходят за пределы диапазона работы газоиспользующего оборудования.

В целом источники тепловой энергии в системах теплоснабжения в достаточной степени обеспечены топливом. Причиной нехватки топлива, в отдельных системах, может являться только плохая организация взаимоотношений между участниками процессов топливоснабжения и топливопотребления, а также управление этими процессами.

Глобальных проблем в надежном и эффективном снабжении топливом, действующей системы теплоснабжения, в городском округе отсутствуют. Проблем снабжения топливом действующих систем теплоснабжения не зафиксировано, в том числе ограничений поставок основного и резервного видов топлива не установлено.

1.12.4 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, отсутствуют.

1.12.5 Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Одинцовский городской округ образован в феврале 2019 года путём объединения городского округа Звенигород и всех поселений Одинцовского муниципального района. Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа корректируется впервые, в связи с чем отсутствуют изменения технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.