



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОД ВЛАДИМИР» ДО 2037 ГОДА**

ГЛАВА 1

**СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ
ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

СОСТАВ РАБОТ

Схема теплоснабжения муниципального образования «город Владимир». Утверждаемая часть

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»:

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

Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Глава 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

Глава 10 Перспективные топливные балансы

Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения

Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия

Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций

Глава 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения

Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

Глава 18 Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.

Глава 19 Оценка экологической безопасности теплоснабжения

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ РАБОТ	2
СОДЕРЖАНИЕ.....	3
ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ	14
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	16
Географическое описание города	16
Административное деление	16
Расчетные элементы территориального деления	16
Часть 1. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	19
1.1 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними	19
1.1.1 Изменения в структуре теплоснабжения за предшествующий актуализации схемы теплоснабжения период.....	28
1.2 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия производственных котельных	30
1.3 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия индивидуального теплоснабжения	30
Часть 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	37
2.1 Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	38
2.1.1 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»	38
2.1.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	38
2.1.3 ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	38
2.1.4 ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»	38
2.1.5 ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»	38
2.1.6 ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»	38
2.2 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»	39
2.2.1 Владимирская ТЭЦ-2	39
2.2.2 Котельные	54
2.3 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор».....	116
2.3.1 Структура и технические характеристики основного оборудования	116
2.3.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки	117
2.3.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности	117
2.3.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто	117
2.3.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса	119
2.3.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	120

2.3.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха	120
2.3.8 Среднегодовая загрузка оборудования.....	120
2.3.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	121
2.3.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.....	121
2.3.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	121
2.3.12 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	122
2.3.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования источника комбинированной выработки	122
2.4 ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой».....	123
2.4.1 Структура и технические характеристики основного оборудования.....	123
2.4.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки	124
2.4.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности	124
2.4.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто	124
2.4.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса	126
2.4.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	127
2.4.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха	127
2.4.8 Среднегодовая загрузка оборудования.....	127
2.4.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	128
2.4.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.....	128
2.4.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	128
2.4.12 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	128
2.4.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования источника комбинированной выработки	129
2.5 ЕТО-4. АО НПО «Магнетон».....	130
2.5.1 Структура и технические характеристики основного оборудования.....	130
2.5.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки	131
2.5.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности	131
2.5.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой	

мощности нетто	131
2.5.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса	133
2.5.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	134
2.5.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха	134
2.5.8 Среднегодовая загрузка оборудования.....	134
2.5.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	135
2.5.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.....	135
2.5.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	135
2.5.12 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	135
2.5.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования источника комбинированной выработки	136
2.6 ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»	137
2.6.1 Структура и технические характеристики основного оборудования	137
2.6.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки	138
2.6.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности	138
2.6.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто	138
2.6.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса	140
2.6.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	141
2.6.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха	141
2.6.8 Среднегодовая загрузка оборудования.....	141
2.6.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	142
2.6.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.....	142
2.6.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	143
2.6.12 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	143
2.6.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования источника комбинированной выработки	143

2.7 ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»	144
2.7.1 Структура и технические характеристики основного оборудования	144
2.7.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки	145
2.7.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности	146
2.7.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто	146
2.7.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса	148
2.7.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	149
2.7.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха	150
2.7.8 Среднегодовая загрузка оборудования.....	150
2.7.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	150
2.7.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.....	151
2.7.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	152
2.7.12 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	152
2.7.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования источника комбинированной выработки	152

Часть 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ.....155

3.1 Описание структуры 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	155
3.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе.....	156
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 тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам	182
3.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях	204
3.4.1 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»	204
3.4.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	207
3.4.3 ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	208
3.4.4 ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»	208
3.4.5 ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»	208
3.4.6 ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир».....	208
3.5 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов.....	208

3.5.1 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»	208
3.5.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	212
3.5.3 ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	212
3.5.4 ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»	212
3.5.5 ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»	212
3.5.6 ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»	212
3.6 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.....	212
3.7 Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети	214
3.8 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей	219
3.8.1 Система теплоснабжения от Владимирской ТЭЦ-2.....	220
3.8.2 Котельная «Микрорайон 9В».....	234
3.8.3 Котельная «301 квартал»	236
3.8.4 Котельная «Юго-Западного района»	239
3.8.5 Котельная «Коммунальная зона»	241
3.8.6 Котельная «722 квартала».....	243
3.8.7 Котельная «Юрьевец», ООО «ТеплогазВладимир».....	245
3.8.8 Котельная «Загородной зоны».....	248
3.9 Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет.....	250
3.10 Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет.....	259
3.11 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов	259
3.11.1 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»	259
3.11.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	259
3.11.3 ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	259
3.11.4 ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»	260
3.11.5 ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»	260
3.11.6 ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир».....	260
3.12 Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей	260
3.12.1 ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»	260
3.12.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	260
3.12.3 ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	260
3.12.4 ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»	260
3.12.5 ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»	260
3.12.6 ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир».....	260
3.13 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	261
3.14 Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям	262
3.14.1 ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»	264
3.14.2 ЕТО-2 ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	268

3.14.3 ЕТО-3 ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	268
3.14.4 ЕТО-4 АО НПО «Магнетон»	269
3.14.5 ЕТО-5 ФГБУ «ВНИИЗЖ»	269
3.14.6 ЕТО-6 ООО «ТеплогазВладимир»	270
3.15 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения	271
3.16 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплоснабжающих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	271
3.16.1 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»	271
3.16.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	271
3.16.3 ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	271
3.16.4 ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»	271
3.16.5 ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»	271
3.16.6 ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»	271
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	272
3.17.1 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»	272
3.17.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	272
3.17.3 ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	272
3.17.4 ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»	272
3.17.5 ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»	272
3.17.6 ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»	272
3.18 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи	272
3.18.1 ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»	272
3.18.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	273
3.18.3 ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	273
3.18.4 ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»	273
3.18.5 ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»	273
3.18.6 ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»	273
3.19 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций	274
3.19.1 ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»	274
3.19.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	274
3.19.3 ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	275
3.19.4 ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»	275
3.19.5 ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»	275
3.19.6 ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»	275
3.20 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления	275
3.20.1 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»	275
3.20.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	275
3.20.3 ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	275
3.20.4 ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»	275
3.20.5 ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»	275
3.20.6 ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»	275

3.21 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	276
3.22 Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)	278

Часть 4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....281

4.1 Система теплоснабжения №1 Владимирская ТЭЦ-2 и котельные: Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, АО «Владимирская газовая компания»	284
4.2 Система теплоснабжения №2 котельная 722 квартал	285
4.3 Система теплоснабжения №3 котельная ВЗКИ	286
4.4 Система теплоснабжения №4 котельная УВД	287
4.5 Система теплоснабжения №5 котельная ПМК-18.....	288
4.6 Система теплоснабжения №6 котельная РТС	289
4.7 Система теплоснабжения №7 котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	290
4.8 Система теплоснабжения №8 котельная мкр. Заключенский.....	291
4.9 Система теплоснабжения № 9 котельная мкр. Коммунар.....	292
4.10 Система теплоснабжения №10 котельная Оргтруд 1	293
4.11 Система теплоснабжения №11 котельная Оргтруд 2	294
4.12 Система теплоснабжения №12 котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	295
4.13 Система теплоснабжения №13 котельная Элеваторная	296
4.14 Система теплоснабжения №14 котельная мкр. Лесной.....	297
4.15 Система теплоснабжения №15 котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	298
4.16 Система теплоснабжения № 16 котельная АО ВХКП «Мукомол»	299
4.17 Система теплоснабжения № 17 котельная мкр. Пиганово	300
4.18 Система теплоснабжения № 18 котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз».....	301
4.19 Система теплоснабжения № 19 котельная турбаза «Ладога»	302
4.20 Система теплоснабжения № 21 котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	303
4.21 Система теплоснабжения № 22 котельная ООО УК «Дельта»	304
4.22 Система теплоснабжения № 26 котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой».....	305
4.23 Система теплоснабжения № 28 котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ».....	306
4.24 Система теплоснабжения № 29 котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	307
4.25 Система теплоснабжения № 30 котельная Загородная зона	308
4.26 Система теплоснабжения № 31 котельная ООО «ТКС»	309
4.27 Система теплоснабжения № 32 котельная Семашко, 4	310
4.28 Система теплоснабжения № 33 котельная Белокопской, 16.....	311
4.29 Система теплоснабжения № 34 котельная БМК-360	312
4.30 Система теплоснабжения № 35 котельная Тихонравова, 8а	313
4.31 Система теплоснабжения № 37 теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	314
4.32 Система теплоснабжения № 38 теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	315
4.33 Система теплоснабжения № 39 котельная ДБСП.....	316
4.34 Система теплоснабжения № 40 котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	317
4.35 Система теплоснабжения № 41 котельная АО НПО «Магнетон»	318

Часть 5. ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП

ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	319
5.1 Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления	319
5.2 Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии	319
5.2.1 Определение расчетных присоединенных тепловых нагрузок	319
5.2.2 Фактические тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии	326
5.3 Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии	331
5.4 Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом	333
5.5 Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение	334
Часть 6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	336
6.1 Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждой системе теплоснабжения	336
6.2 Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждой системе теплоснабжения	336
6.3 Описание 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 тепловой энергии к потребителю	337
6.3.1 Описание гидравлического режима с целью определения резерва и дефицита по пропускной способности магистральных сетей от ТЭЦ-2	337
6.3.2 Описание гидравлического режима с целью определения резерва и дефицита по пропускной способности магистральных сетей от котельных АО «ВКС».....	342
6.3.3 Описание гидравлического режима с целью определения резерва и дефицита по пропускной способности магистральных сетей от котельных ООО «ТеплогазВладимир»	344
6.4 Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения	345
6.5 Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности	345
6.6 Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, 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.....	345
Часть 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	346
7.1 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.....	346
7.1.2 Котельные г. Владимира	348
7.2 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения	364

Часть 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ	368
8.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.....	368
8.2 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями	375
8.2.1 Владимирская ТЭЦ-2	375
8.2.2 Котельная Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир»	376
8.2.3 Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	376
8.3 Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки.....	376
8.4 Описание использования местных видов топлива	378
8.5 Описание видов топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	378
8.6 Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	383
8.7 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа	383
8.8 Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	383
Часть 9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	384
9.1 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей	384
9.2 Частота отключений потребителей	391
9.3 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений ...	393
9.4 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)	393
9.5 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике».....	433
9.6 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в подпункте 9.4 настоящей главы	433
Часть 10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ.....	434
10.1 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»	434
10.1.1 ООО «Т Плюс ВКС»	434
10.1.2 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	437
10.1.3 ООО «Владимиртеплогаз»	439
10.1.4 ООО «ТКС»	441
10.1.5 ООО Управляющая компания «Дельта».....	443

10.1.6 ПАО «ВХЗ».....	445
10.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	446
10.3 ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	448
10.4 ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»	450
Часть 11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	452
11.1 Описание динамики утвержденных цен (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 лет.....	452
11.2 Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения	452
11.3 Описание платы за подключение к системе теплоснабжения.....	452
11.4 Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей	452
11.5 Динамика предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет	453
11.6 Средневзвешенный уровень сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения	457
Часть 12. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	460
12.1 Электронная карта территории поселения, городского округа, города федерального значения с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения	460
12.2 Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории поселения, городского округа, города федерального значения	462
12.3 Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения в соответствии с частью 8 главы 1 требований к схемам.....	462
12.4 Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 главы 1 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов.....	464
12.5 Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая диоксид серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы..	468
12.6 Описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения	474
12.7 Описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения ..	474
12.8 Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива	475
Часть 13. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	476
13.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....	476
13.2 Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....	476

13.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.....	476
13.3.1 Профицит тепловой мощности источников тепловой энергии.....	476
13.3.2 Высокий износ основного оборудования на ряде источников тепловой энергии.....	477
13.4 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	477
13.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.....	477
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ.....	478
Приложение 1 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки систем теплоснабжения МО г. Владимир.....	479
Приложение 2 Топливный баланс систем теплоснабжения МО г. Владимир	519
Приложение 3 Графики проведения испытаний на тепловых сетях	545
Приложение 4 Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения и величина потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления	549
Приложение 5 Характеристики тепловых сетей, находящихся на балансе ПАО «Т Плюс»	555

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

АО – акционерное общество.
БРОУ – быстродействующая редукиционно-охладительная установка.
ВВП – водо-водяной подогреватель.
ВВТО – водо-водяной теплообменник
ГВС – горячее водоснабжение.
ГРП – газораспределительный пункт.
ДРГ – дымосос рециркуляции дымовых газов.
ЖД – индивидуальный жилой дом.
ИБК – инженерно-бытовой корпус.
ИТП – индивидуальный тепловой пункт.
КИПиА – контрольно-измерительные приборы и автоматика.
КПД – коэффициент полезного действия.
КТЦ – котлотурбинный цех.
КУ – котел-утилизатор.
МБУ – муниципальное бюджетное учреждение.
МКД – многоквартирный жилой дом.
МО г. Владимир – муниципальное образование «город Владимир».
нд – нет данных.
НПО – научно-производственное объединение.
НС – насосная станция.
О – отопление.
ОАО – открытое акционерное общество.
ОБ – основной бойлер.
ОВ – отопление и вентиляция.
ОГКП – областное государственное казенное предприятие.
ОЗ – общественные здания.
ОЗП – осенне-зимний период.
ООО – общество с ограниченной ответственностью.
ПАО «Т Плюс» – Публичное акционерное общество «Т Плюс»
ПБ – пиковый бойлер.
ПГУ – парогазовая установка
ПЗ – производственные здания.
ППУ – пенополиуретан.
ПСТ – подогреватель сетевой горизонтальный.
РВД – ротор высокого давления.
РТС – районная тепловая станция.
СВ – система вентиляции.
С.Н. – собственные нужды
СО – система отопления.
ТГ – турбогенератор.
ТО – теплоснабжающая организация.

ТП – тепловой пункт.
ТС – тепловые сети.
ТУ – технические условия.
ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.
УРУТ – удельный расход условного топлива.
ХВО – химическая водоочистка.
ФНПЦ – федеральный научно-производственный центр.
ХВП – химическая водоподготовка.
ХОВ – химически очищенная вода.
ЦВД – цилиндр высокого давления.
ЦТП – центральный тепловой пункт.

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Базовый год актуализированной версии схемы теплоснабжения – 2022 год.

Данные о существующем положении приведены по состоянию на 01.01.2023 г.

Горизонт планирования актуализированной версии схемы теплоснабжения – 2037 г.

Географическое описание города

Муниципальное образование город Владимир расположено преимущественно на левом берегу реки Клязьмы, в 176 км к востоку от Москвы. Общая площадь территории городского округа Владимир составляет 32967 га – 1,1% территории Владимирской области (29,1 тыс. км²), 0,05% территории Центрального федерального округа РФ (650,3 тыс. км²).

Административное деление

Границы территории муниципального образования город Владимир установлены Законом Владимирской области от 26.11.2004 № 189-ОЗ «О наделении статусом городского округа муниципального образования город Владимир Владимирской области» (в ред. Закона Владимирской области от 12.12.2017 N 116-ОЗ). В состав муниципального образования входит город Владимир и 17 сельских населенных пунктов (деревни: Аббакумово, Бухолово, Вилки, Злобино, Немцово, Никулино, Оборино, Уварово, Шепелево; села: Кусуново, Мосино, Спасское, Ущер; посёлки: Долгая Лужа, Заклязьменский, Рахманов Перевоз; турбаза «Ладога»).

Территория города Владимира разделена на административно-территориальные единицы – районы: Ленинский, Октябрьский и Фрунзенский.

Административно-территориальное устройство муниципального образования закреплено Уставом муниципального образования город Владимир (Утверждён решением Совета народных депутатов от 25.05.2017 г. № 65).

Расчетные элементы территориального деления

В качестве сетки расчетных элементов территориального деления, используемых в качестве территориальной единицы представления информации, принята сетка кадастрового деления территории МО г. Владимира.

При проведении кадастрового зонирования территории города выделяются структурно-территориальные единицы – кадастровые зоны и кадастровые кварталы.

Кадастровые зоны выделяются, как правило, в границах административных районов и включенных в городскую черту дополнительных территорий.

Кадастровые кварталы выделяются в границах кварталов существующей городской застройки, красных линий, а также территорий, ограниченных дорогами, просеками, реками и другими естественными границами.

Кадастровый номер квартала представляет собой уникальный идентификатор, присваиваемый объекту учета и который сохраняется за объектом учета до тех пор, пока он существует как единый объект.

Кадастровые зоны и кварталы покрывают территорию города без разрывов и перекрытий.

Схема кадастрового деления кадастрового района город Владимир на территории кадастрового округа Владимирский утверждена Приказом Комитета по земельным ресурсам и землеустройству по Владимирской области от 26.12.2001 № 121. Территория городского округа Влади-

мир включает в себя 777 кадастровых кварталов и 37 395 участков, поставленных на кадастровый учёт, в том числе с границами – 28 552 (по данным публичной кадастровой карты).

Сетка кадастрового деления города загружена отдельным слоем в Электронную модель системы теплоснабжения МО г. Владимир.

Укрупненный фрагмент сетки кадастрового деления территории города Владимира представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Сетка кадастрового деления территории МО г. Владимир

Климат

Муниципальное образование город Владимир расположено в пределах западной подобласти лесной атлантико-континентальной климатической области умеренного пояса.

В годовой циркуляции воздушных масс циклоны преобладают над антициклонами (58% и 42% соответственно). В среднем за год наибольшую повторяемость имеют западные циклоны (27% дней), приносящие с собой влажный воздух Атлантики, летом – прохладный, зимой – тёплый. Достаточно чётко выделяются все четыре времени года.

Весна (конец марта – конец мая) прохладная с неустойчивой погодой. Характерны периодические похолодания, связанные с вторжениями холодного арктического воздуха в тылу цикло-

нов, во время которых температура воздуха ночью, даже в мае может опускаться до 0°C и ниже. Особенно значительные похолодания бывают при ультраполярных вторжениях холодных воздушных масс с Карского моря и севера Западной Сибири.

Осадки выпадают преимущественно в виде морозящих дождей, в первой половине апреля возможны снегопады. Снежный покров сходит к середине апреля.

Лето (конец мая – конец августа) умеренно тёплое; более половины дней за сезон – ясных и безоблачных, что связано с уменьшением циклонической активности западных направлений и увеличением количества черноморских и каспийских циклонов и стационарных антициклонов. Температура воздуха днём 16-20 °C (в июле иногда повышается до 28-30 °C), ночью – 10-15°C. В летний период выпадает наибольшее в году количество осадков, ежемесячно бывает 13-15 дней с осадками. Характерны кратковременные ливни, иногда с грозами (3-8 дней в месяц с грозой).

Осень (конец августа – середина ноября) до конца сентября сравнительно тёплая, с преобладанием малооблачной погоды, вызванная сибирским и стационарными антициклонами. В октябре погода становится пасмурной, прохладной, по ночам возможны заморозки. В ноябре наступает резкое похолодание. Основной вид осадков в сентябре и октябре – дождь, в ноябре дожди со снегом. Туман 5-6 дней в месяц.

Зима (середина ноября-конец марта) умеренно холодная, с преобладанием облачной погоды. Характер: устойчивые морозы от –5 до –13 °C; в январе и феврале морозы могут достигать – 25, -30 °C. Ежемесячно от 3 до 6 раз бывают кратковременные оттепели. От 12 до 18 дней в месяц выпадают осадки в виде снега. Усиливается влияние сибирского антициклона. Устойчивый снежный покров образуется в конце ноября, и к концу зимы достигает 0,4-0,6 м. От 4 до 7 дней в месяц бывает с метелью. Грунт к концу зимы промерзает на глубину до 0,6-0,8 м.

Динамика изменения численности населения

На 1 января 2022 года численность постоянного населения МО г. Владимир составила 350 827 чел., в т.ч. 348 663 чел. – городское население, 2 164 чел. – сельское население.

Т а б л и ц а 1 – Динамика численности населения МО г. Владимир

Наименование показателя	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Численность населения (на 1 января), чел.	350 529	352 690	355 264	357 386	358 700	359 535	360 384	359 380	354 752	350 827
Общий прирост (убыль) населения, чел.	2 161	2 574	2 122	1 314	835	849	-1 004	-4 628	-3 925	

Часть 1. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

1.1 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними

Функциональная структура централизованного теплоснабжения города представляет собой как разделенные между различными юридическими лицами производство тепловой энергии и ее передачу до потребителя, так и принадлежащие одному юридическому лицу производство и передачу. Функциональная структура теплоснабжения по каждой ЕТО и системе теплоснабжения представлена в таблице 2 и на рисунке 2.

Система теплоснабжения – совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями.

Всего в МО г. Владимир по состоянию на конец 2022 года действовало 6 единых теплоснабжающих организаций, а также 7 теплоснабжающих и 1 теплосетевая организации в зоне деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс».

Единые теплоснабжающие организации:

- ПАО «Т Плюс»
- ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»
- ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»
- АО НПО «Магнетон»
- ФГБУ «ВНИИЗЖ»
- ООО «ТеплогазВладимир»

Теплоснабжающие организации в зоне деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»:

- ООО «Т Плюс ВКС»
- АО «Владгазкомпания»
- АО ВКХП «Мукомол»
- ООО «Владимиртеплогаз»
- ФГУП «ГНПП «Крона»
- ООО УК «Дельта»
- ООО «ТКС»

Теплосетевые организации в зоне деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»:

- ПАО «ВХЗ»

ПАО «Т Плюс» осуществляет покупку тепловой энергии у теплоснабжающих организаций и по распределительным сетям осуществляет ее транспортировку до потребителей. Разводящие тепловые сети – муниципальные, эксплуатируются согласно договору концессионного соглашения ООО «Т Плюс ВКС». Покупка тепловой энергии осуществляется у следующих поставщиков:

- АО «Владгазкомпания»;
- АО ВКХП «Мукомол»;
- ООО «Владимиртеплогаз»;
- ФГУП «ГНПП «Крона»;
- ООО УК «Дельта»;

– ООО «ТКС».

Также ПАО «Т Плюс» осуществляет транспортировку тепловой энергии потребителям от Владимирской ТЭЦ-2 по магистральным тепловым сетям, находящимся в собственности филиала ПАО «Т Плюс», распределительным сетям, которые эксплуатируются согласно договору концессионного соглашения ООО «Т Плюс ВКС», а также сетям теплосетевой организации ПАО «ВХЗ».

ООО «Т Плюс ВКС» согласно договору концессионного соглашения эксплуатирует муниципальные котельные и транспортирует тепловую энергию потребителям по распределительным сетям, также осуществляет транспортировку тепловой энергии потребителям от источников ЕТО-6 ООО «ТеплогазВладимир».

Прочие ЕТО осуществляют транспортировку тепловой энергии потребителям по собственным тепловым сетям.

Существующие зоны деятельности ЕТО представлены на рисунках 3–8.

Т а б л и ц а 2 – Функциональная структура теплоснабжения МО г. Владимир по каждой ЕТО и системе теплоснабжения

№ зоны деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	№ системы теплоснабжения	Наименование системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Организация, эксплуатирующая источник тепловой энергии	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии
1	ПАО «Т Плюс»	1	Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	Владимирская ТЭЦ-2	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Магистральные - собственность ПАО «Т Плюс»; Распределительные - концессия ООО «Т Плюс ВКС»; ПАО «ВХЗ».
				Котельная Юго-западного района	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
				Котельная 301 квартал	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
				Котельная Коммунальная зона	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
				Котельная Микрорайон 9-В	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
				Котельная 125 квартал	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
				Котельная Парижской Коммуны	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
				Котельная АО «Владгазкомпания»	АО «Владгазкомпания»	Магистральные - АО «Владгазкомпания»; распределительные - ООО «Т Плюс ВКС»
		2	Котельная 722 квартал	Котельная 722 квартал	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
		3	Котельная ВЗКИ	Котельная ВЗКИ	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
		4	Котельная УВД	Котельная УВД	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
		5	Котельная ПМК-18	Котельная ПМК-18	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
		6	Котельная РТС	Котельная РТС	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
		7	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
		8	Котельная мкр. Закрызьменский	Котельная мкр. Закрызьменский	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
		9	Котельная мкр. Коммунар	Котельная мкр. Коммунар	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
		10	Котельная Оргтруд 1	Котельная Оргтруд 1	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
		11	Котельная Оргтруд 2	Котельная Оргтруд 2	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
		12	Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
		13	Котельная Элеваторная	Котельная Элеваторная	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
		14	Котельная мкр. Лесной	Котельная мкр. Лесной	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
		16	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	АО ВХКП «Мукомол»	АО ВХКП «Мукомол»
		18	Котельная Энергетик, ООО «Владмиртепло-газ»	Котельная Энергетик, ООО «Владмиртепло-газ»	ООО «Владмиртеплогаз»	ООО «Т Плюс ВКС»
		19	Котельная турбаза «Ладога»	Котельная турбаза «Ладога»	ООО «Владмиртеплогаз»	ООО «Т Плюс ВКС»
		21	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»
		22	Котельная ООО УК «Дельта»	Котельная ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»
		31	Котельная ООО «ТКС»	Котельная ООО «ТКС»	ООО «ТКС»	ООО «ТКС» ООО «Т Плюс ВКС»
		32	Котельная Семашко, 4	Котельная Семашко, 4	ООО «Т Плюс ВКС»	-
		33	Котельная Белоконской, 16	Котельная Белоконской, 16	ООО «Т Плюс ВКС»	-
		34	Котельная БМК-360	Котельная БМК-360	ООО «Т Плюс ВКС»	-
		35	Котельная Тихонравова, 8а	Котельная Тихонравова, 8а	ООО «Т Плюс ВКС»	-
		37	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	ООО «Т Плюс ВКС»	-
		38	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	ООО «Т Плюс ВКС»	-
		39	Котельная ДБСП	Котельная ДБСП	ООО «Т Плюс ВКС»	-
		40	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	ООО «Т Плюс ВКС»	-
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	15	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»
3	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	26	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»
4	АО НПО «Магнетон»	41	Котельная АО НПО «Магнетон»	Котельная АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	28	Котельная ФГБУ ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	ФГБУ «ВНИИЗЖ»
6	ООО «ТеплогазВладимир»	17	Котельная мкр. Пиганово	Котельная мкр. Пиганово	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»
		29	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»
		30	Котельная Загородная зона	Котельная Загородная зона	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»

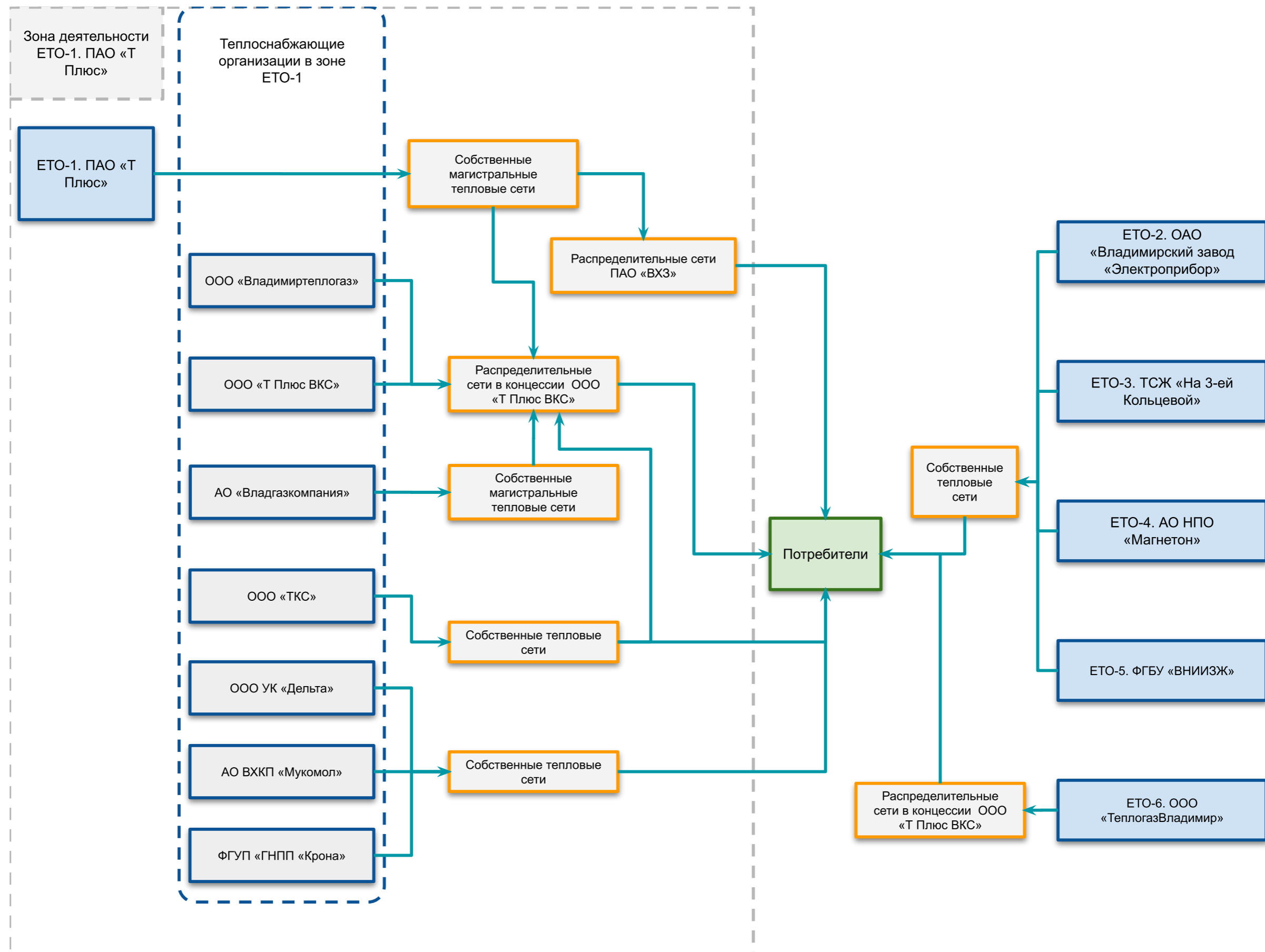


Рисунок 2 – Функциональная структура теплоснабжения МО г. Владимир по каждой ЕТО и системе теплоснабжения

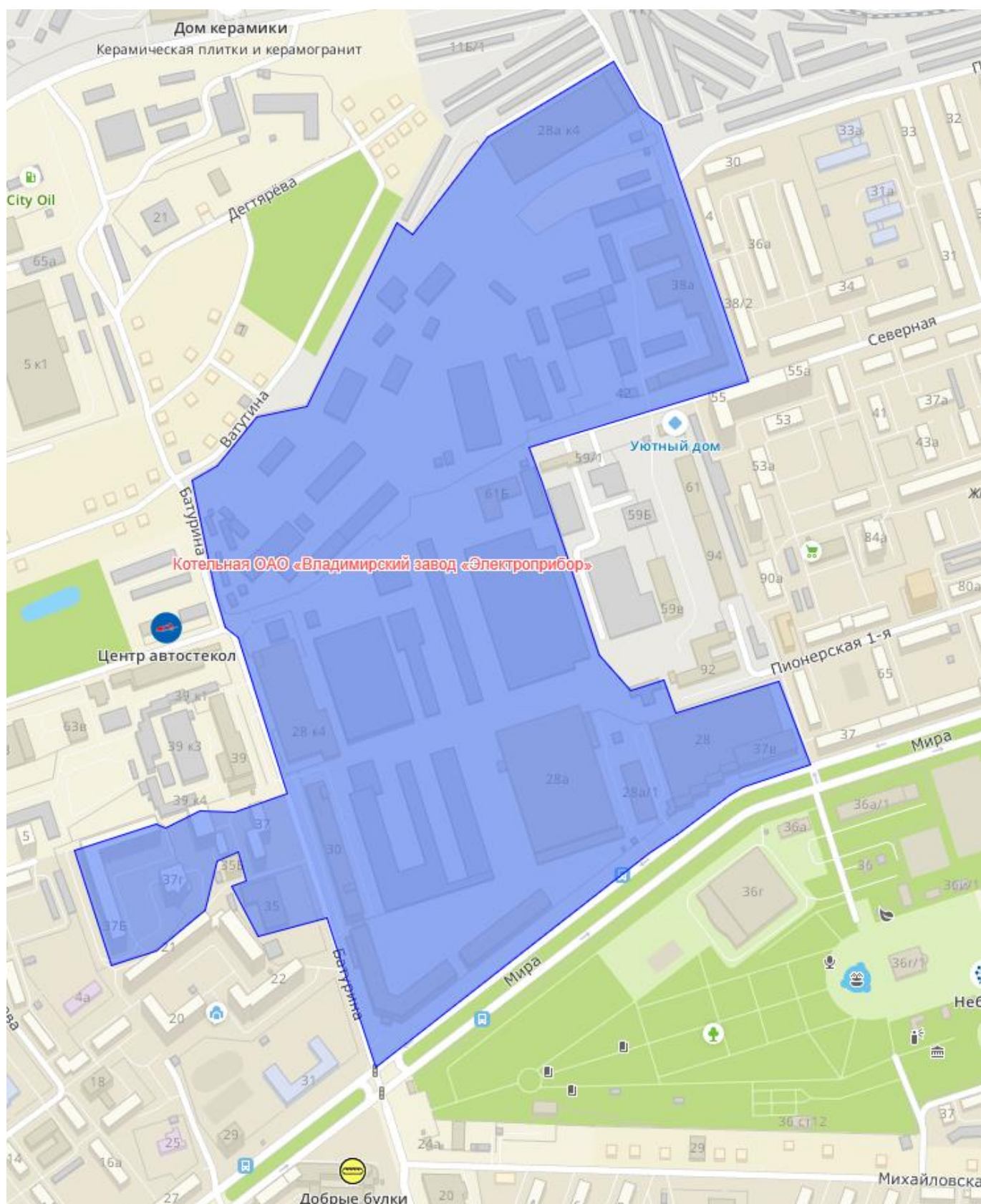


Рисунок 4 – Граница зоны деятельности ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»



Рисунок 5 – Граница зоны деятельности ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

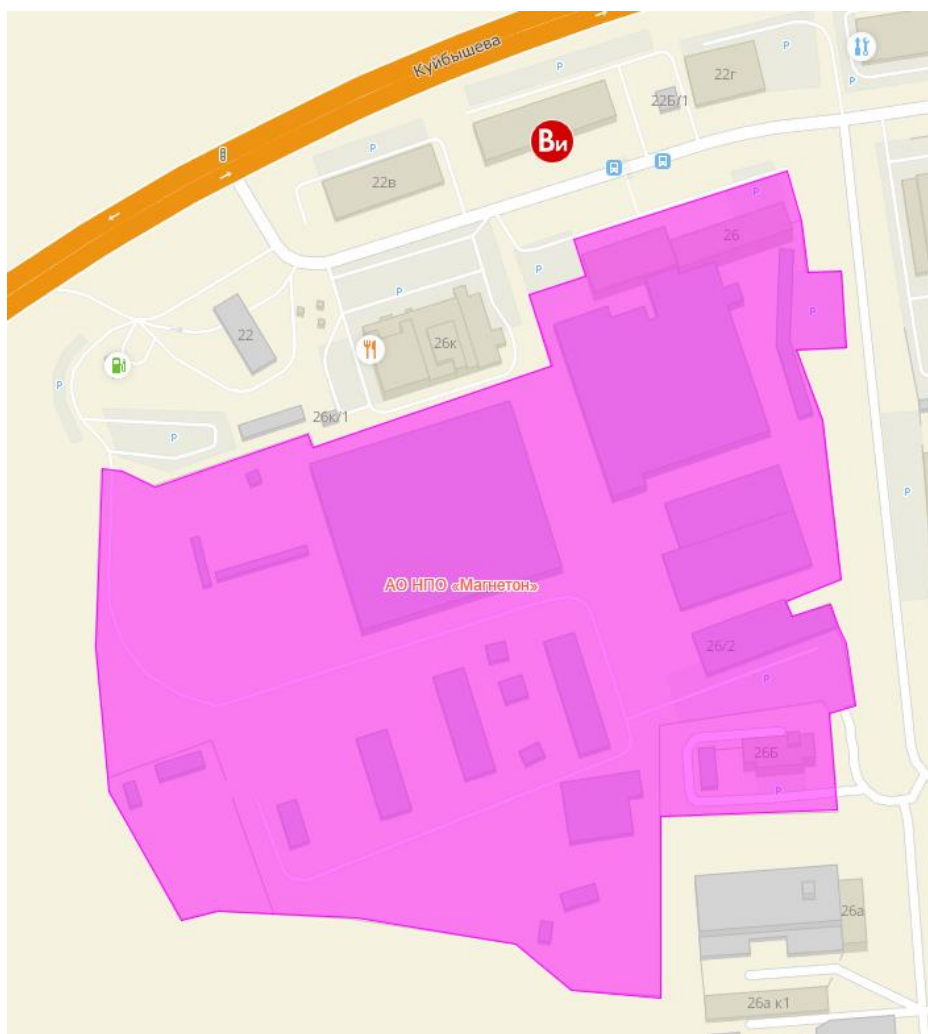


Рисунок 6 – Граница зоны деятельности ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»



Рисунок 7 – Граница зоны деятельности ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»



Рисунок 8 – Граница зоны деятельности ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»

1.1.1 Изменения в структуре теплоснабжения за предшествующий актуализации схемы теплоснабжения период

За предшествующий актуализации схемы теплоснабжения период произошли следующие изменения в функциональной структуре теплоснабжения:

ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»

- В системе теплоснабжения № 1 с 01.09.2022 АО «Владимирский тепличный комбинат» (в пред. редакции – ГУП Комбинат «Тепличный»), АО «Полимерсинтез», ООО ИСК «Строй Капитал» утратили статус теплосетевой организации (п. 56, Постановление Правительства РФ от 08.08.12. N 808). Организации исключены из теплосетевых в описании.
- В системе теплоснабжения № 1 уточнено наименование теплоснабжающей организации АО «Владгазкомпания» согласно выписке из ЕГРЮЛ. (Было / стало = АО «Владимирская газовая компания» / АО «Владгазкомпания»)
- В системе теплоснабжения № 1 уточнено наименование теплосетевой организации ПАО «ВХЗ» согласно выписке из ЕГРЮЛ. (Было / стало = ПАО «Владимирский химический завод» / ПАО «ВХЗ»).
- В системе теплоснабжения № 16 уточнено наименование теплоснабжающей организации АО ВКХП «Мукомол» согласно выписке из ЕГРЮЛ. (Было / стало = АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол» / АО ВКХП «Мукомол»)
- Исключена система теплоснабжения № 20 котельная «Спецавтохозяйство» – в системе отсутствует тарифное регулирование, предельный и индикативно предельный уровень цен на тепловую энергию (мощность) не утверждается.
- В системе теплоснабжения № 22 уточнено наименование теплоснабжающей организации ООО УК «Дельта» согласно выписке из ЕГРЮЛ. (Было / стало = ООО Управляющая компания «Дельта» / ООО УК «Дельта»).
- В системе теплоснабжения № 31 уточнено наименование теплоснабжающей организации ООО «ТКС» согласно выписке из ЕГРЮЛ. (Было / стало = ООО «Техника-коммунальные системы» / ООО «ТКС»).
- В системах теплоснабжения № 1–14, 17–19, 29, 30, 32–35, 37–40 прекращена деятельность АО «ВКС». Правопреемник – ООО «Т Плюс ВКС».

ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

- Уточнено наименование теплоснабжающей организации ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» согласно выписке из ЕГРЮЛ. (Было / стало = ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» / ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»).

ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»

- Уточнено наименование теплоснабжающей организации ФГБУ «ВНИИЗЖ» согласно выписке из ЕГРЮЛ. Уточнено наименование ЕТО в базовый год и при актуализации. (Было / стало = ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» / ФГБУ «ВНИИЗЖ»).

ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»

- В системе теплоснабжения № 17 изменено наименование: п. Пиганово – мкр. Пиганово. Некорректно указывался населенный пункт, в котором находится котельная.

Все ЕТО

- Перед названием источников/систем теплоснабжения добавлено наименование «Котельная», за исключением систем 37, 38 – «Теплогенератор индивидуального отопления».

1.2 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия производственных котельных

На территории МО г. Владимир действуют производственные котельные, осуществляющие теплоснабжение соответствующих предприятий и организаций, а также объектов общественного и жилищного фонда по договорам теплоснабжения как по собственным тепловым сетям, так и сетям, эксплуатируемым ООО «Т Плюс ВКС». Структура договорных отношений описана выше, в п. 1.1.

Это котельные, расположенные в зоне деятельности ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»: котельная АО ВХКП «Мукомол», котельная ФГУП «ГНПП «Крона», котельная ДБСП, котельная МУЗ КБ «Автоприбор». Также к производственным относится котельная ЕТО-2 ОАО «Владимирский завод «Электроприбор».

Зоны деятельности указанных котельных представлены в Части 4 настоящей главы.

1.3 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия индивидуального теплоснабжения

Доля нецентрализованного теплоснабжения в поставках тепловой энергии составляет около 15 %. Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городе Владимир сформированы в микрорайонах с коттеджной и усадебной застройкой, которые не попадают в зоны действия источников централизованного теплоснабжения, представленных в Части 4.

Помимо этого, в городе присутствуют многоквартирные жилые дома с индивидуальным теплоснабжением, список которых приведен в таблице 3. Всего по состоянию на 01.02.2022 в городе Владимире 362 многоквартирных жилых дома с индивидуальным теплоснабжением.



Рисунок 9 – Типы индивидуальных источников в городе Владимире

Т а б л и ц а 3 – Многоквартирные жилые дома с индивидуальным теплоснабжением

№ п/п	Адрес	Тип индивидуального источника
1	мкр.Заклязьменский, ул.Зеленая, д.12	Инд. газ. котел
2	мкр.Коммунар, ул.Песочная, д.19-д	Инд. газ. котел
3	мкр.Коммунар, ул.Центральная, д.5-а	Инд. газ. котел
4	мкр.Коммунар, ул.Школьная, д.7	Печное отопление
5	мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д. 12,	Инд. газ. котел
6	мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д. 16	Инд. газ. котел
7	мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д.19	Инд. газ. котел
8	мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д.22	Инд. газ. котел
9	мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д.23	Инд. газ. котел
10	мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д.26	Инд. газ. котел
11	мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д.28	Инд. газ. котел
12	мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д.30	Инд. газ. котел
13	мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д.8	Инд. газ. котел
14	мкр.Оргтруд, ул.9-Октября, д. 11	Инд. газ. котел
15	мкр.Оргтруд, ул.Молодежная, д.2	Инд. газ. котел
16	мкр.Оргтруд, ул.Молодежная, д.3-а	Инд. газ. котел
17	мкр.Оргтруд, ул. Набережная д.7	Инд. газ. котел
18	мкр.Оргтруд, ул.Октябрьская, д.4	Крышная газовая котельная
19	мкр.Оргтруд, ул.Рабочая д.12	Инд. газ. котел
20	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, 4 корпус 1	Инд. газ. котел
21	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, 4 корпус 10	Инд. газ. котел
22	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, 4 корпус 3	Инд. газ. котел
23	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, 4 корпус 5	Инд. газ. котел
24	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 2	Инд. газ. котел
25	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 4	Инд. газ. котел
26	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 6	Инд. газ. котел
27	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 7	Инд. газ. котел
28	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 8	Инд. газ. котел
29	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 9	Инд. газ. котел
30	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4, корпус 13	Инд. газ. котел
31	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4, корпус 14	Инд. газ. котел
32	мкр.Пиганово, ул.Центральная, 32 корпус 3	Инд. газ. котел
33	мкр.Пиганово, ул.Центральная, 32 корпус 6	Инд. газ. котел
34	мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.30-а	Инд. газ. котел
35	мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.30-б	Инд. газ. котел
36	мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.30-в	Инд. газ. котел
37	мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.32, корпус 1	Инд. газ. котел
38	мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.32, корпус 2	Инд. газ. котел
39	мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.32, корпус 4	Инд. газ. котел
40	мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.32, корпус 5	Инд. газ. котел
41	мкр.Пиганово, ул.Центральная, дома 30,	Инд. газ. котел
42	мкр.Шепелево, ул.Лесная, д.3	Печное отопление
43	мкр.Шепелево, ул.Лесная, д.7	Печное отопление
44	мкр.Шепелево, ул.Новая, д.11	Инд. газ. котел
45	мкр.Шепелево, ул.Центральная, д.38	Инд. газ. котел
46	мкр.Шепелево, ул.Центральная, д.9	Инд. газ. котел
47	мкр.Энергетик, ул.Энергетиков, д.6-б	Крышная газовая котельная
48	мкр.Юрьево, ул.Всесвятская, д.10	Инд. газ. котел
49	мкр.Юрьево, ул.Всесвятская, д.15-а	Инд. газ. котел
50	мкр.Юрьево, ул.Всесвятская, д.15-б	Инд. газ. котел
51	мкр.Юрьево, ул.Всесвятская, д.17-а	Инд. газ. котел
52	мкр.Юрьево, ул.Всесвятская, д.5	Крышная газовая котельная
53	мкр.Юрьево, ул.Всесвятская, д.8	Крышная газовая котельная
54	мкр.Юрьево, ул.Гвардейская д.11	Крышная газовая котельная
55	мкр.Юрьево, ул.Гвардейская д.11-б	Крышная газовая котельная
56	мкр.Юрьево, ул.Гвардейская д.13-б	Крышная газовая котельная
57	мкр.Юрьево, ул.Гвардейская д.15	Крышная газовая котельная
58	мкр.Юрьево, ул.Гвардейская д.15-б	Крышная газовая котельная
59	мкр.Юрьево, ул.Гвардейская д.17	Крышная газовая котельная
60	мкр.Юрьево, ул.Гвардейская, д. 13	Крышная газовая котельная
61	мкр.Юрьево, ул.Михалькова д.13-а	Крышная газовая котельная
62	мкр.Юрьево, ул.Михалькова, д.2-б	Крышная газовая котельная
63	мкр.Юрьево, ул.Ноябрьская, д.41-а	Крышная газовая котельная

№ п/п	Адрес	Тип индивидуального источника
64	мкр.Юрьево, ул.Православная, д.9	Инд. газ. котел
65	мкр.Юрьево, ул.Славная, д.10	Инд. газ. котел
66	мкр.Юрьево, ул.Славная, д.12	Крышная газовая котельная
67	мкр.Юрьево, ул.Славная, д.15	Пристроенная газовая котельная
68	мкр.Юрьево, ул.Славная, д.17	Пристроенная газовая котельная
69	мкр.Юрьево, ул.Славная, д.4	Крышная газовая котельная
70	мкр.Юрьево, ул.Славная, д.6	Крышная газовая котельная
71	п.Заклязьменский, ул.Фоминская, д.1	Крышная газовая котельная
72	п.Заклязьменский, ул.Фоминская, д.2	Крышная газовая котельная
73	Перекопский в/городок, д.б-а	Крышная газовая котельная
74	пос.Заклязьменский, ул.Восточная, д.6	Инд. газ. котел
75	пос.Заклязьменский, ул.Лесная, д. 12	Инд. газ. котел
76	пос.Заклязьменский, ул.Центральная, д.17	Печное отопление
77	пос.Заклязьменский, ул.Центральная, д.19	Печное отопление
78	Поселок РТС, д. 15	Инд. газ. котел
79	пр-кт Ленина, д. 13-6	Крышная газовая котельная
80	пр-кт Ленина, д.18а	Крышная газовая котельная
81	пр-кт Ленина, д.71-6	Крышная газовая котельная
82	пр-кт Строителей, д. 15-д (+д.15-ж)	Пристроенная газовая котельная
83	пр-кт Строителей, д. 15-е	Пристроенная газовая котельная
84	пр. Строителей, д.1-а	Крышная газовая котельная
85	пр.Строителей, д.2-г	Крышная газовая котельная
86	пр.Строителей, д.9, корпус 2	Крышная газовая котельная
87	пр.Строителей, д.9, корпус 3	Крышная газовая котельная
88	пр.Строителей, д.9, корпус 4	Крышная газовая котельная
89	Проезд Лакина, д.10	Крышная газовая котельная
90	Проезд Мичурина, д.13	Инд. газ. котел
91	Проезд Стасова, д.4	Инд. газ. котел
92	Проезд Стасова, д.6	Инд. газ. котел
93	Судогодское шоссе, 9	Инд. газ. котел
94	ул. 1-й Муромский переулок, 1	Печное отопление
95	ул. 1-я Кольцевая, д.28-а	Инд. газ. котел
96	ул.1-я Никольская, И	Печное отопление
97	ул. 1-я Никольская, 12	Газ котел/Печное отопление
98	ул. 1-я Никольская, 12А	Газ котел/Печное отопление
99	ул. 1-я Никольская, 14А	Печное отопление
100	ул. 1-я Никольская, 20	Печное отопление
101	ул. 1-я Никольская, 20А	Печное отопление
102	ул. 1-я Никольская, 4	Печное отопление
103	ул. 1-я Пионерская, д.37 корпус 1	Инд. газ. котел
104	ул. 1-я Пионерская, д.37 корпус 2	Инд. газ. котел
105	ул. 1-я Пионерская, д.84-а	Крышная газовая котельная
106	ул. 16 лет Октября, 54	Печное отопление
107	ул. 181 км, д.1	Печное отопление
108	ул. 181 км, д.3	Печное отопление
109	ул.2-й Кирпичный проезд, д.2	Крышная газовая котельная
110	ул.2-й Муромский переулок, 6	Печное отопление
111	ул.2-й Толмачевский проезд, д.11	Инд. газ. котел
112	ул.2-я Кольцевая, д.70	Крышная газовая котельная
113	ул.2-я Никольская, 4	Печное отопление
114	ул.2-я Никольская, 7	Печное отопление
115	ул.2-я Никольская, 9	Печное отопление
116	ул.3-я Кольцевая д.12	Крышная газовая котельная
117	ул.3-я Кольцевая д.34	Инд. газ. котел
118	ул.3-я Кольцевая, д.10	Крышная газовая котельная
119	ул.3-я Кольцевая, д.14	Крышная газовая котельная
120	ул.3-я Кольцевая, д. 16	Крышная газовая котельная
121	ул.3-я Кольцевая, д. 18	Инд. газ. котел
122	ул.3-я Кольцевая, д.36	Инд. газ. котел
123	ул.Батурина д. 126	Инд. газ. котел
124	ул.Безыменского, д. 17-г	Пристроенная газовая котельная
125	ул.Безыменского, д.3-а	Крышная газовая котельная
126	ул.Белоконской, д.14-б	Крышная газовая котельная
127	ул.Белоконской, д.16	Крышная газовая котельная
128	ул.Богословский переулок, 1	Инд. газ. котел

№ п/п	Адрес	Тип индивидуального источника
129	ул.Большая Московская, 10А	Печное отопление
130	ул.Большая Московская, 46	Печное отопление
131	ул.Большая Московская, 73Б	Печное отопление
132	ул.Большая Московская, 80	Печное отопление
133	ул.Большая Московская, 81	Печное отопление
134	ул.Большая Московская, 82	Печное отопление
135	ул.Большая Московская, 86	Инд. газ. котел
136	ул.Большая Нижегородская, 12	Газ котел/Печное отопление
137	ул.Большая Нижегородская, 2	Газ котел/Печное отопление
138	ул.Большая Нижегородская. д.33-б	Инд. газ. котел
139	ул.Большой проезд, д.55	Инд. газ. котел
140	ул.Бородина, д.35	Инд. газ. котел
141	ул.Быковский проезд, д. 17	Инд. газ. котел
142	ул.Быковский проезд, д.19 корпус 1	Инд. газ. котел
143	ул.Быковский проезд, д.25	Инд. газ. котел
144	ул.Верхняя Дуброва, д.2-б	Крышная газовая котельная
145	ул.Вишневый проезд, 3	Инд. газ. котел
146	ул.Владимирский спуск, 3	Печное отопление
147	ул.Вознесенская, 15	Инд. газ. котел
148	ул.Вознесенская, 16	Печное отопление
149	ул.Вознесенская, 17	Инд. газ. котел
150	ул.Вознесенская, 23	Печное отопление
151	ул.Вознесенская, 3	Печное отопление
152	ул.Володарского, 7	Печное отопление
153	ул.Володарского, 7А	Газ котел/Печное отопление
154	ул.Володарского, д. 10	Инд. газ. котел
155	ул.Воровского, 10	Инд. газ. котел
156	ул.Воровского, 2	Печное отопление
157	ул.Воровского, 8	Газ котел/Печное отопление
158	ул.Воровского, 9	Печное отопление
159	ул.Воронина, д.34	Инд. газ. котел
160	ул.Воронцовский переулок, 1А	Инд. газ. котел
161	ул. Гагарина, 15	Печное отопление
162	ул.Гагарина, 17	Печное отопление
163	ул.Гагарина, 19	Печное отопление
164	ул.Гагарина, 29	Инд. газ. котел
165	ул. Гастелло, д.7-г	Крышная газовая котельная
166	ул.Георгиевская, 15	Печное отопление
167	ул.Герцена, 17	Печное отопление
168	ул.Герцена, 22	Инд. газ. котел
169	ул.Герцена. д.20	Инд. газ. котел
170	ул.Гл инки, д.7/14	Инд. газ. котел
171	ул.Гоголя, 14	Печи с газовыми горелками
172	ул.Гоголя, 22	Печное отопление
173	ул.Годова гора, 5	Инд. газ. котел
174	ул.Горького, д.117	Крышная газовая котельная
175	ул.Горького, д.133	Крышная газовая котельная
176	ул.Гражданская, д.2-б	Печное отопление
177	ул.Даргомыжского, д.14	Инд. газ. котел
178	ул.Девическая, 2	Печное отопление
179	ул.Девическая, 6	Печное отопление
180	ул.Диктора Левитана, 44	Крышная газовая котельная
181	ул. Диктора Левитана, 46	Крышная газовая котельная
182	ул.Диктора Левитана, д.25	Крышная газовая котельная
183	ул.Добросельская, 188-6, корпус 1	Крышная газовая котельная
184	ул. Добросельская. 188-г	Крышная газовая котельная
185	ул. Добросельская, 188-д	Крышная газовая котельная
186	ул.Железнодорожная, 14	Печное отопление
187	ул.Западный проезд, д.12	Инд. газ. котел
188	ул.Западный проезд, д.12 а	Инд. газ. котел
189	ул.Западный проезд, д.8	Отдельно стоящая котельная
190	ул.Зеленая, д.1	Печное отопление
191	ул.Ильинская-покатая, 8	Печное отопление
192	ул.Ильича, 10	Печное отопление
193	ул.Ильича, 14	Инд. газ. котел в квартирах, а МОП — центральное т/сн

№ п\п	Адрес	Тип индивидуального источника
194	ул.Ильича, 22	Печное отопление
195	ул.Ильича, 22А	Печное отопление
196	ул.Ильича, 5	Печное отопление
197	ул.Ильича, 6А	Печное отопление
198	ул.Карла Маркса, 12	Печное отопление
199	ул.Карла Маркса, 7	Печное отопление
200	ул.Княгининская, 3	Инд. газ. котел
201	ул.Комиссарова, д.22-а	Крышная газовая котельная
202	ул.Комиссарова, д.4-а	Крышная газовая котельная
203	ул.Крайнова, д.3-а	Крышная газовая котельная
204	ул.Красная горка, д.21	Инд. газ. котел
205	ул.Красная горка, д.25	Инд. газ. котел
206	ул.Кремлевская, 5	Печное отопление
207	ул.Кремлевская, 7	Печное отопление
208	ул.Куйбышева, д.5	Пристроенная газовая котельная
209	ул.Куйбышева, д.5-а	Крышная газовая котельная
210	ул.Куйбышева, д.5-б	Крышная газовая котельная
211	ул.Куйбышева, д.5-г	Крышная газовая котельная
212	ул.Куйбышева, д.5-д	Крышная газовая котельная
213	ул.Куйбышева, д.5-ж	Крышная газовая котельная
214	ул.Куйбышева, д.6б-а	Крышная газовая котельная
215	ул.Куйбышева, д.9	Крышная газовая котельная
216	ул.Куйбышева, д.9-а	Крышная газовая котельная
217	ул.Лакина, 181	Инд. газ. котел
218	ул.Лакина, д. 175/33	Инд. газ. котел
219	ул.Лакина, д.201	Инд. газ. котел
220	ул.Лакина, д.205	Инд. газ. котел
221	ул.Лакина, д.209	Инд. газ. котел
222	ул.Левино Поле, д.46, (+ д.47)	Пристроенная газовая котельная
223	ул.Летне-Перевозинская, 17	Инд. газ. котел
224	ул.Летне-Перевозинская, 20	Печное отопление
225	ул.Летне-Перевозинская, 32Б	Инд. газ. котел
226	ул.Летне-Перевозинская, 12	Инд. газ. котел
227	ул.Линейная, д.3	Печное отопление
228	ул.Ломоносова, д.Юа	Инд. газ. котел
229	ул.Ломоносова, д. 11 а	Инд. газ. котел
230	ул.Луговая, д.4	Крышная газовая котельная
231	ул.Мира, д.15-д	Крышная газовая котельная
232	ул.Мира, д.41-а	Инд. газ. котел
233	ул.Мира, д.9-в	Крышная газовая котельная
234	ул.Михайловская, 24А	Инд. газ. котел
235	ул.Мичурина, д. 17/34	Инд. газ. котел
236	ул.Мичурина, д.21 В	Инд. газ. котел
237	ул.Музейная, 11	Печное отопление
238	ул.Музейная, 14 (расселен)	Инд. газ. котел
239	ул.Набережная, д. 10	Печное отопление
240	ул. Набережная, д.11	Печное отопление
241	ул.Набережная, д.9	Инд. газ. котел
242	ул.Нижняя Дуброва, д.47-а, корпус 1	Крышная газовая котельная
243	ул.Нижняя Дуброва, д.47, корпус 2	Крышная газовая котельная
244	ул.Нижняя Дуброва, д.47, корпус 3	Крышная газовая котельная
245	ул.Нижняя Дуброва, д.48	Крышная газовая котельная
246	ул.Нижняя Дуброва, д.48-а	Крышная газовая котельная
247	ул.Нижняя Дуброва, д.48-б	Крышная газовая котельная
248	ул.Нижняя Дуброва, д.50, корпус 1	Крышная газовая котельная
249	ул.Нижняя Дуброва, д.50, корпус 2	Крышная газовая котельная
250	ул.Нижняя Дуброва, д.51	Крышная газовая котельная
251	ул.Нижняя Дуброва, д.52 корпус 1	Крышная газовая котельная
252	ул.Нижняя Дуброва, д.52 корпус 2	Крышная газовая котельная
253	ул.Нижняя Дуброва, д.54, корпус 3	Крышная газовая котельная
254	ул.Никитина, д.4-а	Крышная газовая котельная
255	ул.Никитина, д.7	Крышная газовая котельная
256	ул.Никитская, 10	Печное отопление
257	ул.Никитская, 19	Инд. газ. котел
258	ул.Николо-Галейская, 1	Инд. газ. котел

№ п/п	Адрес	Тип индивидуального источника
259	ул.Николо-Галейская, 21А	Инд. газ. котел
260	ул.Николо-Галейская, 24	Печное отопление
261	ул.Николо-Галейская, 46	Печное отопление
262	ул.Новгородская, д. 5	Крышная газовая котельная
263	ул.Новгородская, д.19-а	Пристроенная газовая котельная
264	ул.Новгородская, д.2	Крышная газовая котельная
265	ул.Новгородская, д.30 корпус 2	Крышная газовая котельная
266	ул.Новгородская, д.32	Крышная газовая котельная
267	ул.Новгородская, д.34	Крышная газовая котельная
268	ул.Новгородская, д.35-а	Инд. газ. котел
269	ул.Новгородская, д.36	Крышная газовая котельная
270	ул.Новгородская, д.37 корпус 1	Инд. газ. котел
271	ул.Новгородская, д.37 корпус 2	Инд. газ. котел
272	ул.Новгородская, д.37-а	Инд. газ. котел
273	ул.Новгородская, д.37-6	Инд. газ. котел
274	ул.Новгородская, д.39 корпус 1	Инд. газ. котел
275	ул.Новгородская, д.39 корпус 2	Инд. газ. котел
276	ул.Новгородская, д.39-а	Инд. газ. котел
277	ул.Новгородская, д.4	Крышная газовая котельная
278	ул.Новгородская, д.6	Крышная газовая котельная
279	ул.Новгородская, д.8	Крышная газовая котельная
280	ул.Ново-Гончарная, д.24	Инд. газ. котел
281	ул.Ново-Ямская, д.44	Инд. газ. котел
282	ул.Ново-Ямская, д.70	Крышная газовая котельная
283	ул.Ново-Ямской переулок, 6-6	Инд. газ. котел
284	ул.Ноябрьская, 127-6	Инд. газ. котел
285	ул.Октябрьская, 7А	Печное отопление
286	ул.Офицерская, 36	Инд. газ. котел
287	ул.Офицерская, д. 1-а, корпус 1	Крышная газовая котельная
288	ул.Офицерская, д. 1-а, корпус 2	Крышная газовая котельная
289	ул.Офицерская, д. 1-а, корпус 3	Крышная газовая котельная
290	ул.Офицерская, д. 16	Крышная газовая котельная
291	ул.Офицерская, д.61	Инд. газ. котел
292	ул.Пичугина, д.5	Крышная газовая котельная
293	ул.Подбельского, 1	Печное отопление
294	ул.Подбельского, 11А	Газ котел/Печное отопление
295	ул.Подбельского, 18	Печное отопление
296	ул.Подбельского, 23(расселен)	Печное отопление
297	ул.Подбельского, 9	Печное отопление
298	ул.Подбельского, 9А	Печное отопление
299	ул.Пугачева, д.62	Крышная газовая котельная
300	ул.Пугачева, д.75	Крышная газовая котельная
301	ул.Пугачева, д.77	Крышная газовая котельная
302	ул.Пушкарская, д.44	Крышная газовая котельная
303	ул.Рабочий спуск, 20	Печное отопление
304	ул.Разина, 69	Печное отопление
305	ул.Разина, д.6	Крышная газовая котельная
306	ул.Садовая, д.1	Инд. газ. котел
307	ул.Садовая, д.2	Инд. газ. котел
308	ул.Садовая, д.3	Инд. газ. котел
309	ул.Садовая, д.4	Инд. газ. котел
310	ул. Садовая, д. 12	Крышная газовая котельная
311	ул.Сакко и Ванцетти, 20	Инд. газ. котел
312	ул.Северная, д.108	Крышная газовая котельная
313	ул.Северная, д.110	Крышная газовая котельная
314	ул.Северная, д.110-а	Крышная газовая котельная
315	ул.Семашко, 10	Инд. газ. котел
316	ул.Смоленская, д.8	Крышная газовая котельная
317	ул.Совхоз Вышка, д.10	Инд. газ. котел
318	ул.Совхоз Вышка, д.11	Инд. газ. котел
319	ул.Совхоз Вышка, д.12	Инд. газ. котел
320	ул.Совхоз Вышка, д.17	Инд. газ. котел
321	ул.Совхоз Вышка, д.3	Инд. газ. котел
322	ул.Совхоз Вышка, д.4	Инд. газ. котел
323	ул.Совхозная, д.1	Инд. газ. котел

№ п\п	Адрес	Тип индивидуального источника
324	ул.Совхозная, д.3	Инд. газ. котел
325	ул.Совхозная, д.4	Инд. газ. котел
326	ул.Совхозная, д.5	Инд. газ. котел
327	ул.Солнечная, д.41-а	Крышная газовая котельная
328	ул.Сперанского, д.17	Крышная газовая котельная
329	ул.Ставровская, д.1	Крышная газовая котельная
330	ул.Ставровская, д.4	Крышная газовая котельная
331	ул.Ставровская, д.5-а	Крышная газовая котельная
332	ул.Старо-Гончарная, 34Б	Печное отопление
333	ул.Старо-Гончарная, 34Г(расселен)	Печное отопление
334	ул.Столетовых, д.5	Инд. газ. котел
335	ул.Стрелецкая, 12а	Инд. газ. котел
336	ул.Студенческая, д.16-б	Крышная газовая котельная
337	ул.Студенческая, д.16-г	Крышная газовая котельная
338	ул.Студенческая, д.16-д	Крышная газовая котельная
339	ул.Студенческая, д.18-д	Крышная газовая котельная
340	ул.Студенческая, д.6-б	Крышная газовая котельная
341	ул.Суздальская, д.5	Крышная газовая котельная
342	ул.Суздальская, д.5-б	Крышная газовая котельная
343	ул.Сурикова, 13/27	Инд. газ. котел
344	ул.Сурикова, д.10-б	Крышная газовая котельная
345	ул.Толстовский переулок, 8	Печное отопление
346	ул.Урицкого, 13 А	Печное отопление
347	ул.Урицкого, 15	Печное отопление
348	ул.Урицкого, 28	Печное отопление
349	ул.Учительская, д.7	Инд. газ. котел
350	ул.Федосеева, 14	Печное отопление
351	ул.Федосеева, 4	Печное отопление
352	ул.Черняховского, д.14	Печное отопление
353	ул. Чехова, 10	Печное отопление
354	ул.Чехова, 6	Печное отопление
355	ул.Школьная, д. 1	Печное отопление
356	ул.Школьная, д. 10	Печное отопление
357	ул.Школьная, д. 12	Печное отопление
358	ул.Школьная, д. 14	Печное отопление
359	ул.Школьная, д. 16	Печное отопление
360	ул.Школьная, д. 3	Печное отопление
361	ул.Школьная, д. 4	Печное отопление
362	ул.Шпалорезка, д. 15	Печное отопление

Часть 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Оборудование котельной ГБПОУ ВО «Владимирский политехнический колледж» демонтировано, котельная выведена из эксплуатации.

Помимо приведенных в таблице 2 источников тепловой энергии в МО г. Владимир есть несколько муниципальных котельных, оборудование которых выведено из эксплуатации:

- Котельная Эрланген, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Тихонравова, 3б;
- Котельная 217 квартал, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Разина, 14б;
- Котельная 223 квартал, расположенная по адресу: г. Владимир, пр. Ленина, 20б;
- Котельная Пичугина, 10, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Пичугина, 10;
- Котельная 602 квартал, расположенная по адресу: г. Владимир, пр. Ленина, 67г;
- Котельная Диктора Левитана, 55а, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 55а.

Котельные находятся в концессии ООО «Т Плюс ВКС». На момент актуализации схемы теплоснабжения отпуск тепловой энергии потребителям, подключенных ранее к этим котельным, осуществляется от Владимирской ТЭЦ-2.

Котельная Диктора Левитана, 49, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 49 находится в резерве, отпуск тепловой энергии потребителям осуществляется от котельной 722 квартал. Котельная находится в концессии ООО «Т Плюс ВКС».

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

2.1.1 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»

В 2022 г. на Владимирской ТЭЦ-2 демонтирован водогрейный котел ПТВМ-180 ст.№3 установленной тепловой мощностью 180 Гкал/ч.

В июне 2022 г. в котельной 301 кв. демонтирован котел ДКВР-10/13 ст. №3 установленной тепловой мощностью 8 Гкал/ч, в декабре 2022 г. введен в эксплуатацию котел ДКВрВ-6-115ГМ ст.№3 установленной тепловой мощностью 8 Гкал/ч.

В июле 2022 г. в котельной Юго-западного района демонтирован котел ДКВР-10/13 ст. №3 установленной тепловой мощностью 8 Гкал/ч, в ноябре 2022 г. введен в эксплуатацию котел ЛА-ВАРТ 10000Р ст.№3 установленной тепловой мощностью 8,6 Гкал/ч.

2.1.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

Изменения технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, отсутствуют.

2.1.3 ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Информация об изменении технических характеристиках основного оборудования источника тепловой энергии не предоставлена.

2.1.4 ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»

Информация об изменении технических характеристиках основного оборудования источника тепловой энергии не предоставлена.

2.1.5 ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»

Информация об изменении технических характеристиках основного оборудования источника тепловой энергии не предоставлена.

2.1.6 ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»

Изменения технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, отсутствуют.

2.2 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»

2.2.1 Владимирская ТЭЦ-2

2.2.1.1. Структура и технические характеристики основного оборудования

Владимирская ТЭЦ-2 состоит из двух групп оборудования – группы, объединённой поперечными связями с параметрами острого пара 130 ата и парогазового энергоблока с параметрами острого пара 90 ата.

Характеристики основного оборудования Владимирская ТЭЦ-2 приведены в таблицах 4, 5.

Т а б л и ц а 4 – Состав и технические характеристики энергетических котлоагрегатов

Марка котла	Ст. №	Год ввода	Производительность, т/ч	Параметры острого пара		Вид сжигаемого топлива	
				давление, кгс/см ²	температура, °С	основное	резервное
БКЗ-210-140-7	5	1975	210	140	550	газ природный	мазут топочный
БКЗ-210-140-7	6	1975	210	140	550	газ природный	мазут топочный
БКЗ-210-140-7	7	1976	210	140	550	газ природный	мазут топочный
БКЗ-210-140-7	8	1978	210	140	550	газ природный	мазут топочный
БКЗ-210-140-7	9	1982	210	140	550	газ природный	мазут топочный
ТПЕ-430/А	10	1992	500	140	560	газ природный	-
ТПЕ-430/А	11	1995	500	140	560	газ природный	-
Е-236/41-6,3/1,5-521/298 [ЭМА-031-КУ]	КУ	2014	236/41	91,4/14	513/301	-	-
ИТОГО	-	-	2327	-	-	-	-

Т а б л и ц а 5 – Состав и технические характеристики турбоагрегатов

Турбоагрегат	Ст. №	Завод изгото- витель	Год ввода	УЭМ, МВт	УТМ, Гкал/ч			Давление острого пара, кгс/см ²	Температура острого пара, град. °С
					УТМ всего, Гкал/ч	Отопительных отборов	Промышленных отборов		
Т-63/76-8,8 (блок ПГУ)	1	АО «УТЗ»	2014	63	147,7 ¹	123,6	-	91,4/14	-
Т-100/110-120	3	АО «УТМЗ»	1972	100	160	160	-	120	540
Т-100/110-120	4	АО «УТМЗ»	1972	100	160	160	-	120	540
ПТ-80/100-130/13	5	ОАО «ЛМЗ»	1992	80	145	115	30	130	555
ПТ-80/100-130/13	6	ОАО «ЛМЗ»	1993	80	145	115	30	130	555
ГТЭ-160 (блок ПГУ)	7	ПАО «Сило- вые машины»	2014	173	-	-	-	-	-
Итого:				596	757,7	659	60	-	-

¹ ВВТО – 19,1 Гкал/ч, СП ТГ – 123,6 Гкал/ч, ОКБ – 5,0 Гкал/ч

Технические характеристики редукционно-охладительных установок представлены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 6 – Технические характеристики редукционно-охладительных установок Владимирской ТЭЦ-2

Тип	Производительность, т/ч	Год ввода в эксплуатацию
БРОУ-9,4/0,8 (блок ПГУ)	237	2014
БРОУ-1,4/0,55 (блок ПГУ)	42	2014
РОУ СН-1,4/0,8 (блок ПГУ)	10	2014
РОУ-13,7/9,4 (блок ПГУ)	235	2014
РОУ1-13,7/1,6 (130 ата)	60	1976
РОУ2-140/16 (130 ата)	150	1991
БРОУ-140/16-560/290-350 (130 ата)	350	1996
РОУ 18/10 (130 ата)	60	1970
РОУ 18/6 (130 ата)	60	1969

Основным видом топлива для Владимирской ТЭЦ-2 является природный газ, резервный – мазут. Характеристики и расход природного газа приведены в таблице 7, характеристики и расход мазута приведены в таблице 8.

Т а б л и ц а 7 – Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на Владимирской ТЭЦ-2

Год	Калорийность, средняя за год, ккал/м³	Приход, тыс. м³	Расход на производство, тыс. м³	Расход на сторону, тыс. м³
2018	8 147	607 579	607 579	0
2019	8 149	634 907	634 907	0
2020	8 205	566 268	566 268	0
2021	8 161	704 195	704 195	0
2022	8 197	653 609	653 609	0

Т а б л и ц а 8 – Характеристики и расход мазута, сжигаемого на Владимирской ТЭЦ-2

Год	Калорийность, средняя за год, ккал/кг	Влажность, средняя за год, %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2018	-	-	0	1 575	21 527
2019	8 869	-	0	3 293	19 383
2020	-	-	0	2 129	17 255
2021	8 896	6,4%	0	3 996	13 259
2022	8 855	6,8%	0	236	13 023

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

Установленная электрическая мощность Владимирской ТЭЦ-2 – 596 МВт, тепловая мощность – 996,1 Гкал/ч.

Т а б л и ц а 9 – Установленная и располагаемая мощность Владимирской ТЭЦ-2

Год	Электрическая мощность, МВт		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	
	установленная	располагаемая на конец года	общая	теплофикационных отборов турбин
2018	596	595,023	1176,1	640,0
2019	596	595,023	1176,1	640,0
2020	596	595,023	1176,1	640,0

Год	Электрическая мощность, МВт		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	
	установленная	располагаемая на конец года	общая	теплофикационных отборов турбин
2021	596	595,023	1176,1	640,0
2022	596	595,023	996,1	640,0

В 2022 г. на Владимирской ТЭЦ-2 демонтирован водогрейный котел ПТВМ-180 ст.№3 установленной тепловой мощностью 180 Гкал/ч.

2.2.1.3. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии – это величина, равная установленной тепловой мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, нереализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе.

Располагаемая тепловая мощность Владимирской ТЭЦ-2 приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 10 – Располагаемая тепловая мощность Владимирской ТЭЦ-2

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч
	турбоагрегатов	прочее	всего		
2018	640	536,1	1176,1	180	996,1
2019	640	536,1	1176,1	180	996,1
2020	640	536,1	1176,1	180	996,1
2021	640	536,1	1176,1	180	996,1
2022	640	356,1	996,1	0	996,1

В 2022 г. на Владимирской ТЭЦ-2 демонтирован водогрейный котел ПТВМ-180 ст.№3 установленной тепловой мощностью 180 Гкал/ч. Ограничение установленной тепловой мощности в период 2018–2021 гг. связано с выводом из эксплуатации указанного выше водогрейного котла.

2.2.1.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Тепловая мощность нетто Владимирской ТЭЦ-2 с разбивкой по годам представлена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 11 – Тепловая мощность нетто Владимирской ТЭЦ-2

Год	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
2018	996,1	41,9	959,2
2019	996,1	44,8	956,3
2020	996,1	31,9	967,2
2021	996,1	34,9	964,2
2022	996,1	33,9	965,2

Годовые объемы расходов тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды Владимирской ТЭЦ-2 приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 12 – Годовые объемы расходов тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды Владимирской ТЭЦ-2

Наименование	2018		2019		2020		2021		2022	
	Собственные, Гкал	Хознужды, Гкал	Собственные, Гкал	Хознужды, Гкал	Собственные, Гкал	Хознужды, Гкал	Собственные, Гкал	Хознужды, Гкал	Собственные, Гкал	Хознужды, Гкал
Январь	10 504	1 646	14 091	1 822	6 014	685	12 861	868	14 381	878
Февраль	13 238	1 782	11 179	1 358	8 448	662	10 237	977	7 319	654
Март	16 211	1 724	11 849	1 336	8 507	566	10 376	737	9 353	728
Апрель	6 926	858	6 926	746	5 822	519	4 437	427	4 743	471
Май	2 046	216	3 302	216	2 662	158	1 061	152	1 909	271
Июнь	1 243	216	1 292	216	772	108	574	108	871	108
Июль	1 524	216	1 412	216	599	108	448	108	670	108
Август	558	216	1 782	216	546	108	839	108	1 008	108
Сентябрь	666	304	2 426	396	1 431	155	2 411	263	2 602	256
Октябрь	4 644	918	7 442	832	4 796	398	6 523	471	5 429	450
Ноябрь	9 181	1 356	9 220	1 256	6 756	608	8 327	598	8 596	680
Декабрь	13 539	1 744	8 766	1 346	9 306	844	12 592	932	8 785	829
Итого за год	80 279	11 196	79 688	9 956	55 659	4 919	70 686	5 749	65 666	5 541

2.2.1.5. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке основного оборудования приведены в таблицах ниже.

Т а б л и ц а 13 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке энергетических котлов

Ст. №	Тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец года, ч	Год достижения паркового ресурса	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
5	БКЗ-210-140-7	1975	300 000	258 095	2027	270 000	1	270 000
6	БКЗ-210-140-7	1975	300 000	276 289	2024	на срок 5 лет (но не более 18.04.2024)	1	на срок 5 лет (но не более 18.04.2024)
7	БКЗ-210-140-7	1976	300 000	272 000	2026	289 028 (до 22.07.2026)	1	289 028 (до 22.07.2026)
8	БКЗ-210-140-7	1978	300 000	279 635	2026	до 31.08.2026	3	до 31.08.2026
9	БКЗ-210-140-7	1982	300 000	204 413	2031	230 844	1	230844
10	ТПЕ-430/А	1992	300 000	157 929	2026	до 30.06.2026	2	до 30.06.2026
11	ТПЕ-430/А	1995	300 000	124 021	2027	150 000 (но не бо-	1	150000 (но не

Ст. №	Тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец года, ч	Год достижения паркового ресурса	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
						лее 07.09.2027)		более 07.09.2027)
КУ	Е-236/41-6,3/1,5-521/298 [ЭМА-031-КУ]	2014	200 000	43 087	2030	-	0	-

Т а б л и ц а 14 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке турбоустановок

Ст. №	Тип турбоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец года, ч	Год достижения паркового ресурса	Нормативное количество пусков	Количество пусков	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
1	Т-63/76-8,8 (блок ПГУ)	2014	220 000	42 813	2047	500	98	-	-	2047
3	Т-100/110-120	1972	220 000	314 887	-	600	271	50 000	4	2040
4	Т-100/110-120	1972	220 000	327 502	-	600	238	50 000	3	2033
5	ПТ-80/100-130/13	1992	220 000	175 277	2034	600	168	-	-	2034
6	ПТ-80/100-130/13	1993	220 000	148 193	2041	600	173	-	-	2041
7	ГТЭ-160 (блок ПГУ)	2014	100 000	47 444	2029	-	104	-	-	2029

2.2.1.6. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Подогрев сетевой воды на Владимирской ТЭЦ-2 осуществляется в сетевых подогревателях и пиковых бойлерах, паром отборов турбины.

Сетевая установка ТГ-1 состоит из двух сетевых подогревателей (далее – ПСГ-1, ПСГ-2). Подогрев производится паром из нижнего и верхнего отопительных отборов турбины, давлением $0,5 \div 2,0$ и $0,6 \div 2,5$ ата соответственно. Конденсат сетевых подогревателей направляется в линию охладителя конденсата.

Сетевая установка ТГ-3, 4 состоит из двух сетевых подогревателей (далее - СП 3А, 3Б, 4А, 4Б). Подогрев производится паром из нижнего и верхнего отопительных отборов турбины, давлением $0,5 \div 2,0$ и $0,6 \div 2,5$ ата соответственно. Конденсат сетевых подогревателей направляется в линию основного конденсата (в рассечку ПНД).

На ТГ-5, 6 установлены подогреватели сетевые горизонтальные (далее - ПСГ). Конденсат ПСГ направляется в Д $6,0$ ата через линию основного конденсата (в рассечку ПНД). Пиковые бойлера № 5, 6 (далее ПБ5, ПБ6) стоят отдельно, конденсат пара направлен на деаэратор $6,0$ ата № 8, 9. Пар поступает из коллектора $P = 10 \div 18$ ата.

В холодное время года, когда сетевые подогреватели не обеспечивают необходимую температуру сетевой воды, подогрев осуществляется в пиковых бойлерах.

Бойлер ТПК предназначен для подогрева сетевой воды, используемой на нужды комбината «Тепличный». Пар на него подаётся из коллектора $P = 10 \div 18$ ата. Конденсат пара отводится конденсатным насосом в Д $6,0$ ата № 6, 7, на БНТ № 3.

Сетевая вода после теплофикационных установок поступает потребителям по пяти выводам («прямым» трубопроводам сетевой воды):

- 1-ая очередь;
- 2-ая очередь;
- Северо-Восток;
- Юго-Запад;
- ГУП «Тепличный комбинат».

Паровым потребителям пар отпускается от регулируемых производственных отборов пара турбоагрегатов ПТ-80/100-130/13 (№ 5, 6) или от РРОУ I-II очереди, РРОУ-2 III-ей очереди.

Пар поступает следующим потребителям:

- Завод «Автоприбор»;
- «Химический завод»;
- «Макромер»;
- Очистные сооружения Горводоканала.

Информация по характеристикам сетевых подогревателей, а также сетевым и подпиточным насосам приведена в таблицах ниже.

Т а б л и ц а 15 – Технические характеристики сетевых подогревателей Владимирской ТЭЦ-2

№ п/п	Станционный номер	Тип	Завод-изготовитель	Подключение по пару	Расход сетевой воды, т/ч	Год ввода в эксплуатацию
Основные бойлеры						
1	СП-1А	ПСГ-1300-3-8	АО «Уральский турбинный завод»	Нижний теплофикационный отбор турбины ст. № 1	2300	2014
2	СП-1Б	ПСГ-1300-3-8	АО «Уральский турбинный завод»	Верхний теплофикационный отбор турбины ст. № 1	2300	2014
3	СП-3А	ПСГ-2300-2-8-І	АО «Уральский турбинный завод»	Нижний теплофикационный отбор турбины ст. № 3	3500	1972
4	СП-3Б	ПСГ-2300-3-8-ІІ	АО «Уральский турбинный завод»	Верхний теплофикационный отбор турбины ст. № 3	3500	1972
5	СП-4А	ПСГ-2300-2-8-І	АО «Уральский турбинный завод»	Нижний теплофикационный отбор турбины ст. № 4	3500	1973
6	СП-4Б	ПСГ-2300-3-8-ІІ	АО «Уральский турбинный завод»	Верхний теплофикационный отбор турбины ст. № 4	3500	1973
7	СП-5А	ПСГ-1300-3-8-2	Сызранский турбостроительный завод	Нижний теплофикационный отбор турбины ст. № 5	2300	1991
8	СП-5Б	ПСГ-1300-3-8-2	Сызранский турбостроительный завод	Верхний теплофикационный отбор турбины ст. № 5	2300	1991
9	СП-6А	ПСГ-1300-3-8-2	Сызранский завод тяжелого машиностроения	Нижний теплофикационный отбор турбины ст. № 6	2300	1993
10	СП-6Б	ПСГ-1300-3-8-2	Сызранский завод тяжелого машиностроения	Верхний теплофикационный отбор турбины ст. № 6	2300	1993
Пиковые бойлеры						
1	ПБ-1	ВЕМ WS-35,37-120106	ЗАО «ЛОТОС», г. Екатеринбург	Коллектор СН 10/18ата	2500	2014
2	ПБ-5	ПСВ-500-14-23	ОАО «Сарэнергомаш»	Коллектор СН 10/18ата	1500	1992
3	ПБ-6	ПСВ-500-14-23	ОАО «Сарэнергомаш»	Коллектор СН 10/18ата	1500	1994

Т а б л и ц а 16 – Технические характеристики сетевых насосов и насосов подпитки Владимирской ТЭЦ-2

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, кВ	Кол-во, шт.
Сетевой насос блок ПГУ СЭН-1А,Б,В	SCP-300/660 DV-CX/EX (Wilo)	1600	120	6	3
Подпорные насосы блока ПГУ ПН-1А,Б	Z22-500/400-60 (Sulzer)	2000	30	6	2
Сетевой насос №2А, Б	СЭ-1250-70	1250	70	6	2
Сетевой насос №3А-6В	СЭ-1250-140	1250	140	6	14

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, кВ	Кол-во, шт.
Подпорные насосы ПН-3А,Б,В; 4А,Б,В	Д-2500-62	2225	34	6	6
Подпорные насосы ПН-5А,Б,В	СЭ-2500-60-II	2500	60	6	3
Насосы подпитки теплосети НПТС-1÷6	КСВ 200-130	200	130	0,4	6

2.2.1.8. Среднегодовая загрузка оборудования

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

2.2.1.9. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Учет тепловой энергии, отпущенной в паровые и водяные сети, осуществляется с помощью приборов учета. Типы приборов учета, фиксирующих значения расхода, давления и температуры теплоносителя в прямом и обратном трубопроводах на выводах источника тепловой энергии представлены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 17 – Перечень приборов учета тепловой энергии

Место установки узла учета	Наименование прибора	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
Прямая сетевая вода I-ой очереди	расходомер воды корреляционный	ДРК4-В2-1	Расход	Коммерческий
	датчик давления	Метран-100-ДИ	Давление	
	комплект термометров сопротивления	КТСП	Температура	
	тепловычислитель	СПТ961.2	-	
Обратная сетевая вода I-ой очереди	расходомер воды корреляционный	ДРК-4	Расход	Коммерческий
	датчик давления	Метран-100-ДИ	Давление	
	комплект термометров сопротивления	КТСП	Температура	
	тепловычислитель	СПТ961.2	-	
Прямая сетевая вода II-ой очереди	расходомер воды корреляционный	ДРК4-В2-1	Расход	Коммерческий
	датчик давления	Метран-55-ДИ	Давление	
	комплект термометров сопротивления	КТСП-1088	Температура	
	тепловычислитель	СПТ961.2	-	
Обратная сетевая вода II-ой очереди	расходомер воды корреляционный	ДРК4-В2-1	Расход	Коммерческий
	датчик давления	Метран-55-ДИ	Давление	
	комплект термометров сопротивления	КТСП-1088	Температура	
	тепловычислитель	СПТ961.2	-	
Прямая сетевая вода Северо-Восток	расходомер воды корреляционный	ДРК4-В2-1	Расход	Коммерческий
	датчик давления	Метран-55-ДИ	Давление	
	комплект термометров сопротивления	КТСП-1088	Температура	

Место установки узла учета	Наименование прибора	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
Обратная сетевая вода Северо-Восток	тепловычислитель	СПТ961.2	-	Коммерческий
	расходомер воды корреляционный датчик давления	ДРК4-В2-1	Расход	
	комплект термометров сопротивления	Метран-55-ДИ	Давление	
	тепловычислитель	КТСП-1088	Температура	
	тепловычислитель	СПТ961.2	-	
Прямая сетевая вода 3очереди (Юго-Запад)	расходомер воды корреляционный датчик давления	ДРК4-В2-1	Расход	Коммерческий
	комплект термометров сопротивления	Метран-100-ДИ-МП1	Давление	
	тепловычислитель	КТСП-1088	Температура	
	тепловычислитель	СПТ961.2	-	
	тепловычислитель	СПТ961.2	-	
Обратная сетевая вода 3очереди (Юго-Запад)	расходомер воды корреляционный датчик давления	ДРК4-В2-1	Расход	Коммерческий
	комплект термометров сопротивления	Метран-100-ДИ-МП1	Давление	
	тепловычислитель	КТСП-1088	Температура	
	тепловычислитель	СПТ961.2	-	
	тепловычислитель	СПТ961.2	-	
Подпитка т/сети I-ой группы 3-ей очереди	расходомер воды корреляционный датчик давления	ДРК4-В2-1	Расход	Коммерческий
	термопреобразователь сопротивления платиновый	Метран-100-ДИ-МП1	Давление	
	тепловычислитель	ТСП-002	Температура	
	тепловычислитель	СПТ961.2	-	
	тепловычислитель	СПТ961.2	-	
Подпитка т/сети II-ой группы 3-ей очереди	расходомер воды корреляционный датчик давления	ДРК4-В2-1	Расход	Коммерческий
	термопреобразователь сопротивления платиновый	Метран-100-ДИ-МП1	Давление	
	тепловычислитель	ТСП-002	Температура	
	тепловычислитель	СПТ961.2	-	
	тепловычислитель	СПТ961.2	-	
Трубопровод теплосети 1,2 и 3-й очереди на установку подпитки теплосети	расходомер воды корреляционный датчик давления	ДРК4-В2-1	Расход	Коммерческий
	термопреобразователь сопротивления платиновый	Элемер-100ДИ	Давление	
	тепловычислитель	ТС-1088В	Температура	
	тепловычислитель	СПТ961.2	-	
	тепловычислитель	СПТ961.2	-	
Перегретый пар на МУП "Владимирводоканал"	преобразователь давления	Метран-100-ДД	Расход	Коммерческий
	преобразователь давления датчик давления	Метран-100-ДД	Расход	
	термопреобразователь сопротивления платиновый	Метран-55-ДИ	Давление	
	термопреобразователь сопротивления платиновый	ТСП-002	Температура	
	термопреобразователь сопротивления платиновый	ТСП-002	Температура	

Место установки узла учета	Наименование прибора	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
	тепловычислитель	СПТ961.2	-	
Перегретый пар на ООО "НПК "Автоприбор" трубопровод №1	преобразователь давления	Метран-100-ДД	Расход	Коммерческий
	преобразователь давления	Метран-100-ДД	Расход	
	датчик давления	Метран-55-ДИ	Давление	
	термопреобразователь сопротивления платиновый	ТС-1088	Температура	
	тепловычислитель	СПТ961.2	-	
Перегретый пар на ООО "НПК "Автоприбор" трубопровод №2	преобразователь давления	Элемер-100ДД	Расход	Коммерческий
	преобразователь давления	Метран-100-ДД	Расход	
	датчик давления	Метран-55-ДИ	Давление	
	термопреобразователь сопротивления платиновый	ТС-1088	Температура	
	тепловычислитель	СПТ961.2	-	
Перегретый пар на ООО "ТД "Макромер"	преобразователь давления	Элемер-100ДД	Расход	Коммерческий
	преобразователь давления	Элемер-100ДД	Расход	
	датчик давления	Метран-55-ДИ	Давление	
	термопреобразователь сопротивления платиновый	ТСП002	Температура	
	тепловычислитель	СПТ961.2	-	
Перегретый пар на ПАО "ВХЗ" (правый трубопровод)	преобразователь давления	Метран-150-СД	расход	Коммерческий
	датчик давления	Метран-55-ДИ	давление	
	термопреобразователь сопротивления платиновый	ТСПТ 101-010-2Х-В2-10-160	температура	
	тепловычислитель	СПТ961.2	-	
Перегретый пар на ПАО "ВХЗ" (левый трубопровод)	преобразователь давления	Метран-150-СД	расход	Коммерческий
	датчик давления	Метран-55-ДИ	давление	
	термопреобразователь сопротивления платиновый	ТСПТ 101-010-2Х-В2-10-160	температура	
	тепловычислитель	СПТ961.2	-	
Возврат конденсата с ПАО "ВХЗ"	преобразователь давления	Метран-150-СД	расход	Коммерческий
	датчик давления	Метран-55-ДИ	давление	
	термопреобразователь сопротивления платиновый	ТСМ - 0618	температура	
	тепловычислитель	СПТ961.2	-	

2.2.1.10. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2022 год приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 18 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2022 год

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим тепло-снабжения	Недоотпуск теп-ла, тыс. Гкал
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0			

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 19 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии

Год	Количество прекраще-ний	Среднее время восстановле-ния, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-

2.2.1.11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписаний по запрещению дальнейшей эксплуатации рассматриваемых источников тепловой энергии МО г. Владимир и оборудованию, установленному на них, надзорными органами не выдавалось.

2.2.1.12. 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

Турбоагрегаты, которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей в МО г. Владимир отсутствуют.

2.2.1.13. Описание эксплуатационных показателей функционирования источника комбинированной выработки

Эксплуатационные показатели функционирования Владимирской ТЭЦ-2 приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 20 – Эксплуатационные показатели Владимирской ТЭЦ-2

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Выработка электрической энергии	млн. кВт·ч	1 841,98	2 262,01	1 911,36	2447,57	2279,78
Расход электрической энергии на собственные нужды	млн. кВт·ч	188,59	196,57	183,04	213,34	208,10
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	1 653,39	2 065,43	1 728,32	2234,23	2071,68
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе:	тыс. Гкал	2 065,56	1 931,31	1 886,60	2146,44	2056,80
из производственных отборов	тыс. Гкал	66,52	68,34	63,87	71,15	70,24
из теплофикационных отборов	тыс. Гкал	1 999,04	1 862,97	1 822,73	2075,29	1986,56
из отборов противодавления	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из конденсаторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из ПВК	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из РОУ	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	51,62	50,51	55,66	70,69	65,67
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ	%	95,3	91,0	89,3	89,7	-
Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу	млн. кВт·ч	1 029,97	1 077,15	1 190,58	1355,20	1332,18
Выработка электрической энергии по конденсационному циклу	млн. кВт·ч	812,01	1 184,86	720,78	1092,37	947,60
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе:	г у.т./кВт·ч	234,4	217,4	215,7	218,7	216,3
по теплофикационному циклу	г у.т./кВт·ч	157,5	159,3	159,4	159,3	159,4
по конденсационному циклу	г у.т./кВт·ч	330,1	269,0	306,1	290,7	294,4
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,7	152,0	154,3	154,9	154,3
Полный расход условного топлива на ТЭЦ	тыс. т у.т.	707 097	742 521	663 779	821 025	765,42

2.2.2 Котельные

2.2.2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования

Структура основного оборудования котельных представлена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 21 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных

Источник тепловой энергии	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Котельная Юго-западного района	г. Владимир, ул. Верхняя Дуброва, 156	ДКВР 10/13	1	1972	8,00	24,60	155,8	91,7	156,3	29.07.2022
		ДКВР 10/13	1	1972	8,00		155,9	91,6		29.07.2022
		ЛАВАРТ 10000Р	1	2022	8,60		154,0	93,0		01.12.2022
Котельная 301 квартал	г. Владимир, ул. Николая Островского, 64а	ДКВР 10/13	1	1978	8,00	24,00	156,0	91,6	156,0	28.12.2022
		ДКВР 10/13	1	1978	8,00		155,6	91,8		28.12.2022
		ДКВрВ-6-115ГМ	1	2022	8,00		154,0	93,0		01.12.2022
Котельная Коммунальная зона	г. Владимир, ул. Нижняя Дуброва, 41а	Eurotherm-7	1	2016	6,50	23,00	154,8	92,3	153,8	25.06.2020
		Eurotherm-7	1	2016	6,50		154,8	92,3		25.06.2020
		Eurotherm-11	1	2016	10,00		154,9	92,2		25.06.2020
Котельная Микрорайон 9-В	г. Владимир, ул. Безыменского, 226	ВК-32 (КСВа-2,5)	1	1995	2,15	19,35	156,1	91,5	156,0	06.08.2020
		ВК-32 (КСВа-2,5)	1	1995	2,15		156,6	91,2		06.08.2020
		ВК-32 (КСВа-2,5)	1	1995	2,15		155,6	91,8		06.08.2020
		ВК-32 (КСВа-2,5)	1	1995	2,15		166,8	85,6		06.08.2020
		ВК-32 (КСВа-2,5)	1	1995	2,15		167,3	85,4		06.08.2020
		ВК-32 (КСВа-2,5)	1	1995	2,15		165,3	86,4		06.08.2020
		ВК-32 (КСВа-2,5)	1	1995	2,15		156,8	91,1		06.08.2020
		ВК-32 (КСВа-2,5)	1	1995	2,15		166,3	85,9		06.08.2020
		ВК-32 (КСВа-2,5)	1	1995	2,15		165,9	86,1		06.08.2020
Котельная 125 квартал	г. Владимир, пр. Ленина, 56	Турботерм 800	1	2008	0,69	2,28	155,4	91,9	153,2	23.09.2021
		Турботерм 800	1	2008	0,69		155,3	93,0		23.09.2021
		Турботерм 800	1	2008	0,69		155,3	92,0		23.09.2021
		Турботерм 250	1	2008	0,21		153,3	93,2		23.09.2021
Котельная Парижской Коммуны	г. Владимир, ул. Парижской коммуны, 56а	Vitoplex 100	1	2009	0,82	2,46	158,6	90,1	153,2	22.06.2020
		Vitoplex 100	1	2009	0,82		158,7	90,0		22.06.2020
		Vitoplex 100	1	2009	0,82		158,9	89,9		22.06.2020
Котельная АО «Владгазкомпания»	г. Владимир, ул. Производственная, 14	ДКВр 6,5-13	1	1991	3,70	11,1	160,9	88,8	151,8	01.08.2021
		ДКВр 6,5-13	1	1991	3,70		160,9	88,8		01.08.2021
		ДКВр 6,5-13	1	1991	3,70		159,8	89,4		01.08.2021

Источник тепловой энергии	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Котельная 722 квартал	г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 47а	Турботерм Гарант 3000	1	2012	2,70	5,55	154,4	92,5	152,2	20.08.2020
		Турботерм 1100	1	2012	0,95		153,8	92,9		20.08.2020
		Турботерм 1100	1	2012	0,95		153,8	92,9		20.08.2020
		Турботерм 1100	1	2021	0,95		153,8	92,9		-
Котельная ВЗКИ	г. Владимир, ул. Добросельская, 194в	Турботерм 1600	1	2010	1,380	2,537	157,9	90,5	154,7	22.09.2021
		Турботерм 250	1	2010	0,210		153,3	93,2		22.09.2021
		Турботерм 1100	1	2010	0,947		157,5	90,7		07.10.2021
Котельная УВД	г. Владимир, ул. Московское шоссе, 3д	Турботерм Стандарт-800	1	2018	0,687	4,987	155,3	92,0	156,1	25.05.2020
		Турботерм Гарант-2500	1	2018	2,150		157,5	90,7		25.05.2020
		Турботерм Гарант-2500	1	2018	2,150		157,2	90,9		25.05.2020
Котельная ПМК-18	г. Владимир, мкрн. Юрьево, ул. Ноябрьская, 113г	Турботерм Стандарт-500	1	2014	0,430	1,804	155,6	91,8	154,1	12.10.2021
		Турботерм Стандарт - 800	1	2014	0,687		154,8	92,3		10.08.2020
		Турботерм Стандарт - 800	1	2014	0,687		154,8	92,3		10.08.2020
Котельная РТС	г. Владимир, п. РТС, д. 5б	Unical MODAL 64	1	2018	0,055	0,931	158,1	90,4	159,3	14.08.2020
		Unical ELLPREX 510	1	2018	0,438		157,8	90,6		14.08.2020
		Unical ELLPREX 510	1	2018	0,438		158,2	90,3		14.08.2020
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	г. Владимир, мкрн. Энергетик, ул. Энергетиков, 10в	Турботерм Стандарт-500	1	2014	0,43	0,86	158,2	90,3	153,1	22.09.2021
		Турботерм Стандарт-500	1	2014	0,43		158,6	90,1		22.09.2021
Котельная мкр. За-клязьменский	г. Владимир, мкр.Заклязьменский, ул. Восточная, 2у	СКВГ-0.5	1	1976	0,50	3,00	173,4	82,4	174,8	29.09.2020
		СКВГ-0.5	1	1976	0,50		173,0	82,6		29.09.2020
		СКВГ-0.5	1	1976	0,50		175,1	81,6		29.09.2020
		СКВГ-0.5	1	1976	0,50		177,0	80,7		29.09.2020
		СКВГ-0.5	1	1976	0,50		174,4	81,9		29.09.2020
		СКВГ-0.5	1	1976	0,50		175,3	81,5		29.09.2020

Источник тепловой энергии	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Котельная мкр. Коммунар	г. Владимир, мкр. Коммунар, ул.Центральная, 19	СКВГ-0.5	1	1970	0,5	2,00	169,1	84,5	170,0	19.10.2020
		СКВГ-0.5	1	1970	0,5		169,7	84,2		19.10.2020
		СКВГ-0.5	1	1970	0,5		170,5	83,8		19.10.2020
		СКВГ-0.5	1	1970	0,5		170,1	84,0		19.10.2020
Котельная Оргтруд 1	г. Владимир, мкр.Оргтруд, ул. Октябрьская, 18а	Турботерм-3150	1	2006	2,71	6,15	153,9	92,8	153,6	21.09.2021
		Турботерм-2000	1	2006	1,72		155,3	92,0		21.09.2021
		Турботерм-2000	1	2006	1,72		154,3	92,6		21.09.2021
Котельная Оргтруд 2	г. Владимир, мкр.Оргтруд, ул. Молодежная, 21	Турботерм Стандарт-1000	1	2011	0,86	3,01	156,5	91,3	154,5	21.09.2021
		Турботерм Стандарт-1000	1	2011	0,86		156,5	91,3		21.09.2021
		Турботерм Гарант-1500	1	2011	1,29		156,1	91,5		21.09.2021
Котельная мкр. Юрьеvec, ООО «Т Плюс ВКС»	г.Владимир, мкр.Юрьеvec, Строительный проезд, 3а	Турботерм-500	1	2006	0,46	1,15	154,9	92,2	154,6	29.07.2022
		Турботерм-800	1	2006	0,69		154,9	92,2		29.07.2022
Котельная Элеваторная	г. Владимир, ул. Элеваторная, 18а	Турботерм-500	1	2013	0,43	0,65	156,6	91,2	153,1	26.06.2020
		Турботерм-250	1	2013	0,22		156,1	91,5		26.06.2020
Котельная мкр. Лесной	мкр. Лесной, ул. Лесная, 12д	Турботерм Гарант 2000	1	2017	1,72	7,74	157,1	90,9	154,2	23.07.2020
		Турботерм Гарант 2500	1	2017	2,15		154,6	92,4		23.07.2020
		Турботерм Гарант 2500	1	2017	2,15		155,3	92,0		23.07.2020
		Турботерм Гарант 2000	1	2017	1,72		157,0	91,0		23.07.2020
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	г. Владимир, ул. Элеваторная, 26	ДКВР 25/13	1	1974	1,56	3,63	172,1	83,1	158,7	27.01.2020
		Sixen 1350	1	2015	0,79		158,2	90,4		01.01.2015
		Термотехник 100	1	2015	1,28		158,4	90,3		01.01.2015
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	г. Владимир, мкр. Энергетик, ул. Северная, 9А	Vitomax 200 LW M62C 8000	1	2019	6,88	14,62	153,4	93,2	153,8	24.09.2019
		Turbomat-RN	1	2001	6,02		153,6	93,1		30.06.2022
		Vitoplex - 100	1	2015	1,72		155,6	91,9		10.10.2019
Котельная турбаза «Ладога»	г. Владимир, мкр. Турбаза «Ладога»	Минск-1	1	1990	0,8	2,40	178,3	80,2	176,2	25.08.2022
		Минск-1	1	1990	0,8		169,8	84,2		25.08.2022

Источник тепловой энергии	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
	га» ул. Сосновая, 13	Минск-1	1	1990	0,8		180,3	79,3		25.08.2022
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	г. Владимир, пр-т Ленина, 73	VK 1000 «Вулкан»	1	2007	1,00	1,90	157,0	91,1	155,9	29.01.2018
		Турботерм-стандарт 500	1	2016	0,40		155,3	92,1		10.02.2020
		Riello RTQ 597	1	2011	0,50		155,3	92,1		10.04.2018
Котельная ООО УК «Дельта»	г. Владимир, ул. Большая Московская, 19б	RIELLO RTQ 2336	1	2019	2,00	4,40	155,3	92,1	155,3	14.06.2019
		RIELLO RTQ 2336	1	2019	2,00		155,3	92,1		14.06.2019
		RIELLO RTQ 467	1	2019	0,40		155,3	92,1		14.06.2019
Котельная ООО «ТКС»	г. Владимир, ул. Студеная гора, 10г	ДКВР-10/13	1	1964	6,15	18,45	164,5	88,6	164,5	25.11.2020
		ДКВР-10/13	1	1964	6,15		164,5	88,6		25.11.2020
		ДКВР-10/13	1	1964	6,15		164,5	88,6		25.11.2020
Котельная Семашко, 4	г. Владимир, Семашко, 4а	RENDIMAKS-23	1	2002	0,02	0,04	174,0	82,2	171,3	26.08.2021
		RENDIMAKS-23	1	2002	0,02		171,3	83,5		26.08.2021
Котельная Белокопской, 16	г. Владимир, Белокопской, 16	Прометей Д-247-500	1	2001	0,30	0,60	180,6	79,2	179,4	29.07.2022
		Прометей Д-247-500	1	2001	0,30		177,9	80,4		29.07.2022
Котельная БМК-360	г. Владимир, мкр. Оргтруд, Октябрьская, 4	ТГ-120	1	2013	0,10	0,30	154,1	92,8	156,8	29.07.2022
		ТГ-120	1	2013	0,10		157,5	90,8		29.07.2022
		ТГ-120	1	2013	0,10		156,1	91,6		29.07.2022
Котельная Тихонравова, 8а	г. Владимир, Тихонравова, 8а	Pegasus F3N170	1	2015	0,15	0,29	161,2	88,7	161,2	15.05.2020
		Pegasus F3N170	1	2015	0,15		161,2	88,7		15.05.2020
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Оргтруд, Нижне-Садовая, 6-2	BAXI mainfour 240 F	1	2011	0,02	0,02	156,1	91,6	156,1	-
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Оргтруд, Нижне-Садовая, 9-2	BAXI mainfour 240 F	1	2011	0,02	0,02	156,1	91,6	156,1	-
Котельная ДБСП	г. Владимир, Добросельская, 34а	МЗК-7АГ	1	1977	-	1,48	-	-	174,5	20.06.2018
		МЗК-7АГ	1	1977	0,74		185,8	76,9		20.06.2018
		МЗК-7АГ	1	1977	0,74		176,1	81,1		20.06.2018
Котельная МУЗ КБ	г. Владимир, Добро-	Е-1,0-0,9 Г-3	1	2020	0,50	1,00	171,9	83,1	174,5	15.07.2020

Источник тепловой энергии	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
«Автоприбор»	сельская, 38а	Е-1,0-0,9 Г-3	1	2020	0,50		173,0	82,6		15.07.2020
Всего			104	-	196,31	196,31	-	-	-	-

Установленный топливный режим котельных приведен в таблице ниже. Основной вид топлива – природный газ. Резервный вид – отсутствует.

Т а б л и ц а 22 – Установленный топливный режим котельных

Источник тепловой энергии	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за базовый год, ккал/м³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
Котельная Юго-западного района	г. Владимир, ул. Верхняя Дуброва, 15б	газ	8 222	8 774
Котельная 301 квартал	г. Владимир, ул. Николая Островского, 64а	газ	8 222	8 763
Котельная Коммунальная зона	г. Владимир, ул. Нижняя Дуброва, 41а	газ	8 222	6 229
Котельная Микрорайон 9-В	г. Владимир, ул. Безыменского, 22б	газ	8 222	3 388
Котельная 125 квартал	г. Владимир, пр. Ленина, 5б	газ	8 222	6
Котельная Парижской Коммуны	г. Владимир, ул. Парижской коммуны, 56а	газ	8 222	25
Котельная АО «Владгазкомпания»	г. Владимир, ул. Производственная, 14	газ	8 155	4 454
Котельная 722 квартал	г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 47а	газ	8 222	1 954
Котельная ВЗКИ	г. Владимир, ул. Добросельская, 194в	газ	8 222	641
Котельная УВД	г. Владимир, ул. Московское шоссе, 3д	газ	8 222	1 157
Котельная ПМК-18	г. Владимир, мкрн. Юрьево, ул. Ноябрьская, 113г	газ	8 222	527
Котельная РТС	г. Владимир, п. РТС, д. 5б	газ	8 222	379
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	г. Владимир, мкрн. Энергетик, ул. Энергетиков, 10в	газ	8 222	271
Котельная мкр. Закрытый	г. Владимир, мкр. Закрытый, ул. Восточная, 2у	газ	8 222	876
Котельная мкр. Коммунар	г. Владимир, мкр. Коммунар, ул. Центральная, 19	газ	8 222	380
Котельная Оргтруд 1	г. Владимир, мкр. Оргтруд, ул. Октябрьская, 18а	газ	8 222	1 581
Котельная Оргтруд 2	г. Владимир, мкр. Оргтруд, ул. Молодежная, 21	газ	8 222	558
Котельная мкр. Юрьево, ООО «Т Плюс ВКС»	г. Владимир, мкр. Юрьево, Строительный проезд, 3а	газ	8 222	292
Котельная Элеваторная	г. Владимир, ул. Элеваторная, 18а	газ	8 222	154
Котельная мкр. Лесной	мкр. Лесной, ул. Лесная, 12д	газ	8 222	2 374
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	г. Владимир, ул. Элеваторная, 26	газ	8 190	1 774
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	г. Владимир, мкр. Энергетик, ул. Северная, 9А	газ	8 203	4 228

Источник тепловой энергии	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за базовый год, ккал/м³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
Котельная турбаза «Ладога»	г. Владимир, мкр. Турбаза «Ладога» ул. Сосновая, 13	газ	8 210	144
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	г. Владимир, пр-т Ленина, 73	газ	8 000	219
Котельная ООО УК «Дельта»	г. Владимир, ул. Большая Московская, 19б	газ	8 120	666
Котельная ООО «ТКС»	г. Владимир, ул. Студеная гора, 10г	газ	8 211	1 883
Котельная Семашко, 4	г. Владимир, Семашко, 4а	газ	8 222	24
Котельная Белоконской, 16	г. Владимир, Белоконской, 16	газ	8 222	210
Котельная БМК-360	г. Владимир, мкр. Оргтруд, Октябрьская, 4	газ	8 222	69
Котельная Тихонравова, 8а	г. Владимир, Тихонравова, 8а	газ	8 222	45
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Оргтруд, Нижне-Садовая, 6-2	газ	8 222	3
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Оргтруд, Нижне-Садовая, 9-2	газ	8 222	2
Котельная ДБСП	г. Владимир, Добросельская, 34а	газ	8 222	2
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	г. Владимир, Добросельская, 38а	газ	8 190	44
Всего природный газ		газ	-	52 094
Итого по ЕТО				52 094

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

Параметры установленной тепловой мощности котельных приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 23 – Параметры установленной тепловой мощности котельных

Источник тепловой энергии	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч
Котельная Юго-западного района	г. Владимир, ул. Верхняя Дуброва, 15б	2018	24,00
		2019	24,00
		2020	24,00
		2021	24,00
		2022	24,60
Котельная 301 квартал	г. Владимир, ул. Николая Островского, 64а	2018	24,00
		2019	24,00
		2020	24,00
		2021	24,00
		2022	24,00
Котельная Коммунальная зона	г. Владимир, ул. Нижняя Дуброва, 41а	2018	23,00
		2019	23,00
		2020	23,00
		2021	23,00
		2022	23,00
Котельная Микрорайон 9-В	г. Владимир, ул. Безыменского, 22б	2018	19,35
		2019	19,35
		2020	19,35
		2021	19,35
		2022	19,35
Котельная 125 квартал	г. Владимир, пр. Ленина, 5б	2018	2,28
		2019	2,28
		2020	2,28
		2021	2,28
		2022	2,28
Котельная Парижской Коммуны	г. Владимир, ул. Парижской коммуны, 56а	2018	2,46
		2019	2,46
		2020	2,46
		2021	2,46
		2022	2,46
Котельная АО «Владгаз-компания»	г. Владимир, ул. Производственная, 14	2018	11,10
		2019	11,10
		2020	11,10
		2021	11,10
		2022	11,10
Котельная 722 квартал	г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 47а	2018	4,60
		2019	4,60
		2020	4,60
		2021	5,55
		2022	5,55
Котельная ВЗКИ	г. Владимир, ул. Добросельская, 194в	2018	2,54
		2019	2,54
		2020	2,54
		2021	2,54
		2022	2,54
Котельная УВД	г. Владимир, ул. Московское шоссе, 3д	2018	4,99
		2019	4,99

Источник тепловой энергии	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч
		2020	4,99
		2021	4,99
		2022	4,99
Котельная ПМК-18	г. Владимир, мкрн. Юрьевец, ул. Ноябрьская, 113г	2018	1,80
		2019	1,80
		2020	1,80
		2021	1,80
		2022	1,80
Котельная РТС	г. Владимир, п. РТС, д. 56	2018	0,93
		2019	0,93
		2020	0,93
		2021	0,93
		2022	0,93
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	г. Владимир, мкрн. Энергетик, ул. Энергетиков, 10в	2018	0,86
		2019	0,86
		2020	0,86
		2021	0,86
		2022	0,86
Котельная мкр. Заключь-менский	г. Владимир, мкр. Заключьменский, ул. Восточная, 2у	2018	3,00
		2019	3,00
		2020	3,00
		2021	3,00
		2022	3,00
Котельная мкр. Коммунар	г. Владимир, мкр. Коммунар, ул. Центральная, 19	2018	2,00
		2019	2,00
		2020	2,00
		2021	2,00
		2022	2,00
Котельная Оргтруд 1	г. Владимир, мкр. Оргтруд, ул. Октябрьская, 18а	2018	6,15
		2019	6,15
		2020	6,15
		2021	6,15
		2022	6,15
Котельная Оргтруд 2	г. Владимир, мкр. Оргтруд, ул. Молодежная, 21	2018	3,01
		2019	3,01
		2020	3,01
		2021	3,01
		2022	3,01
Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	г. Владимир, мкр. Юрьевец, Строительный проезд, 3а	2018	1,15
		2019	1,15
		2020	1,15
		2021	1,15
		2022	1,15
Котельная Элеваторная	г. Владимир, ул. Элеваторная, 18а	2018	0,65
		2019	0,65
		2020	0,65
		2021	0,65
		2022	0,65
Котельная мкр. Лесной	мкр. Лесной, ул. Лесная, 12д	2018	7,74
		2019	7,74
		2020	7,74
		2021	7,74
		2022	7,74

Источник тепловой энергии	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	г. Владимир, ул. Элеваторная, 26	2018	3,63
		2019	3,63
		2020	3,63
		2021	3,63
		2022	3,63
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртепло-газ»	г. Владимир, мкр. Энергетик, ул. Северная, 9А	2018	13,76
		2019	13,76
		2020	14,62
		2021	14,62
		2022	14,62
Котельная турбаза «Ладога»	г. Владимир, мкр. Турбаза «Ладога» ул. Сосновая, 13	2018	2,40
		2019	2,40
		2020	2,40
		2021	2,40
		2022	2,40
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	г. Владимир, пр-т Ленина, 73	2018	1,90
		2019	1,90
		2020	1,90
		2021	1,90
		2022	1,90
Котельная ООО УК «Дельта»	г. Владимир, ул. Большая Московская, 19б	2018	4,40
		2019	4,40
		2020	4,40
		2021	4,40
		2022	4,40
Котельная ООО «ТКС»	г. Владимир, ул. Студеная гора, 10г	2018	18,45
		2019	18,45
		2020	18,45
		2021	18,45
		2022	18,45
Котельная Семашко, 4	г. Владимир, Семашко, 4а	2018	0,04
		2019	0,04
		2020	0,04
		2021	0,04
		2022	0,04
Котельная Белоконской, 16	г. Владимир, Белоконской, 16	2018	0,60
		2019	0,60
		2020	0,60
		2021	0,60
		2022	0,60
Котельная БМК-360	г. Владимир, мкр. Оргтруд, Октябрьская, 4	2018	0,30
		2019	0,30
		2020	0,30
		2021	0,30
		2022	0,30
Котельная Тихонравова, 8а	г. Владимир, Тихонравова, 8а	2018	0,29
		2019	0,29
		2020	0,29
		2021	0,29
		2022	0,29
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Оргтруд, Нижне-Садовая, 6-2	2018	0,02
		2019	0,02
		2020	0,02

Источник тепловой энергии	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Оргтруд, Нижне-Садовая, 9-2	2021	0,02
		2022	0,02
		2018	0,02
		2019	0,02
		2020	0,02
		2021	0,02
		2022	0,02
Котельная ДБСП	г. Владимир, Добросельская, 34а	2018	1,48
		2019	1,48
		2020	1,48
		2021	1,48
		2022	1,48
Котельная МУЗ КБ «Автотприбор»	г. Владимир, Добросельская, 38а	2018	1,00
		2019	1,00
		2020	1,00
		2021	1,00
		2022	1,00
ИТОГО по ЕТО		2018	193,90
		2019	193,90
		2020	194,76
		2021	195,71
		2022	196,31

2.2.2.3. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность котельных приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 24 – Располагаемая тепловая мощность котельных

Источник тепловой энергии	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная Юго-западного района	г. Владимир, ул. Верхняя Дуброва, 15б	2018	23,90	0,10
		2019	23,90	0,10
		2020	23,60	0,40
		2021	23,60	0,40
		2022	24,60	0,00
Котельная 301 квартал	г. Владимир, ул. Николая Островского, 64а	2018	23,80	0,20
		2019	23,80	0,20
		2020	24,00	0,00
		2021	24,00	0,00
		2022	24,00	0,00
Котельная Коммунальная зона	г. Владимир, ул. Нижняя Дуброва, 41а	2018	22,16	0,84
		2019	22,16	0,84
		2020	22,90	0,10
		2021	22,90	0,10
		2022	23,00	0,00
Котельная Микро-район 9-В	г. Владимир, ул. Безыменского, 22б	2018	18,38	0,97
		2019	18,38	0,97
		2020	18,38	0,97
		2021	18,38	0,97
		2022	19,35	0,00
Котельная 125 квартал	г. Владимир, пр. Ле-	2018	2,24	0,04

Источник тепловой энергии	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч
тал	нина, 5б	2019	2,24	0,04
		2020	2,25	0,03
		2021	2,25	0,03
		2022	2,28	0,00
Котельная Парижской Коммуны	г. Владимир, ул. Парижской коммуны, 56а	2018	2,25	0,21
		2019	2,25	0,21
		2020	2,25	0,21
		2021	2,25	0,21
		2022	2,46	0,00
Котельная АО «Владгазкомпания»	г. Владимир, ул. Производственная, 14	2018	7,40	3,70
		2019	7,40	3,70
		2020	7,40	3,70
		2021	7,40	3,70
		2022	7,40	3,70
Котельная 722 квартал	г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 47а	2018	4,49	0,11
		2019	4,54	0,06
		2020	4,54	0,06
		2021	5,48	0,07
		2022	5,55	0,00
Котельная ВЗКИ	г. Владимир, ул. Добросельская, 194в	2018	2,52	0,02
		2019	2,52	0,02
		2020	2,50	0,04
		2021	2,50	0,04
		2022	2,54	0,00
Котельная УВД	г. Владимир, ул. Московское шоссе, 3д	2018	4,01	0,98
		2019	4,91	0,08
		2020	4,90	0,08
		2021	4,90	0,08
		2022	4,99	0,00
Котельная ПМК-18	г. Владимир, мкрн. Юрьево, ул. Ноябрьская, 113г	2018	1,78	0,03
		2019	1,78	0,03
		2020	1,78	0,03
		2021	1,78	0,03
		2022	1,80	0,00
Котельная РТС	г. Владимир, п. РТС, д. 5б	2018	0,91	0,03
		2019	0,91	0,03
		2020	0,91	0,03
		2021	0,91	0,03
		2022	0,93	0,00
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	г. Владимир, мкрн. Энергетик, ул. Энергетиков, 10в	2018	0,86	0,00
		2019	0,86	0,00
		2020	0,86	0,00
		2021	0,86	0,00
		2022	0,86	0,00
Котельная мкр. За-клязьменский	г. Владимир, мкр.Заклязьменский, ул. Восточная, 2у	2018	2,96	0,04
		2019	2,96	0,04
		2020	2,96	0,04
		2021	2,96	0,04
		2022	3,00	0,00
Котельная мкр. Коммунар	г. Владимир, мкр. Коммунар, ул.Центральная, 19	2018	1,84	0,16
		2019	1,84	0,16
		2020	1,84	0,16

Источник тепловой энергии	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч
		2021	1,84	0,16
		2022	2,00	0,00
Котельная Оргтруд 1	г. Владимир, мкр.Оргтруд, ул. Октябрьская, 18а	2018	5,72	0,43
		2019	5,72	0,43
		2020	5,67	0,48
		2021	5,67	0,48
		2022	6,15	0,00
Котельная Оргтруд 2	г. Владимир, мкр.Оргтруд, ул. Молодежная, 21	2018	2,97	0,04
		2019	2,97	0,04
		2020	2,97	0,04
		2021	2,97	0,04
		2022	3,01	0,00
Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	г.Владимир, мкр.Юрьевец, Строительный проезд, 3а	2018	1,12	0,03
		2019	1,12	0,03
		2020	1,13	0,02
		2021	1,13	0,02
		2022	1,15	0,00
Котельная Элеваторная	г. Владимир, ул. Элеваторная, 18а	2018	0,65	0,00
		2019	0,65	0,00
		2020	0,65	0,00
		2021	0,65	0,00
		2022	0,65	0,00
Котельная мкр. Лесной	мкр. Лесной, ул. Лесная, 12д	2018	7,46	0,28
		2019	7,46	0,28
		2020	7,46	0,28
		2021	7,46	0,28
		2022	7,74	0,00
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	г. Владимир, ул. Элеваторная, 26	2018	3,54	0,09
		2019	3,54	0,09
		2020	3,54	0,09
		2021	3,54	0,09
		2022	3,54	0,09
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	г. Владимир, мкр. Энергетик, ул. Северная, 9А	2018	13,76	0,00
		2019	13,76	0,00
		2020	14,62	0,00
		2021	14,62	0,00
		2022	14,62	0,00
Котельная турбаза «Ладога»	г. Владимир, мкр. Турбаза «Ладога» ул. Сосновая, 13	2018	2,40	0,00
		2019	2,40	0,00
		2020	2,40	0,00
		2021	2,40	0,00
		2022	2,40	0,00
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	г. Владимир, пр-т Ленина, 73	2018	1,90	0,00
		2019	1,90	0,00
		2020	1,90	0,00
		2021	1,90	0,00
		2022	1,90	0,00
Котельная ООО УК «Дельта»	г. Владимир, ул. Большая Московская, 19б	2018	4,40	0,00
		2019	4,40	0,00
		2020	4,40	0,00
		2021	4,40	0,00
		2022	4,40	0,00

Источник тепловой энергии	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная ООО «ТКС»	г. Владимир, ул. Студеная гора, 10г	2018	18,45	0,00
		2019	18,45	0,00
		2020	18,45	0,00
		2021	18,45	0,00
		2022	18,45	0,00
Котельная Семашко, 4	г. Владимир, Семашко, 4а	2018	0,04	0,00
		2019	0,04	0,00
		2020	0,04	0,00
		2021	0,04	0,00
		2022	0,04	0,00
Котельная Белоконской, 16	г. Владимир, Белоконской, 16	2018	0,47	0,14
		2019	0,47	0,14
		2020	0,45	0,15
		2021	0,45	0,15
		2022	0,60	0,00
Котельная БМК-360	г. Владимир, мкр. Оргтруд, Октябрьская, 4	2018	0,30	0,00
		2019	0,30	0,00
		2020	0,30	0,00
		2021	0,30	0,00
		2022	0,30	0,00
Котельная Тихонравова, 8а	г. Владимир, Тихонравова, 8а	2018	0,26	0,03
		2019	0,26	0,03
		2020	0,26	0,03
		2021	0,26	0,03
		2022	0,29	0,00
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Оргтруд, Нижне-Садовая, 6-2	2018	0,02	0,00
		2019	0,02	0,00
		2020	0,02	0,00
		2021	0,02	0,00
		2022	0,02	0,00
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Оргтруд, Нижне-Садовая, 9-2	2018	0,02	0,00
		2019	0,02	0,00
		2020	0,02	0,00
		2021	0,02	0,00
		2022	0,02	0,00
Котельная ДБСП	г. Владимир, Добросельская, 34а	2018	0,82	0,66
		2019	0,82	0,66
		2020	0,82	0,66
		2021	0,82	0,66
		2022	1,48	0,00
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	г. Владимир, Добросельская, 38а	2018	0,90	0,10
		2019	0,90	0,10
		2020	0,90	0,10
		2021	0,90	0,10
		2022	1,00	0,00
ИТОГО по ЕТО		2018	184,68	9,22
		2019	185,62	8,28
		2020	187,07	7,69
		2021	188,01	7,70
		2022	192,52	3,79

2.2.2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Тепловая мощность нетто котельных представлена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 25 – Тепловая мощность нетто котельных

Источник тепловой энергии	Адрес котельной	Год	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
Котельная Юго-западного района	г. Владимир, ул. Верхняя Дуброва, 15б	2018	0,31	23,59
		2019	0,33	23,57
		2020	0,36	23,24
		2021	0,39	23,21
		2022	0,43	24,17
Котельная 301 квартал	г. Владимир, ул. Николая Островского, 64а	2018	0,30	23,50
		2019	0,29	23,51
		2020	0,31	23,69
		2021	0,37	23,63
		2022	0,36	23,64
Котельная Коммунальная зона	г. Владимир, ул. Нижняя Дуброва, 41а	2018	0,31	21,85
		2019	0,29	21,87
		2020	0,27	22,63
		2021	0,29	22,61
		2022	0,29	22,71
Котельная Микро-район 9-В	г. Владимир, ул. Безыменского, 22б	2018	0,18	18,20
		2019	0,20	18,18
		2020	0,18	18,20
		2021	0,18	18,20
		2022	0,21	19,14
Котельная 125 квартал	г. Владимир, пр. Ленина, 5б	2018	0,04	2,20
		2019	0,04	2,20
		2020	0,04	2,21
		2021	0,03	2,22
		2022	0,05	2,23
Котельная Парижской Коммуны	г. Владимир, ул. Парижской коммуны, 56а	2018	0,02	2,23
		2019	0,10	2,15
		2020	0,03	2,22
		2021	0,02	2,23
		2022	0,04	2,42
Котельная АО «Владгазкомпания»	г. Владимир, ул. Производственная, 14	2018	0,00	7,40
		2019	0,00	7,40
		2020	0,05	7,35
		2021	0,06	7,34
		2022	0,05	7,35
Котельная 722 квартал	г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 47а	2018	0,05	4,44
		2019	0,05	4,49
		2020	0,06	4,48
		2021	0,07	5,41
		2022	0,08	5,47
Котельная ВЗКИ	г. Владимир, ул. Добросельская, 194в	2018	0,03	2,49
		2019	0,04	2,48
		2020	0,03	2,47
		2021	0,04	2,46
		2022	0,04	2,50

Источник тепловой энергии	Адрес котельной	Год	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
Котельная УВД	г. Владимир, ул. Московское шоссе, 3д	2018	0,08	3,93
		2019	0,09	4,82
		2020	0,09	4,81
		2021	0,09	4,81
		2022	0,09	4,90
Котельная ПМК-18	г. Владимир, мкрн. Юрьевец, ул. Ноябрьская, 113г	2018	0,03	1,75
		2019	0,03	1,75
		2020	0,03	1,75
		2021	0,03	1,75
		2022	0,03	1,77
Котельная РТС	г. Владимир, п. РТС, д. 5б	2018	0,01	0,90
		2019	0,01	0,90
		2020	0,01	0,90
		2021	0,02	0,89
		2022	0,02	0,91
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	г. Владимир, мкрн. Энергетик, ул. Энергетиков, 10в	2018	0,01	0,85
		2019	0,01	0,85
		2020	0,01	0,85
		2021	0,01	0,85
		2022	0,01	0,85
Котельная мкр. За-клязьменский	г. Владимир, мкр.Заклязьменский, ул. Восточная, 2у	2018	0,04	2,92
		2019	0,04	2,92
		2020	0,04	2,92
		2021	0,04	2,92
		2022	0,04	2,96
Котельная мкр. Коммунар	г. Владимир, мкр. Коммунар, ул.Центральная, 19	2018	0,00	1,84
		2019	0,04	1,80
		2020	0,04	1,80
		2021	0,04	1,80
		2022	0,05	1,95
Котельная Оргтруд 1	г. Владимир, мкр.Оргтруд, ул. Октябрьская, 18а	2018	0,08	5,64
		2019	0,08	5,64
		2020	0,06	5,61
		2021	0,06	5,61
		2022	0,07	6,08
Котельная Оргтруд 2	г. Владимир, мкр.Оргтруд, ул. Молодежная, 21	2018	0,06	2,91
		2019	0,06	2,91
		2020	0,07	2,90
		2021	0,07	2,90
		2022	0,07	2,94
Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	г.Владимир, мкр.Юрьевец, Строительный проезд, 3а	2018	0,02	1,10
		2019	0,02	1,10
		2020	0,02	1,11
		2021	0,02	1,11
		2022	0,02	1,13
Котельная Элеваторная	г. Владимир, ул. Элеваторная, 18а	2018	0,01	0,64
		2019	0,01	0,64
		2020	0,02	0,63
		2021	0,02	0,63
		2022	0,02	0,63
Котельная мкр. Лесной	мкр. Лесной, ул. Лесная, 12д	2018	0,32	7,14
		2019	0,18	7,28

Источник тепловой энергии	Адрес котельной	Год	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
		2020	0,10	7,36
		2021	0,11	7,35
		2022	0,12	7,62
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	г. Владимир, ул. Элеваторная, 26	2018	0,08	3,46
		2019	0,08	3,46
		2020	0,08	3,46
		2021	0,08	3,46
		2022	0,08	3,46
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	г. Владимир, мкр. Энергетик, ул. Северная, 9А	2018	0,17	13,59
		2019	0,15	13,61
		2020	0,17	14,45
		2021	0,20	14,42
		2022	0,21	14,41
Котельная турбаза «Ладога»	г. Владимир, мкр. Турбаза «Ладога» ул. Сосновая, 13	2018	0,13	2,27
		2019	0,13	2,27
		2020	0,12	2,28
		2021	0,12	2,28
		2022	0,12	2,28
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	г. Владимир, пр-т Ленина, 73	2018	0,08	1,82
		2019	0,08	1,82
		2020	0,08	1,82
		2021	0,08	1,82
		2022	0,08	1,82
Котельная ООО УК «Дельта»	г. Владимир, ул. Большая Московская, 196	2018	0,11	4,29
		2019	0,11	4,29
		2020	0,08	4,32
		2021	0,08	4,32
		2022	0,08	4,32
Котельная ООО «ТКС»	г. Владимир, ул. Студеная гора, 10г	2018	0,40	18,05
		2019	0,46	17,99
		2020	0,01	18,44
		2021	0,01	18,44
		2022	0,29	18,16
Котельная Семашко, 4	г. Владимир, Семашко, 4а	2018	0,00	0,04
		2019	0,00	0,04
		2020	0,00	0,04
		2021	0,00	0,04
		2022	0,00	0,04
Котельная Белокопской, 16	г. Владимир, Белокопской, 16	2018	0,01	0,46
		2019	0,01	0,46
		2020	0,01	0,44
		2021	0,01	0,44
		2022	0,01	0,59
Котельная БМК-360	г. Владимир, мкр. Оргтруд, Октябрьская, 4	2018	0,01	0,29
		2019	0,01	0,29
		2020	0,01	0,29
		2021	0,01	0,29
		2022	0,01	0,29
Котельная Тихонравова, 8а	г. Владимир, Тихонравова, 8а	2018	0,02	0,24
		2019	0,01	0,25
		2020	0,01	0,25
		2021	0,01	0,25

Источник тепловой энергии	Адрес котельной	Год	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
		2022	0,01	0,28
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Оргтруд, Нижне-Садовая, 6-2	2018	0,00	0,02
		2019	0,00	0,02
		2020	0,00	0,02
		2021	0,00	0,02
		2022	0,00	0,02
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Оргтруд, Нижне-Садовая, 9-2	2018	0,00	0,02
		2019	0,00	0,02
		2020	0,00	0,02
		2021	0,00	0,02
		2022	0,00	0,02
Котельная ДБСП	г. Владимир, Добра-сельская, 34а	2018	0,25	0,57
		2019	0,11	0,71
		2020	0,22	0,60
		2021	0,21	0,61
		2022	0,39	1,09
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	г. Владимир, Добра-сельская, 38а	2018	0,37	0,53
		2019	0,38	0,52
		2020	0,39	0,51
		2021	0,39	0,51
		2022	0,42	0,58
ИТОГО по ЕТО		2018	3,53	181,15
		2019	3,44	182,18
		2020	3,00	184,07
		2021	3,16	184,85
		2022	3,79	188,73

Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за базовый год актуализации приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 26 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за базовый год актуализации

Источник тепловой энергии	Адрес котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива (основное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
Котельная Юго-западного района	г. Владимир, ул. Верхняя Дуброва, 15б	56 790	995	55 795	Газ / -	8 774
Котельная 301 квартал	г. Владимир, ул. Николая Островского, 64а	56 689	852	55 837	Газ / -	8 763
Котельная Коммунальная зона	г. Владимир, ул. Нижняя Дуброва, 41а	40 590	502	40 088	Газ / -	6 229
Котельная Микрорайон 9-В	г. Владимир, ул. Безыменского, 22б	21 494	232	21 262	Газ / -	3 388
Котельная 125 квартал	г. Владимир, пр. Ленина, 5б	39	1	38	Газ / -	6
Котельная Парижской Коммуны	г. Владимир, ул. Парижской коммуны, 56а	147	2	145	Газ / -	25
Котельная АО «Владгазкомпания»	г. Владимир, ул. Производственная, 14	26 619	180	23 738	Газ / -	4 454
Котельная 722 квартал	г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 47а	12 675	177	12 498	Газ / -	1 954
Котельная ВЗКИ	г. Владимир, ул. Добросельская, 194в	4 162	62	4 100	Газ / -	641
Котельная УВД	г. Владимир, ул. Московское шоссе, 3д	7 447	137	7 310	Газ / -	1 157
Котельная ПМК-18	г. Владимир, мкрн. Юрьево, ул. Ноябрьская, 113г	3 425	66	3 359	Газ / -	527
Котельная РТС	г. Владимир, п. РТС, д. 5б	2 422	41	2 381	Газ / -	379

Источник тепловой энергии	Адрес котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива (основное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	г. Владимир, мкрн. Энергетик, ул. Энергетиков, 10в	1 749	27	1 721	Газ / -	271
Котельная мкр. Заклязьменский	г. Владимир, мкр.Заклязьменский, ул. Восточная, 2у	5 036	69	4 967	Газ / -	876
Котельная мкр. Коммунар	г. Владимир, мкр. Коммунар, ул.Центральная, 19	2 214	54	2 160	Газ / -	380
Котельная Оргтруд 1	г. Владимир, мкр.Оргтруд, ул. Октябрьская, 18а	10 303	120	10 183	Газ / -	1 581
Котельная Оргтруд 2	г. Владимир, мкр.Оргтруд, ул. Молодежная, 21	3 612	86	3 527	Газ / -	558
Котельная мкр. Юрьеvec, ООО «Т Плюс ВКС»	г.Владимир, мкр.Юрьеvec, Строительный проезд, 3а	1 901	36	1 865	Газ / -	292
Котельная Элеваторная	г. Владимир, ул. Элеваторная, 18а	998	35	963	Газ / -	154
Котельная мкр. Лесной	мкр. Лесной, ул. Лесная, 12д	15 424	235	15 189	Газ / -	2 374
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	г. Владимир, ул. Элеваторная, 26	11 110	247	10 863	Газ / -	1 774
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	г. Владимир, мкр. Энергетик, ул. Северная, 9А	28 802	412	28 391	Газ / -	4 228
Котельная турбаза «Ладога»	г. Владимир, мкр. Турбаза «Ладога» ул. Сосновая, 13	1 401	70	1 331	Газ / -	144
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	г. Владимир, пр-т Ленина, 73	1 398	57	1 341	Газ / -	219
Котельная ООО УК «Дельта»	г. Владимир, ул. Большая Московская, 196	4 131	79	4 053	Газ / -	666

Источник тепловой энергии	Адрес котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива (основное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
Котельная ООО «ТКС»	г. Владимир, ул. Студеная гора, 10г	11 574	183	11 200	Газ / -	1 883
Котельная Семашко, 4	г. Владимир, Семашко, 4а	140	1	139	Газ / -	24
Котельная Белокопской, 16	г. Владимир, Белокопской, 16	1 170	19	1 152	Газ / -	210
Котельная БМК-360	г. Владимир, мкр. Оргтруд, Октябрьская, 4	442	14	428	Газ / -	69
Котельная Тихонравова, 8а	г. Владимир, Тихонравова, 8а	284	13	271	Газ / -	45
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Оргтруд, Нижне-Садовая, 6-2	19	0	19	Газ / -	3
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Оргтруд, Нижне-Садовая, 9-2	12	0	12	Газ / -	2
Котельная ДБСП	г. Владимир, Добра-сельская, 34а	2	1	2	Газ / -	2
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	г. Владимир, Добра-сельская, 38а	254	108	146	Газ / -	44
ИТОГО по ЕТО		334 475	5 112	326 473	Газ / -	52 094

2.2.2.5. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке основного оборудования приведены в таблицах ниже.

Т а б л и ц а 27 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов

Наименование котельной	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец базового года	Назначенный ресурс, ч	Количество проделений	Год достижения назначенного ресурса
Котельная Юго-западного района	г. Владимир, ул. Верхняя Дуброва, 15б	ДКВР 10/13	1972	20	175 200	410 000	17 520	3	2024
		ДКВР 10/13	1972	20	175 200	410 000	65 040	3	2026
		ЛАВАРТ 10000Р	2022	25	219 000	2 880	-	0	-
Котельная 301 квартал	г. Владимир, ул. Николая Островского, 64а	ДКВР 10/13	1978	20	175 200	389 470	65 040	3	2026
		ДКВР 10/13	1978	20	175 200	389 470	65 040	3	2026
		ДКВpB-6-115ГМ	2022	20	175 200	189	-	0	-
Котельная Коммунальная зона	г. Владимир, ул. Нижняя Дуброва, 41а	Eurotherm-7	2016	25	219 000	1 720	-	0	-
		Eurotherm-7	2016	25	219 000	34 560	-	0	-
		Eurotherm-11	2016	25	219 000	34 560	-	0	-
Котельная Микрорайон 9-В	г. Владимир, ул. Безыменского, 22б	БК-32 (КСВа-2,5)	1995	нд	на консервации	на консервации	на консервации	на консервации	на консервации
		БК-32 (КСВа-2,5)	1995	нд	на консервации	на консервации	на консервации	на консервации	на консервации
		БК-32 (КСВа-2,5)	1995	нд	на консервации	на консервации	на консервации	на консервации	на консервации
		БК-32 (КСВа-2,5)	1995	нд	на консервации	на консервации	на консервации	на консервации	на консервации
		БК-32 (КСВа-2,5)	1995	нд	на консервации	на консервации	на консервации	на консервации	на консервации
		БК-32 (КСВа-2,5)	1995	нд	на консервации	на консервации	на консервации	на консервации	на консервации
		БК-32 (КСВа-2,5)	1995	нд	на консервации	на консервации	на консервации	на консервации	на консервации
		БК-32 (КСВа-2,5)	1995	нд	на консервации	на консервации	на консервации	на консервации	на консервации
		БК-32 (КСВа-2,5)	1995	нд	на консервации	на консервации	на консервации	на консервации	на консервации
Котельная 125 квартал	г. Владимир, пр. Ленина, 5б	Турботерм 800	2008	10	87 600	30 240	35 040	1	2025
		Турботерм 800	2008	10	87 600	30 240	35 040	1	2025
		Турботерм 800	2008	10	87 600	30 240	35 040	1	2025
		Турботерм 250	2008	10	87 600	30 240	35 040	1	2025
Котельная Парижской Коммуны	г. Владимир, ул. Парижской коммуны, 56а	Vitoplex 100	2009	15	131 400	28 080	-	0	-
		Vitoplex 100	2009	15	131 400	28 080	-	0	-
		Vitoplex 100	2009	#Н/Д	#Н/Д	#Н/Д	-	0	-

Наименование котельной	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец базового года	Назначенный ресурс, ч	Количество проделений	Год достижения назначенного ресурса
Котельная АО «Владгазкомпания»	г. Владимир, ул. Производственная, 14	ДКВр 6,5-13	1991	29	250 000	193 104	-	0	-
		ДКВр 6,5-13	1991	29	250 000	193 104	-	0	-
		ДКВр 6,5-13	1991	29	250 000	193 104	-	0	-
Котельная 722 квартал	г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 47а	Турботерм Гарант 3000	2012	10	87 600	76 700	-	0	-
		Турботерм 1100	2012	10	87 600	76 700	-	0	-
		Турботерм 1100	2012	10	87 600	76 700	-	0	-
		Турботерм 1100	2021	20	175 200	17 520	-	0	-
Котельная ВЗКИ	г. Владимир, ул. Добросельская, 194в	Турботерм 1600	2010	10	87 600	69 120	35 040	1	2025
		Турботерм 250	2010	10	87 600	25 920	35 040	1	2025
		Турботерм 1100	2010	10	87 600	69 120	35 040	1	2025
Котельная УВД	г. Владимир, ул. Московское шоссе, 3д	Турботерм Стандарт-800	2018	10	87 600	11 520	-	0	-
		Турботерм Гарант-2500	2018	10	87 600	23 040	-	0	-
		Турботерм Гарант-2500	2018	10	87 600	23 040	-	0	-
Котельная ПМК-18	г. Владимир, мкрн. Юрьево, ул. Ноябрьская, 113г	Турботерм Стандарт-500	2014	10	87 600	37 440	35 040	1	2025
		Турботерм Стандарт - 800	2014	10	87 600	46 080	-	0	-
		Турботерм Стандарт - 800	2014	10	87 600	46 080	-	0	-
Котельная РТС	г. Владимир, п. РТС, д. 56	Unical MODAL 64	2018	10	87 600	11 520	-	0	-
		Unical ELLPREX 510	2018	10	87 600	23 040	-	0	-
		Unical ELLPREX 510	2018	10	87 600	23 040	-	0	-
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	г. Владимир, мкрн. Энергетик, ул. Энергетиков, 10в	Турботерм Стандарт-500	2014	10	87 600	57 600	35 040	1	2025
		Турботерм Стандарт-500	2014	10	87 600	57 600	35 040	1	2025
Котельная мкр. Закрытый	г. Владимир, мкр.Закрытый, ул. Восточная, 2у	СКВГ-0.5	1976	20	175 200	264 960	43 800	2	2024
		СКВГ-0.5	1976	20	175 200	264 960	43 800	2	2024
		СКВГ-0.5	1976	20	175 200	264 960	43 800	2	2024
		СКВГ-0.5	1976	20	175 200	264 960	43 800	2	2024

Наименование котельной	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец базового года	Назначенный ресурс, ч	Количество проделений	Год достижения назначенного ресурса
Котельная мкр. Коммунар	г. Владимир, мкр. Коммунар, ул.Центральная, 19	СКВГ-0.5	1976	20	175 200	264 960	43 800	2	2024
		СКВГ-0.5	1976	20	175 200	264 960	43 800	2	2024
		СКВГ-0.5	1970	20	175 200	299 520	43 800	2	2024
		СКВГ-0.5	1970	20	175 200	299 520	43 800	2	2024
		СКВГ-0.5	1970	20	175 200	299 520	43 800	2	2024
		СКВГ-0.5	1970	20	175 200	149 760	43 800	2	2024
Котельная Оргтруд 1	г. Владимир, мкр.Оргтруд, ул. Октябрьская, 18а	Турботерм-3150	2006	10	87 600	92 160	35 040	1	2025
		Турботерм-2000	2006	10	87 600	92 160	35 040	1	2025
		Турботерм-2000	2006	10	87 600	62 720	35 040	1	2025
Котельная Оргтруд 2	г. Владимир, мкр.Оргтруд, ул. Молодежная, 21	Турботерм Стандарт-1000	2011	10	87 600	63 360	35 040	1	2025
		Турботерм Стандарт-1000	2011	10	87 600	63 360	35 040	1	2025
		Турботерм Гарант-1500	2011	10	87 600	63 360	35 040	1	2025
Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	г.Владимир, мкр.Юрьевец, Строительный проезд, 3а	Турботерм-500	2006	10	87 600	43 200	43 800	1	2026
		Турботерм-800	2006	10	87 600	86 400	43 800	1	2026
Котельная Элеваторная	г. Владимир, ул. Элеваторная, 18а	Турботерм-500	2013	10	87 600	57 600	-	0	-
		Турботерм-250	2013	10	87 600	57 600	-	0	-
Котельная мкр. Лесной	мкр. Лесной, ул. Лесная, 12д	Турботерм Гарант 2000	2017	10	87 600	9 300	-	0	-
		Турботерм Гарант 2500	2017	10	87 600	28 800	-	0	-
		Турботерм Гарант 2500	2017	10	87 600	28 800	-	0	-
		Турботерм Гарант 2000	2017	10	87 600	9 300	-	0	-
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	г. Владимир, ул. Элеваторная, 26	ДКВР 25/13	1974	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Sixen 1350	2015	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Термотехник 100	2015	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	г. Владимир, мкр. Энергетик, ул. Северная, 9А	Vitomax 200 LW M62C 8000	2019	12	104 000	нд	-	0	-
		Turbomat-RN	2001	12	104 000	нд	-	0	-
		Vitoplex - 100	2015	8	72 000	нд	-	0	-
Котельная турбаза	г. Владимир,	Минск-1	1990	12	104 000	нд	-	0	-

Наименование котельной	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец базового года	Назначенный ресурс, ч	Количество проделений	Год достижения назначенного ресурса
«Ладога»	мкр. Турбаза «Ладога» ул. Сосновая, 13	Минск-1	1990	12	104 000	нд	-	0	-
		Минск-1	1990	12	104 000	нд	-	0	-
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	г. Владимир, пр-т Ленина, 73	VK 1000 «Вулкан»	2007	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Турботерм-стандарт 500	2016	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Riello RTQ 597	2011	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная ООО УК «Дельта»	г. Владимир, ул. Большая Московская, 196	RIELLO RTQ 2336	2019	7	58 716	17 784	-	0	-
		RIELLO RTQ 2336	2019	7	58 716	17 784	-	0	-
		RIELLO RTQ 467	2019	11	100 272	31 128	-	0	-
Котельная ООО «ТКС»	г. Владимир, ул. Студеная гора, 10г	ДКВР-10/13	1964	10	87 600	20 358	-	0	-
		ДКВР-10/13	1964	10	87 600	20 358	-	0	-
		ДКВР-10/13	1964	10	87 600	20 358	-	0	-
Котельная Семашко, 4	г. Владимир, Семашко, 4а	RENDIMAKS-23	2002	10	87 600	115 200	17 520	2	2023
		RENDIMAKS-23	2002	10	87 600	115 200	17 520	2	2023
Котельная Бело-конской, 16	г. Владимир, Бело-конской, 16	Прометей Д-247-500	2001	10	87 600	146 890	35 040	1	2026
		Прометей Д-247-500	2001	10	87 600	146 890	35 040	1	2026
Котельная БМК-360	г. Владимир, мкр. Оргтруд, Октябрьская, 4	ТГ-120	2013	9	78 840	25 920	35 040	1	2026
		ТГ-120	2013	9	78 840	51 840	35 040	1	2026
		ТГ-120	2013	9	78 840	51 840	35 040	1	2026
Котельная Тихонравова, 8а	г. Владимир, Тихонравова, 8а	Pegasus F3N170	2015	10	87 600	нд	-	0	-
		Pegasus F3N170	2015	10	87 600	нд	-	0	-
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Оргтруд, Нижне-Садовая, 6-2	BAXI mainfour 240 F	2011	15	131 400	-	-	-	-
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Оргтруд, Нижне-Садовая, 9-2	BAXI mainfour 240 F	2011	15	131 400	-	-	-	-
Котельная ДБСП	г. Владимир, Добросельская, 34а	МЗК-7АГ	1977	20	175 200	на консерва-ции	-	0	-
		МЗК-7АГ	1977	20	175 200	нд	61 320	1	2025
		МЗК-7АГ	1977	20	175 200	нд	61 320	1	2025
Котельная МУЗ	г. Владимир, Добросель-	Е-1,0-0,9 Г-3	2020	20	175 200	3 840	-	0	-

Наименование котельной	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец базового года	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
КБ «Автоприбор»	ская, 38а	Е-1,0-0,9 Г-3	2020	20	175 200	3 840	-	0	-

2.2.2.6. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Характеристики выдачи тепловой мощности от котельных приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 28 – Характеристики выдачи тепловой мощности

Теплоноситель	Источник тепловой энергии	Схема подачи
Котельная Юго-западного района		
Сетевая вода	Зависимая	2-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная 301 квартал		
Сетевая вода	Зависимая	2-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная Коммунальная зона		
Сетевая вода	Зависимая	2-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная Микрорайон 9-В		
Сетевая вода	Зависимая	2-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная 125 квартал		
Сетевая вода	Независимая	2-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная Парижской Коммуны		
Сетевая вода	Независимая	2-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная АО «Владгазкомпания»		
Сетевая вода	Закрытая	2-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная 722 квартал		
Сетевая вода	Независимая	4-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная ВЗКИ		
Сетевая вода	Независимая	4-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная УВД		
Сетевая вода	Независимая	4-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная ПМК-18		
Сетевая вода	Независимая	4-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная РТС		
Сетевая вода	Независимая	2-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»		
Сетевая вода	Независимая	2-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная мкр. Заклязьменский		
Сетевая вода	Зависимая	2-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная мкр. Коммунар		
Сетевая вода	Зависимая	2-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная Оргтруд 1		
Сетевая вода	Независимая	4-трубная

Теплоноситель	Источник тепловой энергии	Схема подачи
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная Оргтруд 2		
Сетевая вода	Независимая	2-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»		
Сетевая вода	Независимая	4-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная Элеваторная		
Сетевая вода	Независимая	2-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная мкр. Лесной		
Сетевая вода	Независимая	4-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная АО ВХКП «Мукомол»		
Сетевая вода	Закрытая	3-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»		
Сетевая вода	Закрытая	4-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная турбаза «Ладога»		
Сетевая вода	Закрытая	2-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»		
Сетевая вода	Закрытая	2-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная ООО УК «Дельта»		
Сетевая вода	Закрытая	2-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная ООО «ТКС»		
Сетевая вода	Закрытая	4-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная Семашко, 4		
Сетевая вода	Зависимая	2-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная Белокопской, 16		
Сетевая вода	Зависимая	4-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная БМК-360		
Сетевая вода	Зависимая	4-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная Тихонравова, 8а		
Сетевая вода	Независимая	2-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2		
Сетевая вода	Зависимая	4-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2		
Сетевая вода	Зависимая	4-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная ДБСП		
Сетевая вода	Отпуск сетевой воды не осуществляется	-
Пар	С возвратом конденсата	-
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»		
Сетевая вода	Отпуск сетевой воды не осуществляется	-

Теплоноситель	Источник тепловой энергии	Схема подачи
Пар	С возвратом конденсата	-

Характеристики ВПУ приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 29 – Характеристики ВПУ

Источник тепловой энергии	Наименование ВПУ	Производительность ВПУ, т/ч	Кол-во баков аккумуляторов, шт.	Суммарная емкость баков аккумуляторов, м³
Котельная Юго-западного района	ASW 2160FL95	5,5	1	40
Котельная 301 квартал	Аквафлоу SA 112-378	5,0	1	25
Котельная Коммунальная зона	Аквафлоу SF 650/2	16,4	1	25
Котельная Микрорайон 9-В	Аквафлоу SF 200/2-95	8,0	2	290
Котельная 125 квартал	Аквафлоу SF 125/2-90	2,5	1	1,5
Котельная Парижской Коммуны	WC 1465, WS 1252	2,0	-	-
Котельная АО «Владгаз-компания»	Na-катионит	3,0	2	100
Котельная 722 квартал	Аквафлоу SF 200/2-95	8,0	1	8
Котельная ВЗКИ	Аквафлоу SF 125/2-90	3,2	1	8
Котельная УВД	Аквафлоу SF75/2-91	2,2	1	8
Котельная ПМК-18	WC-1354 - 9000	1,5	1	8
Котельная РТС	Аквафлоу SF35/2-91	1,0	1	3
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	"SF" 1252-9100	2,0	1	1,5
Котельная мкр. Заклязьменский	ФИП 1354А-8500	1,5	1	2
Котельная мкр. Коммунар	Аквафлоу SF 38/1-91	1,3	1	3
Котельная Оргтруд 1	Аквафлоу SF 125/2-90	3,5	-	-
Котельная Оргтруд 2	"SF" 1665-9100	3,5	1	8
Котельная мкр. Юрьеvec, ООО «Т Плюс ВКС»	Аквафлоу SF 25/2-90	1,0	-	-
Котельная Элеваторная	Аквафлоу SF 20/2-91	0,8	-	-
Котельная мкр. Лесной	Аквафлоу SF 125/2-91	3,5	1	8
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	Na-катионит. 2-х ст.	нд	нд	нд
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Na-катионит. 1-х ст.	3,3	нд	нд
Котельная турбаза «Ладогога»	Na-катионит. 1-х ст.	0,6	нд	нд
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	Комплексон-6	нд	нд	нд
Котельная ООО УК «Дельта»	СОКОЛ-Ф(И) 0,5	нд	нд	нд
Котельная ООО «ТКС»	Dowex HCR-S	15,0	нд	нд
Котельная Семашко, 4	SF-4M	0,4	-	-
Котельная Белоконской, 16	ФИП 0844Т-560С	0,8	-	-
Котельная БМК-360	нд	нд	нд	нд
Котельная Тихонравова, 8а	Аквафлоу SF 35/2-91	0,8	-	-
Теплогенератор индивиду-	ВПУ отсутствует	-	-	-

Источник тепловой энергии	Наименование ВПУ	Производительность ВПУ, т/ч	Кол-во баков аккумуляторов, шт.	Суммарная емкость баков аккумуляторов, м³
дualьного отопления Н. Садовая, 6-2				
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	ВПУ отсутствует	-	-	-
Котельная ДБСП	нд	нд	нд	нд
Котельная МУЗ КБ «Ав-топрибор»	I ступень SA036-377, II ступень SA021-377, комплекс дозирования DC SP62006	1,1/1,8	-	-

Характеристики насосного оборудования приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 30 – Характеристики насосного оборудования

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, В	Кол-во, шт.
Котельная Юго-западного района					
Насос сетевой	1Д500-63	504	63	380	2
Насос сетевой	1Д315-71А	315	63	380	2
Насос подпитки	K80-50-200a	45	40	380	1
Насос подпитки	K80-50-200	50	50	380	1
Насос подпитки	K20-30	20	30	380	2
Насос подпитки	MHI804-1/E/3-400-50-2/B	8	40	380	2
Котельная 301 квартал					
Насос сетевой	1Д500-63a	450	53	380	2
Насос сетевой	Д320-50	300	39	380	2
Насос подпитки	CronoNorm NL 50/200-11-2-12	45	55	380	2
Насос подпитки	MHI804N-1/E/3-400-50-2	14	48	220	2
Котельная Коммунальная зона					
Насос сетевой	NLG150/520-160/4-N24	480	75	380	1
Насос сетевой	NL150/400-75-4-12	300	55	380	1
Насос подпитки	HELIX V 1606-1/16/E/400-50	16	60	380	3
Котельная Микрорайон 9-В					
Насос сетевой	K 160/30	160	30	380	1
Насос сетевой	K 290/30	290	30	380	2
Насос сетевой	SCP 150/350 HA	500	30	380	1
Насос подпитки	MVI 1606/6-1/16/E/3-400-50-2	16	7	380	2
Котельная 125 квартал					
Насос сетевой	NP80/315-11/4a	66	35	380	2
Насос сетевой	BL50/250-3/4	30	24	380	2
Насос подпитки	MVI 405/PN 16 3	2	20	220	1
Котельная Парижской Коммуны					
Насос сетевой	BL65/170-15/2	85	40	380	2
Насос подпитки	IP-E32/160-1,1/2-R1	8	20	380	2
Котельная АО «Владгазкомпания»					
Насос сетевой	ВДГ 320/50	320	50	380	3
Котельная 722 квартал					
Насос сетевой	BL80/210-37/2	210	40	220	2
Насос сетевой	BL65/170-11/2	50	41	220	2
Насос подпитки	MVIL806-1/16/E/3-400-50-2	5	64	220	2
Котельная ВЗКИ					
Насос сетевой	BL80/160-18.5/2	104	30,1	380	2

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, В	Кол-во, шт.
Насос сетевой	IPL32/165-3/2	13,1	30,3	380	2
Насос подпитки	MVI803-1/16/E/3-400-50-2	6,42	29,3	380	2
Котельная УВД					
Насос сетевой	IL100/210-37/2	180	50	220	2
Насос подпитки	MHIE206N-1/E/3-2-2G	4	50	220	2
Насос сетевой	MHIE1602N-2G	18	25	220	2
Котельная ПМК-18					
Насос сетевой	IL80/170-15/2	142	32	380	1
Насос подпитки	MVI405-1/16/E/3-400-50-2/B	8	55	380	1
Насос сетевой	MVI802-1/16/E/3-400-50-2	7,06	20	380	1
Котельная РТС					
Насос сетевой	IL32/160-2,2/2	4,7	30	220	2
Насос сетевой	IL50/170-7,5/2	33	35	220	2
Насос подпитки	MP 603	1	35	220	2
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»					
Насос сетевой	IPL65/155-5,5/2	10	6	380	2
Насос подпитки	CAM 88/25 SPERONI	2,5	18	380	2
Котельная мкр. Заклязьменский					
Насос сетевой	K160/30	160	30	380	2
Насос подпитки	K20/30	20	30	380	1
Котельная мкр. Коммунар					
Насос сетевой	BL50/270-5,5/4	55	22	380	2
Насос сетевой	KM65-50-125A	25	20	380	1
Насос сетевой	BL40/130-3/2	25	27	380	1
Насос подпитки	K20/30	20	30	380	1
Насос подпитки	MHIE1602N-1/E/3-2-2G	16	100	380	2
Котельная Оргтруд 1					
Насос сетевой	IL80/190-18.5/2	100	43	220	3
Насос сетевой	IPL40/160-4/2	30	27	220	3
Насос подпитки	MHI203-1/E/3-400-50-2	2	25	380	2
Котельная Оргтруд 2					
Насос сетевой	BL80/160-18.5/2	200	25	220	2
Насос подпитки	MVI405-1/16/E/3-400-50-2/B	5,2	37,9	380	2
Котельная мкр. Юрьево, ООО «Т Плюс ВКС»					
Насос сетевой	IL50/170-7,5/2	2,5	18	380	2
Насос подпитки	MHI202	10	6	380	1
Насос сетевой	IPL32/160-1.1/2	2,5	18	380	2
Котельная Элеваторная					
Насос сетевой	BL40/170-5,5/2	26	40	380	2
Насос подпитки	HMC 304 DM	0,4	40	220	2
Котельная мкр. Лесной					
Насос сетевой	NL100/200-37/2-12	220	40	380	2
Насос подпитки	MVI405-1/16/E3-400-50-2/B	4	40	380	2
Насос сетевой	IPL50/140-3/2-IE2	5	14	380	2
Котельная АО ВХКП «Мукомол»					
-	TP 65-460/21-F-1-BAQE	56,9	40,3	380	2
-	65-125/75/P25VCC3	64,1	24,8	380	1
-	80-160/75/P25VCC4	89,3	21,5	380	1
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»					
Насос сетевой	WILO DPg-125/205R 37/2	250	50	нд	2
Насос ГВС	SALMSON LRL 204-13/2,2	32	22	нд	2
Насос подпитки	WILO MNI 803-1/E/1-230-50-2/B	14	35	нд	1
Котельная турбаза «Ладога»					

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, В	Кол-во, шт.
Насос сетевой	К 45/30	45	30	нд	2
Насос подпитки	К 20/30	20	30	нд	2
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»					
Насос сетевой	Grundfos TP 65-460/2	56,9	40,3	380	2
Насос сетевой	КМЛ 80/160	30	35	380	1
Насос подпитки	Grundfos GR 1-12	1,8	57,1	380	1
Котельная ООО УК «Дельта»					
Насос сетевой	Smedegard Omega Т 3-125-2	21	18	380	2
Насос сетевой	Smedegard Omega Т 3-71-2	10	9	380	1
Котельная ООО «ТКС»					
К4.1. Насос сетевой системы отопления завода	1Д315-71	150	58	380	1
К4.2. Насос сетевой системы отопления завода	1Д315-71	150	58	380	1
К5.1. Насос сетевой системы отопления ул. Садовая	IPL 50/175-5,5/2	21	38	380	1
К5.2. Насос сетевой системы отопления ул. Садовая	IPL 65/145-5,5/2	21	38	380	1
К6.1. Насос сетевой системы отопления поликлиники	КМ 80-50-200	50	50	380	1
К6.2. Насос сетевой системы отопления поликлиники	КМ 80-50-200	50	50	380	1
К9.1. Насос сетевой системы ГВС (внешний контур)	КМ 50-32-125	50	50	380	1
К9.2. Насос сетевой системы ГВС (внешний контур)	КМ 50-32-125	50	50	380	1
К19.1. Насос подпиточный	1К20/30 У3.1	20	30	380	1
К19.2. Насос подпиточный	КМ 65-50-160	20	30	380	1
Котельная Семашко, 4					
Насос сетевой	TOP-RL25/7,5	10	6	380	2
Котельная Белоконской, 16					
Насос сетевой	TOP-RL25/7	6	6,5	220	2
Насос сетевой	TOP-S30/10	10	10	220	4
Котельная БМК-360					
Насос сетевой	IPL32/165-3/2	12,2	30,7	220	2
Насос подпитки	МН1404N-1/Е/3-400-50-2	5	31	220	2
Котельная Тихонравова, 8а					
Насос сетевой	IPL 50/120-1,5/2	-	-	-	1
Насос сетевой	IPL 50/120-1,5/2	-	-	-	1
Насос ГВС	IPL 25/80-0,12/2	-	-	-	1
Насос ГВС	IPL 25/80-0,12/2	-	-	-	1
Насос сетевой	UPS 32-60	-	-	-	1

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, В	Кол-во, шт.
Насос сетевой	UPS 32-60	-	-	-	1
Насос ГВС	IPL 32/100-0,55/2	-	-	-	1
Насос ГВС	IPL 32/100-0,55/2	-	-	-	1
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2					
-	-	-	-	-	-
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2					
-	-	-	-	-	-
Котельная ДБСП					
-	-	-	-	-	-
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»					
-	-	-	-	-	-

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

Регулирование отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии осуществляется по принципу «качественного регулирования», т. е. путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха.

Температурный график источников тепловой энергии представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 31 – Температурный график источников тепловой энергии

Источник тепловой энергии	Температурный график, °С
Котельная Юго-западного района	114/70 (срезка на 105)
Котельная 301 квартал	114/70 (срезка на 105)
Котельная Коммунальная зона	114/70 (срезка на 105)
Котельная Микрорайон 9-В	114/70 (срезка на 105)
Котельная 125 квартал	105/70
Котельная 722 квартал	95/70
Котельная ВЗКИ	105/70; 85/70
Котельная УВД	95/70
Котельная ПМК-18	95/70
Котельная РТС	95/70
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	85/70
Котельная мкр. Заклязьменский	90/70
Котельная мкр. Коммунар	90/70
Котельная Оргтруд 1	95/70
Котельная Оргтруд 2	85/70
Котельная мкр. Юрьеvec, ООО «Т Плюс ВКС»	85/70
Котельная Парижской Коммуны	105/70
Котельная Элеваторная	90/70
Котельная мкр. Лесной	95/70
Котельная АО «Владгазкомпания»	114/70 (срезка на 105)
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	95/70
Котельная Энергетик, ООО «Владмиртеплогаз»	95/70
Котельная турбаза «Ладога»	90/70
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	95/70
Котельная ООО УК «Дельта»	95/62,6
Котельная ООО «ТКС»	95/70
Котельная Семашко, 4	90/70
Котельная Белоконской, 16	95/70
Котельная БМК-360	80/70

Источник тепловой энергии	Температурный график, °С
Котельная Тихонравова, 8а	90/70
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	80/70
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	80/70
Котельная ДБСП	нет, паровая котельная
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	нет, паровая котельная

2.2.2.8. Среднегодовая загрузка оборудования

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

2.2.2.9. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Учет тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, осуществляется с помощью приборов учета. В таблице ниже приведены данные по приборам учета в котельных.

Т а б л и ц а 32 – Данные по приборам учета

Место установки узла учета	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
Котельная Юго-западного района			
Подающий трубопровод	ЭСРВ-420Ф Ду200	Расход	Технологический
Подающий трубопровод	СДВ-И-1,0-М-4-20мА	Давление	Технологический
Подающий трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Обратный трубопровод	ЭСРВ-420Ф Ду200	Расход	Технологический
Обратный трубопровод	СДВ-И-1,0-М-4-20мА	Давление	Технологический
Обратный трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Подпитка	ЭСРВ-570Ф Ду40	Расход	Технологический
Подпитка	СДВ-И-1,0-М-4-20мА	Давление	Технологический
Подпитка	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Котельная 301 квартал			
Подающий трубопровод	ЭСРВ-440ФВ Ду200	Расход	Технологический
Подающий трубопровод	ДДМ-03-ДИ-МИ	Давление	Технологический
Подающий трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Обратный трубопровод	ЭСРВ-440ФВ Ду200	Расход	Технологический
Обратный трубопровод	ДДМ-03-ДИ-МИ	Давление	Технологический
Обратный трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Подпитка	ЭСРВ-440ЛВ Ду25	Расход	Технологический
Подпитка	ДДМ-03-ДИ-МИ	Давление	Технологический
Подпитка	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Котельная Коммунальная зона			
Подающий трубопровод	ЭСРВ-440ФВ Ду300	Расход	Технологический
Подающий трубопровод	ДДМ-03-ДИ-МИ	Давление	Технологический
Подающий трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Обратный трубопровод	ЭСРВ-440ФВ Ду300	Расход	Технологический
Обратный трубопровод	ДДМ-03-ДИ-МИ	Давление	Технологический
Обратный трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Подпитка	ЭСРВ-440ФВ Ду65	Расход	Технологический
Подпитка	ДДМ-03-ДИ-МИ	Давление	Технологический
Подпитка	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Котельная Микрорайон 9-В			
Подающий трубопровод	ЭСРВ-440Л Ду200	Расход	Технологический

Место установки узла учета	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
Подающий трубопровод	ДДМ-03-ДИ-МИ	Давление	Технологический
Подающий трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Обратный трубопровод	ЭСРВ-440Л Ду200	Расход	Технологический
Обратный трубопровод	СДВ-И-1,0-М-4-20 мА	Давление	Технологический
Обратный трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Подпитка	ЭСРВ-440Л Ду40	Расход	Технологический
Подпитка	СДВ-И-1,0-М-4-20 мА	Давление	Технологический
Подпитка	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Котельная 125 квартал			
Подающий трубопровод	ЭСРВ-420Л Ду80	Расход	Технологический
Подающий трубопровод	КРТ9-00И-1,0-0,5	Давление	Технологический
Подающий трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Обратный трубопровод	ЭСРВ-420Л Ду80	Расход	Технологический
Обратный трубопровод	КРТ9-00И-1,0-0,5	Давление	Технологический
Обратный трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Подпитка	ЭСРВ-450Л Ду20	Расход	Технологический
Подпитка	ДДМ-03-ДИ-МИ	Давление	Технологический
Подпитка	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Котельная Парижской Коммуны			
Подающий трубопровод	ЭСРВ-410Л Ду100	Расход	Технологический
Подающий трубопровод	КРТ9-00И-1,0-0,5	Давление	Технологический
Подающий трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Обратный трубопровод	ЭСРВ-410Л Ду100	Расход	Технологический
Обратный трубопровод	КРТ9-00И-1,0-0,5	Давление	Технологический
Обратный трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Подпитка	ЭСРВ-470Л Ду25	Расход	Технологический
Подпитка	КРТ9-00И-1,0-0,5	Давление	Технологический
Подпитка	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Котельная АО «Владгазкомпания»			
приборы учета отсутствуют	-	-	-
Котельная 722 квартал			
Подающий трубопровод	ЭСРВ-420Ф Ду150	Расход	Технологический
Подающий трубопровод	СДВ-И-1,0-М-4-20 мА	Давление	Технологический
Подающий трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Обратный трубопровод	ЭСРВ-420Ф Ду150	Расход	Технологический
Обратный трубопровод	СДВ-И-1,0-М-4-20 мА	Давление	Технологический
Обратный трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Подпитка	ЭСРВ-470Л Ду25	Расход	Технологический
Подпитка	ДДМ-03-ДИ-МИ	Давление	Технологический
Подпитка	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Котельная ВЗКИ			
Подающий трубопровод	ЭСРВ-450Л Ду100	Расход	Технологический
Подающий трубопровод	СДВ-И-1,0-М-4-20 мА	Давление	Технологический
Подающий трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Обратный трубопровод	ЭСРВ-450Л Ду100	Расход	Технологический
Обратный трубопровод	СДВ-И-1,0-М-4-20 мА	Давление	Технологический
Обратный трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Подпитка	ЭСРВ-450Л Ду25	Расход	Технологический
Подпитка	СДВ-И-1,0-М-4-20 мА	Давление	Технологический
Подпитка	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Котельная УВД			
Подающий трубопровод	ЭСРВ-440ФВ Ду200	Расход	Технологический
Подающий трубопровод	Корунд-ДИ-001М	Давление	Технологический

Место установки узла учета	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
Подающий трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Обратный трубопровод	ЭСРВ-440ФВ Ду200	Расход	Технологический
Обратный трубопровод	Корунд-ДИ-001М	Давление	Технологический
Обратный трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Подпитка	ЭСРВ-470ЛВ Ду20	Расход	Технологический
Подпитка	Корунд-ДИ-001М	Давление	Технологический
Подпитка	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Котельная ПМК-18			
Подающий трубопровод	ЭСРВ-420Л Ду65	Расход	Технологический
Подающий трубопровод	ДДМ-03-ДИ-МИ	Давление	Технологический
Подающий трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Обратный трубопровод	ЭСРВ-420Л Ду65	Расход	Технологический
Обратный трубопровод	ДДМ-03-ДИ-МИ	Давление	Технологический
Обратный трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Подпитка	ЭСРВ-470Л Ду25	Расход	Технологический
Подпитка	КРТ9-00И-1,0-0,5	Давление	Технологический
Подпитка	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Котельная РТС			
Подающий трубопровод	ЭСРВ-440ФВ Ду80	Расход	Технологический
Подающий трубопровод	Корунд-ДИ-001М	Давление	Технологический
Подающий трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Обратный трубопровод	ЭСРВ-440ФВ Ду80	Расход	Технологический
Обратный трубопровод	Корунд-ДИ-001М	Давление	Технологический
Обратный трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Подпитка	ЭСРВ-440ЛВ Ду20	Расход	Технологический
Подпитка	Корунд-ДИ-001М	Давление	Технологический
Подпитка	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»			
Подающий трубопровод	ЭСРВ-420Ф Ду80	Расход	Технологический
Подающий трубопровод	СДВ-И-1,0-М-4-20 мА	Давление	Технологический
Подающий трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Обратный трубопровод	ЭСРВ-420Ф Ду80	Расход	Технологический
Обратный трубопровод	СДВ-И-1,0-М-4-20 мА	Давление	Технологический
Обратный трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Подпитка	ЭСРВ-440Л Ду25	Расход	Технологический
Подпитка	ДДМ-03-ДИ-МИ	Давление	Технологический
Подпитка	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Котельная мкр. Заклязьменский			
приборы учета отсутствуют	-	-	-
Котельная мкр. Коммунар			
Подающий трубопровод	ЭСРВ-410Л Ду100	Расход	Технологический
Подающий трубопровод	СДВ-И-1,0-М-4-20 мА	Давление	Технологический
Подающий трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Обратный трубопровод	ЭСРВ-410Л Ду100	Расход	Технологический
Обратный трубопровод	СДВ-И-1,0-М-4-20 мА	Давление	Технологический
Обратный трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Подпитка	ЭСРВ-410Л Ду25	Расход	Технологический
Подпитка	ДДМ-03-ДИ-МИ	Давление	Технологический
Подпитка	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Котельная Оргтруд 1			
Подающий трубопровод	КАРАТ-РС-100-150-И-О-А-ИВ	Расход	Технологический
Подающий трубопровод	СДВ-И-1,0-М-4-20 мА	Давление	Технологический

Место установки узла учета	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
Подающий трубопровод	КТПР-01	Температура	Технологический
Обратный трубопровод	КАРАТ-РС-100-150-И-О-А-ИВ	Расход	Технологический
Обратный трубопровод	СДВ-И-1,0-М-4-20 мА	Давление	Технологический
Обратный трубопровод	КТПР-01	Температура	Технологический
Подпитка	КАРАТ-520-25-О	Расход	Технологический
Подпитка	СДВ-И-1,0-М-4-20 мА	Давление	Технологический
Подпитка	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Котельная Ортруд 2			
Подающий трубопровод	ЭСРВ-420Л Ду100	Расход	Технологический
Подающий трубопровод	ДДМ-03-ДИ-МИ	Давление	Технологический
Подающий трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Обратный трубопровод	ЭСРВ-420Л Ду100	Расход	Технологический
Обратный трубопровод	ДДМ-03-ДИ-МИ	Давление	Технологический
Обратный трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Подпитка	ЭСРВ-570Л Ду25	Расход	Технологический
Подпитка	ДДМ-03-ДИ-МИ	Давление	Технологический
Подпитка	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Котельная мкр. Юрьеvec, ООО «Т Плюс ВКС»			
Подающий трубопровод	ЭСРВ-440ЛВ Ду65	Расход	Технологический
Подающий трубопровод	Корунд-ДИ-001М	Давление	Технологический
Подающий трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Обратный трубопровод	ЭСРВ-440ЛВ Ду65	Расход	Технологический
Обратный трубопровод	Корунд-ДИ-001М	Давление	Технологический
Обратный трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Подпитка	ЭСРВ-440ЛВ Ду20	Расход	Технологический
Подпитка	Корунд-ДИ-001М	Давление	Технологический
Подпитка	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Котельная Элеваторная			
Подающий трубопровод	ЭСРВ-420Ф Ду80	Расход	Технологический
Подающий трубопровод	СДВ-И-1,0-М-4-20 мА	Давление	Технологический
Подающий трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Обратный трубопровод	ЭСРВ-420Ф Ду80	Расход	Технологический
Обратный трубопровод	СДВ-И-1,0-М-4-20 мА	Давление	Технологический
Обратный трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Подпитка	ЭСРВ-520Ф Ду25	Расход	Технологический
Подпитка	СДВ-И-1,0-М-4-20 мА	Давление	Технологический
Подпитка	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Котельная мкр. Лесной			
Подающий трубопровод	ЭСРВ-440ФВ Ду200	Расход	Технологический
Подающий трубопровод	ДДМ-03-ДИ-МИ	Давление	Технологический
Подающий трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Обратный трубопровод	ЭСРВ-440ФВ Ду200	Расход	Технологический
Обратный трубопровод	ДДМ-03-ДИ-МИ	Давление	Технологический
Обратный трубопровод	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Подпитка	ЭСРВ-440ЛВ Ду25	Расход	Технологический
Подпитка	ДДМ-03-ДИ-МИ	Давление	Технологический
Подпитка	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Технологический
Котельная АО ВХКП «Мукомол»			
приборы учета отсутствуют	-	-	-
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»			
Теплосеть	Взлет ТСРВ 027	Тепловая энергия	Коммерческий
Теплосеть прямая	Расходомер ЭРСВ-420ЛВ/150	Расход	Коммерческий

Место установки узла учета	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
Теплосеть прямая	Расходомер ЭРСВ-420ЛВ/150	Расход	Коммерческий
Теплосеть обратка	Расходомер ЭРСВ-420ЛВ/150	Расход	Коммерческий
Теплосеть обратка	Расходомер ЭРСВ-420ЛВ/150	Расход	Коммерческий
Теплосеть подпитка	Расходомер ЭРСВ 420ЛВ/32	Расход	Коммерческий
Теплосеть прямая	ТПС Взлет Pt500	Температура	Коммерческий
Теплосеть прямая	ТПС Взлет Pt500	Температура	Коммерческий
Теплосеть обратка	ТПС Взлет Pt500	Температура	Коммерческий
Теплосеть обратка	ТПС Взлет Pt500	Температура	Коммерческий
Теплосеть подпитка	ТПС Взлет Pt500	Температура	Коммерческий
Холодная вода	ТПС Взлет Pt500	Температура	Коммерческий
Теплосеть прямая	Корунд-ДИ-001М	Давление	Коммерческий
Теплосеть прямая	Корунд-ДИ-001М	Давление	Коммерческий
Теплосеть обратка	Корунд-ДИ-001М	Давление	Коммерческий
Теплосеть обратка	Корунд-ДИ-001М	Давление	Коммерческий
Теплосеть подпитка	Корунд-ДИ-001М	Давление	Коммерческий
Холодная вода	Корунд-ДИ-001М	Давление	Коммерческий
ГВС	Взлет ТСРВ 022	Тепловая энергия	Коммерческий
ГВС Подача	Расходомер ЭРСВ-440ЛВ/65	Расход	Коммерческий
ГВС обратка	Расходомер ЭРСВ-440ЛВ/65	Расход	Коммерческий
ГВС подпитка	Расходомер ЭРСВ-440ЛВ/65	Расход	Коммерческий
ГВС Подача	ТПС Взлет Pt500	Температура	Коммерческий
ГВС обратка	ТПС Взлет Pt500	Температура	Коммерческий
ГВС подпитка	ТПС Взлет Pt500	Температура	Коммерческий
ГВС Подача	MBS 1700	Давление	Коммерческий
ГВС обратка	MBS 1700	Давление	Коммерческий
ГВС подпитка	MBS 1700	Давление	Коммерческий
Котельная турбаза «Ладого»			
Теплосеть	ТСРВ-023	Тепловая энергия	Коммерческий
Теплосеть прямая	Расходомер ЭРСВ-410Л/100	Расход	Коммерческий
Теплосеть обратка	Расходомер ЭРСВ-410Л/100	Расход	Коммерческий
Теплосеть подпитка	Расходомер ЭРСВ-420Л/25	Расход	Коммерческий
Теплосеть прямая	ТПС Взлет Pt500	Температура	Коммерческий
Теплосеть обратка	ТПС Взлет Pt500	Температура	Коммерческий
Теплосеть подпитка	ТПС Взлет Pt500	Температура	Коммерческий
Холодная вода	ТПС Взлет Pt500	Температура	Коммерческий
Теплосеть прямая	СДВ-И	Давление	Коммерческий
Теплосеть обратка	СДВ-И	Давление	Коммерческий
Теплосеть подпитка	СДВ-И	Давление	Коммерческий
Холодная вода	СДВ-И	Давление	Коммерческий
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»			
Котельная	ТРЭМ-02	Расход	Коммерческий
Котельная ООО УК «Дельта»			
Котельная	Вычислитель количества тепла СПТ961М	Тепловая энергия	Коммерческий
Котельная	ПРЭМ-2-100-А	Расход	Коммерческий
Котельная	ПРЭМ-2-100-А	Расход	Коммерческий
Котельная	ПРЭМ-2-20-А	Расход	Коммерческий
Котельная	ПРЭМ-50	Расход	Коммерческий
Котельная	КТСПР 001-01	Температура	Коммерческий
Котельная	КТСПР 001-01	Температура	Коммерческий
Котельная ООО «ТКС»			
Прямой и обратный трубопровод	ТСРВ-023	Тепловая энергия	нд

Место установки узла учета	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
Прямой и обратный трубопровод	ЭРСВ-410Ф	расход	
Прямой и обратный трубопровод	«ВЗЛЁТ ТПС»	температура	
Прямой и обратный трубопровод	КРТ 9	давление	
Котельная Семашко, 4			
Подающий трубопровод	ППР-1	Расход	Коммерческий
Подающий трубопровод	КТПР-01	Температура	Коммерческий
Обратный трубопровод	ППР-2	Расход	Коммерческий
Обратный трубопровод	КТПР-01	Температура	Коммерческий
Котельная Белоконской, 16			
Подающий трубопровод 1 зона	КАРАТ-РС-32-150-И-О-А-ИВ	Расход	Коммерческий
Подающий трубопровод 1 зона	СДВ-И-1,0-М-4-20 МА	Давление	Коммерческий
Подающий трубопровод 1 зона	КТПР-06	Температура	Коммерческий
Обратный трубопровод 1 зона	КАРАТ-РС-32-150-И-О-А-ИВ	Расход	Коммерческий
Обратный трубопровод 1 зона	СДВ-И-1,0-М-4-20 МА	Давление	Коммерческий
Обратный трубопровод 1 зона	КТПР-06	Температура	Коммерческий
Подающий трубопровод 2 зона	КАРАТ-РС-20-150-И-О-А-ИВ	Расход	Коммерческий
Подающий трубопровод 2 зона	СДВ-И-1,0-М-4-20 МА	Давление	Коммерческий
Подающий трубопровод 2 зона	КТПР-06	Температура	Коммерческий
Обратный трубопровод 2 зона	КАРАТ-РС-20-150-И-О-А-ИВ	Расход	Коммерческий
Обратный трубопровод 2 зона	СДВ-И-1,0-М-4-20 МА	Давление	Коммерческий
Обратный трубопровод 2 зона	КТПР-06	Температура	Коммерческий
Подающий трубопровод 3 зона	КАРАТ-РС-20-150-И-О-А-ИВ	Расход	Коммерческий
Подающий трубопровод 3 зона	СДВ-И-1,0-М-4-20 МА	Давление	Коммерческий
Подающий трубопровод 3 зона	КТПР-06	Температура	Коммерческий
Обратный трубопровод 3 зона	КАРАТ-РС-20-150-И-О-А-ИВ	Расход	Коммерческий
Обратный трубопровод 3 зона	СДВ-И-1,0-М-4-20 МА	Давление	Коммерческий
Обратный трубопровод 3 зона	КТПР-06	Температура	Коммерческий
Подающий трубопровод 4 зона	КАРАТ-РС-32-150-И-О-А-ИВ	Расход	Коммерческий
Подающий трубопровод 4 зона	СДВ-И-1,0-М-4-20 МА	Давление	Коммерческий
Подающий трубопровод 4 зона	КТПР-06	Температура	Коммерческий
Обратный трубопровод 4 зона	КАРАТ-РС-32-150-И-О-А-ИВ	Расход	Коммерческий
Обратный трубопровод 4 зона	СДВ-И-1,0-М-4-20 МА	Давление	Коммерческий
Обратный трубопровод 4 зона	КТПР-06	Температура	Коммерческий
Подпитка	КАРАТ-РС-20-150-И-О-А-ИВ	Расход	Коммерческий
Подпитка	СДВ-И-1,0-М-4-20 МА	Давление	Коммерческий
Подпитка	ВЗЛЕТ ТПС	Температура	Коммерческий
Котельная БМК-360			
Котельная Тихонравова, 8а			
приборы учета отсутствуют	-	-	-
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2			
приборы учета отсутствуют	-	-	-
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2			
приборы учета отсутствуют	-	-	-
Котельная ДБСП			
приборы учета отсутствуют	-	-	-
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»			
приборы учета отсутствуют	-	-	-

2.2.2.10. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии за 2022 год приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 33 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии за 2022 год

№ п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим тепло-снабжения	Недоотпуск теп-ла, тыс. Гкал
Котельная Юго-западного района						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная 301 квартал						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная Коммунальная зона						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная Микрорайон 9-В						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная 125 квартал						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная Парижской Коммуны						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная АО «Владгазкомпания»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная 722 квартал						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная ВЗКИ						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная УВД						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная ПМК-18						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная РТС						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная мкр. Заклязьменский						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная мкр. Коммунар						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим тепло-снабжения	Недоотпуск теп-ла, тыс. Гкал
Котельная Оргтруд 1						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная Оргтруд 2						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная мкр. Юрьеvec, ООО «Т Плюс ВКС»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная Элеваторная						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная мкр. Лесной						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная АО ВХКП «Мукомол»						
-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
-	-	Всего событий	нд	-	-	-
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогaз»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная турбаза «Лaдога»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»						
-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
-	-	Всего событий	нд	-	-	-
Котельная ООО УК «Дельта»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная ООО «ТКС»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная Семашко, 4						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная Белоконой, 16						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная БМК-360						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная Тихонравова, 8a						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная ДБСП						
-	-	-	-	-	-	-

№ п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим тепло-снабжения	Недоотпуск теп-ла, тыс. Гкал
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источников тепловой энергии приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 34 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источников тепловой энергии

Год	Количество прекраще-ний	Среднее время восстано-вления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
Котельная Юго-западного района			
2018	0	-	-
2019	1	0,75	6,26
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная 301 квартал			
2018	1	0,58	4,59
2019	2	1,25	9,05
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная Коммунальная зона			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная Микрорайон 9-В			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная 125 квартал			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная Парижской Коммуны			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная АО «Владгазкомпания»			
2018	1	24	-
2019	1	24	-
2020	0	-	-

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная 722 квартал			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная ВЗКИ			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная УВД			
2018	0	-	-
2019	2	0,7	0,38
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная ПМК-18			
2018	7	0,99	0,18
2019	2	12,3	1,18
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная РТС			
2018	3	1,58	0,54
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная мкр. Заклязьменский			
2018	0	-	-
2019	1	4,25	3,58
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная мкр. Коммунар			
2018	0	-	-
2019	1	2,33	0,14
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная Оргтруд 1			
2018	2	2,14	1,07
2019	7	3,12	0,45

Год	Количество прекращения	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная Оргтруд 2			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная мкр. Юрьево, ООО «Т Плюс ВКС»			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная Элеваторная			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная мкр. Лесной			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная АО ВХКП «Мукомол»			
2018	нд	-	-
2019	нд	-	-
2020	нд	-	-
2021	нд	-	-
2022	нд	-	-
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная турбаза «Ладога»			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»			
2018	нд	-	-
2019	нд	-	-
2020	нд	-	-
2021	нд	-	-
2022	нд	-	-
Котельная ООО УК «Дельта»			
2018	0	-	-

Год	Количество прекращения	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная ООО «ТКС»			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная Семашко, 4			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная Белоконской, 16			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная БМК-360			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная Тихонравова, 8а			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная ДБСП			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»			

Год	Количество прекращения	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
ИТОГО по ЕТО			
2018	14	2,09	0,46
2019	17	2,86	1,24
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-

2.2.2.11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписаний по запрещению дальнейшей эксплуатации котельных надзорными органами не выдавалось.

2.2.2.12. 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

Котельная не является источником тепловой энергии, который функционирует в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2.2.2.13. Описание эксплуатационных показателей функционирования источника комбинированной выработки

Эксплуатационные показатели функционирования котельных приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 35 – Эксплуатационные показатели котельных

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная Юго-западного района						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	30	31	32	33	34
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,0	156,3	155,9	156,0	154,5
Собственные нужды	%	1,3%	1,4%	1,5%	1,6%	1,8%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	157,0	158,4	158,3	158,6	157,3
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	13,8	17,3	17,0	15,4	16,0
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,05	0,10	0,14	0,08	0,05
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	31,2%	25,9%	24,5%	30,7%	29,8%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживаю-	-	нет	нет	нет	нет	нет

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
щего персонала)						
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	1	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения тепло-снабжения от котельных	ч	-	0,75	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	6,26	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная 301 квартал						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	26	27	28	29	30
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,2	155,9	155,7	155,7	154,6
Собственные нужды	%	1,3%	1,2%	1,3%	1,6%	1,5%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	157,2	157,9	157,7	158,2	156,9
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	11,1	12,3	12,4	11,7	11,3
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,02	0,10	0,10	0,13	0,05
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	27,0%	24,5%	24,6%	30,3%	31,9%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	нет	нет	нет	нет	нет
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	1	2	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения тепло-снабжения от котельных	ч	0,58	1,25	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	4,59	9,05	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная Коммунальная зона						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	3	4	5	6	7
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,6	153,8	153,9	154,0	153,5
Собственные нужды	%	1,4%	1,3%	1,2%	1,3%	1,2%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,7	155,8	155,7	155,9	155,4
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	15,3	18,1	18,0	11,1	12,4
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,08	0,05	0,07	0,05	0,04
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	19,5%	18,7%	18,7%	22,2%	19,9%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	нет	нет	нет	нет	нет

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения тепло-снабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная Микрорайон 9-В						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	24	25	26	27	28
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,5	156,0	157,7	158,0	157,6
Собственные нужды	%	1,0%	1,1%	1,0%	1,0%	1,1%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,0	158,9	159,2	159,6	159,4
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	8,3	9,5	10,0	9,7	10,5
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,02	0,06	0,01	0,03	0,06
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	23,1%	20,0%	18,5%	22,6%	12,5%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	нет	нет	нет	нет	нет
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения тепло-снабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная 125 квартал						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	11	12	13	14	15
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	152,9	153,2	163,1	155,1	161,5
Собственные нужды	%	1,8%	1,7%	1,8%	1,4%	2,0%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,7	155,9	166,1	157,3	164,8
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	155,8	83,6	51,3	29,0	133,2
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,54	0,20	0,17	0,18	0,69
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,2%	0,5%	1,1%	3,3%	0,2%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	да	да	да	да	да
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Средняя продолжительность прекращения тепло-снабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная Парижской Коммуны						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	10	11	12	13	14
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,0	153,2	154,1	153,8	167,3
Собственные нужды	%	1,0%	4,7%	1,5%	0,9%	1,7%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,6	160,7	154,1	155,3	170,1
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	35,0	158,8	36,0	32,2	94,0
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,02	0,57	0,10	0,02	0,81
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	9,4%	0,2%	1,8%	5,3%	0,7%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	да	да	да	да	да
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения тепло-снабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная АО «Владгазкомпания»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	28	29	30	31	32
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	144,2	144,2	151,1	168,8	167,3
Собственные нужды	%	0,0%	0,0%	0,7%	0,8%	0,7%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	144,2	144,2	152,1	170,1	187,6
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	25,7	25,7	27,8	27,2	26,6
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,37	0,37	0,32	0,24	0,10
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	23,6%	23,6%	23,2%	24,6%	24,4%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	нет	нет	нет	нет	нет
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	нет	нет	нет	нет	нет
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	1	1	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения тепло-	ч	24	24	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
снабжения от котельных						
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная 722 квартал						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	5	6	7	8	9
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,0	154,2	154,4	154,2	154,2
Собственные нужды	%	1,2%	1,2%	1,4%	1,4%	1,4%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,8	156,1	156,5	156,3	156,4
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	27,4	28,8	28,9	27,8	32,6
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,10	0,16	0,09	0,11	0,07
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	31,3%	28,0%	27,3%	29,6%	25,7%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	да	да	да	да	да
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная ВЗКИ						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	9	10	11	12	13
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,8	154,7	154,3	153,6	154,0
Собственные нужды	%	1,3%	1,5%	1,4%	1,5%	1,5%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,9	157,1	156,5	155,9	156,3
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	31,3	34,1	34,8	32,5	35,5
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,15	0,28	0,09	0,06	0,08
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	18,6%	16,4%	15,8%	19,1%	18,4%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	да, 2010	да, 2010	да, 2010	да, 2010	да, 2010
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная УВД						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	1	2	3	4	5
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,7	156,1	155,3	155,5	155,3
Собственные нужды	%	2,1%	1,8%	1,8%	1,9%	1,8%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,2	158,9	155,3	158,5	158,2
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	40,5	27,0	22,3	21,8	25,0
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,15	0,18	0,12	0,08	0,09
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	9,9%	13,5%	15,6%	17,5%	16,7%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	да, 2018	да, 2018	да, 2018	да, 2018	да, 2018
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	2	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	0,7	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	0,38	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная ПМК-18						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	5	6	7	8	9
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,4	154,1	154,0	153,9	153,8
Собственные нужды	%	1,8%	1,6%	1,5%	1,9%	1,9%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	157,2	156,5	154,0	156,8	156,8
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	27,0	29,6	26,4	26,5	33,1
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,19	0,17	0,08	0,04	0,07
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	23,1%	21,0%	22,8%	25,2%	21,3%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	да, 2014	да, 2014	да, 2014	да, 2014	да, 2014
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	7	2	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	0,99	12,3	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые	Гкал	0,18	1,18	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
сети на единицу прекращения теплоснабжения						
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная РТС						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	1	2	3	4	5
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,1	157,4	156,6	156,5	156,5
Собственные нужды	%	1,2%	1,2%	1,4%	1,7%	1,7%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,0	159,3	156,6	159,2	159,2
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	57,1	21,8	22,4	20,3	22,1
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,05	0,04	0,08	0,02	0,08
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	26,8%	26,1%	26,7%	30,6%	29,2%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	да, 2018	да, 2018	да, 2018	да, 2018	да, 2018
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	3	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	1,58	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	0,54	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	5	6	7	8	9
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,3	153,1	155,0	154,9	155,1
Собственные нужды	%	1,5%	1,6%	1,7%	1,5%	1,6%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,5	155,6	155,0	157,4	157,5
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	25,3	28,7	29,9	28,1	28,9
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,12	0,09	0,04	0,14	0,17
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	24,4%	21,1%	21,0%	25,1%	22,9%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	да	да	да	да	да
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная мкр. Заклязьменский						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	43	44	45	46	47
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	173,5	174,8	174,6	174,0	174,0
Собственные нужды	%	1,2%	1,2%	1,3%	1,4%	1,4%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	175,6	177,0	174,9	176,5	176,4
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	16,3	18,1	19,9	21,3	22,4
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,03	0,04	0,05	0,09	0,10
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	24,6%	21,2%	20,3%	19,8%	18,9%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	нет	нет	нет	нет	нет
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	нет	нет	нет	нет	нет
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	1	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	4,25	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	3,58	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная мкр. Коммунар						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	49	50	51	52	53
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	169,7	170,0	171,1	170,9	171,6
Собственные нужды	%	0,1%	2,0%	2,1%	2,3%	2,4%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	173,6	173,5	171,1	175,0	175,8
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	19,3	20,5	22,1	22,8	23,6
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,32	0,25	0,35	0,11	0,19
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	15,4%	13,8%	13,2%	13,9%	12,3%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	нет	нет	нет	нет	нет
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	1	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	2,33	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	0,14	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная Оргтруд 1						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	13	14	15	16	17
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,5	153,6	153,6	153,4	153,4
Собственные нужды	%	1,3%	1,4%	1,0%	1,1%	1,2%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,6	155,7	153,6	155,1	155,2
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	27,7	35,2	35,1	36,9	35,5
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,03	0,02	0,06	0,04	0,02
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	20,6%	18,1%	17,6%	18,9%	18,9%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	да	да	да	да	да
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	2	7	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	2,14	3,12	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	1,07	0,45	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная Оргтруд 2						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	8	9	10	11	12
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,3	154,5	154,7	154,7	154,5
Собственные нужды	%	2,2%	2,1%	2,3%	2,4%	2,4%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	157,7	157,9	154,7	158,5	158,3
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	30,2	34,0	39,7	34,7	38,6
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,08	0,09	0,01	0,04	0,07
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	15,1%	13,4%	12,2%	14,5%	13,4%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	да	да	да	да	да
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная мкр. Юрьево, ООО «Т Плюс ВКС»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	13	14	15	16	17
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,2	154,6	154,6	154,2	153,6
Собственные нужды	%	1,5%	1,7%	1,7%	1,8%	1,9%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	157,6	157,3	154,6	157,0	156,6
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	35,8	36,4	25,9	27,2	41,8
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,04	0,06	0,01	0,03	0,17
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	18,6%	18,3%	25,5%	26,7%	18,5%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	да	да	да	да	да
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная Элеваторная						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	6	7	8	9	10
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,1	153,1	154,4	154,7	154,0
Собственные нужды	%	1,3%	1,2%	3,3%	3,2%	3,5%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,0	154,9	154,4	159,8	159,6
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	41,3	45,0	48,6	43,7	50,7
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	-	-	0,02	0,05	0,08
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	18,2%	16,0%	15,0%	17,8%	16,9%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	да	да	да	да	да
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная мкр. Лесной						

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	2	3	4	5	6
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,9	154,2	154,2	154,2	153,9
Собственные нужды	%	4,3%	2,4%	1,4%	1,5%	1,5%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,8	158,3	154,2	156,6	156,3
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	21,2	23,8	21,9	22,2	23,0
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,09	0,06	нд	0,10	0,11
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	23,9%	21,7%	21,8%	23,9%	22,4%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	да, 2017	да, 2017	да, 2017	да, 2017	да, 2017
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная АО ВХКП «Мукомол»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	18	19	20	21	22
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	168,5	147,7	159,7	159,7	159,7
Собственные нужды	%	2,4%	2,4%	2,2%	2,2%	2,2%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	172,6	151,3	163,3	163,3	163,3
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	32,8	29,5	26,4	26,4	26,4
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,78	0,17	1,35	1,35	1,35
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	30,2%	34,1%	34,1%	34,2%	34,2%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	нет	нет	нет	нет	нет
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	нет	нет	нет	нет	нет
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	нд
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	нд
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	нд
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	7	8	9	10	11

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
котельной						
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	149,0	145,0	144,9	148,7	146,8
Собственные нужды	%	1,2%	1,1%	1,2%	1,4%	1,4%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	150,8	146,5	146,6	150,8	148,9
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	16,5	16,1	16,5	15,9	16,3
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,04	0,02	0,01	0,01	0,01
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,1%	21,6%	21,0%	23,5%	22,2%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	нет	нет	нет	нет	нет
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная турбаза «Ладога»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	29	30	31	32	33
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	169,5	164,4	161,5	166,2	168,1
Собственные нужды	%	5,3%	5,4%	4,9%	5,0%	5,0%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	179,1	173,8	169,7	174,9	176,9
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	29,0	32,4	38,3	30,9	35,4
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,12	0,11	0,14	0,11	0,13
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	6,9%	6,0%	5,3%	6,9%	6,3%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	нет	нет	нет	нет	нет
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	8	9	10	11	12

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
Собственные нужды	%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	9,6%	8,1%	8,0%	8,1%	8,1%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	нет	нет	нет	нет	нет
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	нд
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	нд
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	нд
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная ООО УК «Дельта»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	-	1	2	3	4
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	186,3	179,0	175,4	191,2	161,3
Собственные нужды	%	2,4%	2,4%	1,9%	1,7%	1,9%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	190,9	182,6	178,8	194,5	164,4
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	34,3	44,6	56,0	25,1	47,2
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	-	12,6%	9,7%	10,5%	10,5%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	-	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	-	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	-	да	да	да	да
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	-	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	-	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная ООО «ТКС»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	55	56	57	58	59
Удельный расход условного топлива на выработку	кг у.т./Гкал	161,1	160,1	167,1	167,1	162,7

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
тепловой энергии						
Собственные нужды	%	2,2%	2,5%	0,1%	0,1%	1,6%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	164,7	164,2	167,2	167,2	168,1
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	44,5	48,2	53,6	53,6	52,1
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,04	0,19	0,16	0,16	0,16
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	7,1%	6,6%	6,5%	6,5%	6,9%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	нет	нет	нет	нет	нет
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная Семашко, 4						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	17	18	19	20	21
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	172,0	171,4	171,1	171,2	171,2
Собственные нужды	%	0,9%	1,0%	0,7%	0,7%	0,7%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	174,0	173,1	171,1	172,4	172,4
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	15,9	17,5	16,2	12,6	8,8
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,28	0,03	0,00	0,01	0,01
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	22,3%	21,0%	22,0%	28,6%	39,7%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	да	да	да	да	да
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная Белоконской, 16						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	18	19	20	21	22
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	177,8	179,4	181,0	180,0	179,3

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Собственные нужды	%	1,6%	1,7%	1,5%	1,6%	1,6%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	180,6	182,4	181,0	183,0	182,2
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	10,1	11,1	11,4	10,1	10,8
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	23,2%	21,4%	20,5%	23,1%	21,9%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	да	да	да	да	да
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная БМК-360						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	6	7	8	9	10
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	157,3	156,8	156,4	156,1	156,2
Собственные нужды	%	2,4%	2,2%	3,0%	2,9%	3,1%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,3	160,3	156,4	160,8	161,2
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	0,0	0,0	65,2	61,0	65,3
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,01	0,03	0,02	0,00	0,00
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	16,0%	15,8%	14,6%	15,9%	16,3%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	да	да	да	да	да
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная Тихонравова, 8а						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	4	5	6	7	8
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,6	160,7	156,7	157,5	157,5
Собственные нужды	%	6,7%	5,5%	4,2%	4,6%	4,5%

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	172,3	170,1	156,7	165,0	164,9
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	43,2	28,1	23,4	0,0	20,3
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	-	-	1,32	1,29	1,79
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,4%	10,1%	10,9%	13,5%	10,7%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	нет	нет	нет	нет	нет
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	да	да	да	да	да
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	8	9	10	11	12
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,7	158,4	158,7	158,7	158,5
Собственные нужды	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,7	158,4	158,7	158,7	158,5
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	-	-	нд	0,00	0,00
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	6,4%	6,6%	7,1%	10,8%	10,8%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	нет	нет	нет	нет	нет
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	нет	нет	нет	нет	нет
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	да	да	да	да	да
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	8	9	10	11	12
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,7	158,1	158,7	158,7	158,4
Собственные нужды	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Удельный расход условного топлива на отпуск теп-	кг у.т./Гкал	158,7	158,1	158,7	158,7	158,4

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
ловой энергии						
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	-	-	нд	0,00	0,00
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	6,4%	6,3%	11,9%	9,1%	7,0%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	нет	нет	нет	нет	нет
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	нет	нет	нет	нет	нет
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	да	да	да	да	да
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная ДБСП						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	42	43	44	45	46
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	177,2	173,1	173,5	173,4	789,5
Собственные нужды	%	30,4%	13,8%	26,4%	26,2%	26,2%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	253,7	200,0	173,5	235,0	1069,8
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,00	0,00	нд	0,00	0,00
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,5%	0,1%	0,0%	0,0%	0,0%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	нет	нет	нет	нет	нет
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	нет	нет	нет	нет	нет
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	-	-	1	2	3
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	173,6	174,5	178,1	168,4	174,4
Собственные нужды	%	41,1%	42,5%	43,1%	43,1%	42,4%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	294,7	303,3	178,1	295,8	303,0

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	нд	нд	нд	0,00	0,00
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	нд	нд	2,7%	1,5%	1,7%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	нет	нет	нет	нет	нет
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	нет	нет	нет	нет	нет
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

2.3 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

2.3.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

Структура основного оборудования котельной представлена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 36 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной

Система тепло-снабжения	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	г. Владимир, ул. Батурина, 28	ПТВМ-30М	1	1980	30,00	79,00	158,7	90,1	158,4	16.11.2020
		ПТВМ-30М	1	1980	30,00		158,7	90,1		16.11.2020
		ДКВР-6,5/13	1	1955	4,19		160,5	89,1		15.11.2022
		ДКВР-6,5/13	1	1955	4,19		161,4	88,6		15.11.2022
		ДЕ 10	1	2003	6,44		156,1	91,6		30.08.2019
		ДКВР-6,5/13	1	1955	4,19		159,8	89,5		10.07.2020
Всего			6	-	79,00	79,00	-	-	-	-

Установленный топливный режим котельной приведен в таблице ниже. Основной вид топлива – природный газ. Резервный вид – мазут, заключен договор с ресурсоснабжающей организацией на поставку резервного топлива (мазута), в случае ограничения подачи природного газа.

Т а б л и ц а 37 – Установленный топливный режим котельной

Система теплоснабжения	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способ- ность топлива за базовый год, ккал/м³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	г. Владимир, ул. Батурина, 28	газ	8 190	7 798
		мазут	-	0
Всего природный газ		газ	-	7 798
Всего мазут		мазут	-	0
Итого по ЕТО		-	-	7 798

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

Параметры установленной тепловой мощности котельной приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 38 – Параметры установленной тепловой мощности котельной

Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	г. Владимир, ул. Батурина, 28	2018	79,00
		2019	79,00
		2020	79,00
		2021	79,00
		2022	79,00
ИТОГО по ЕТО		2018	79,00
		2019	79,00
		2020	79,00
		2021	79,00
		2022	79,00

2.3.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность котельной приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 39 – Располагаемая тепловая мощность котельной

Система тепло-снабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	г. Владимир, ул. Батурина, 28	2018	79,00	0,00
		2019	79,00	0,00
		2020	79,00	0,00
		2021	79,00	0,00
		2022	79,00	0,00
ИТОГО по ЕТО		2018	79,00	0,00
		2019	79,00	0,00
		2020	79,00	0,00
		2021	79,00	0,00
		2022	79,00	0,00

2.3.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Тепловая мощность нетто котельной представлена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 40 – Тепловая мощность нетто котельной

Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	г. Владимир, ул. Батурина, 28	2018	1,42	77,58
		2019	1,42	77,58
		2020	1,42	77,58
		2021	1,42	77,58
		2022	1,43	77,57

Система тепло-снабжения	Адрес котельной	Год	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
ИТОГО по ЕТО		2018	1,42	77,58
		2019	1,42	77,58
		2020	1,42	77,58
		2021	1,42	77,58
		2022	1,43	77,57

Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за базовый год актуализации приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 41 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за базовый год актуализации

Система тепло-снабжения	Адрес котель-ной	Выработка тепловой энергии котлоагрега-тами, Гкал	Затраты тепловой энер-гии на собственные нуж-ды, Гкал	Отпуск тепловой энер-гии с коллекторов ко-тельной, Гкал	Вид топлива (основ-ное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электро-прибор»	г. Владимир, ул. Батурина, 28	50 366	1 204	47 296	Газ / Мазут	7 798
ИТОГО по ЕТО		50 366	1 204	47 296	Газ / Мазут	7 798

2.3.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке основного оборудования приведены в таблицах ниже.

Т а б л и ц а 42 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов

Система теплоснабжения	Адрес котель-ной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец ба-зового года	Назначен-ный ре-сурс, ч	Количе-ство про-длений	Год достижения назначенного ресурса
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электро-прибор»	г. Владимир, ул. Батурина, 28	ПТВМ-30М	1980	15	127 800	110 000	35 784	1	2034
		ПТВМ-30М	1980	15	127 800	110 000	33 228	1	2034
		ДКВР-6,5/13	1955	19	168 000	142 000	193 200	9	2068
		ДКВР-6,5/13	1955	19	168 000	142 000	109 200	9	2048
		ДЕ 10	2003	19	168 000	40 000	-	1	2067
		ДКВР-6,5/13	1955	19	168 000	142 000	82 320	1	2040

2.3.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Характеристики выдачи тепловой мощности от котельной приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 43 – Характеристики выдачи тепловой мощности

Теплоноситель	Схема теплоснабжения	Схема подачи
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»		
Сетевая вода	Закрытая	4-трубная
Пар	-	-

Характеристики ВПУ приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 44 – Характеристики ВПУ

Система теплоснабжения	Наименование ВПУ	Производительность ВПУ, т/ч	Кол-во баков аккумуляторов, шт.	Суммарная емкость баков аккумуляторов, м³
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	На-катионит. 1-х ст.	25	1	25

Характеристики насосного оборудования приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 45 – Характеристики насосного оборудования

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, В	Кол-во, шт.
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»					
Насос сетевой	ЦН400-105	400	105	380	3
Насос подпитки	K20/30	20	30	380	2
Насос подпитки	2К-6А	56	60	380	1
Насос сетевой	Д200-36	200	36	380	2
Насос сетевой	5НДС	180	36	380	1

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

Регулирование отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии осуществляется по принципу «качественного регулирования», т. е. путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха.

Температурный график системы теплоснабжения представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 46 – Температурный график системы теплоснабжения

Система теплоснабжения	Температурный график, °С
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	90/70

2.3.8 Среднегодовая загрузка оборудования

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам тепло-

снабжения, порядку их разработки и утверждения» данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

2.3.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

В котельной отсутствуют приборы учета тепла, отпущенного в тепловые сети. Учет тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, осуществляется расчетным методом.

2.3.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2022 год приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 47 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2022 год

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим тепло-снабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 48 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии

Год	Количество прекращения	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
ИТОГО по ЕТО			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-

2.3.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписаний по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной надзорными органами не выдавалось.

2.3.12 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

Котельная не является источником тепловой энергии, который функционирует в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2.3.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования источника комбинированной выработки

Эксплуатационные показатели функционирования котельной приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 49 – Эксплуатационные показатели котельной

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	48	49	50	51	52
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,3	155,7	155,7	155,7	154,8
Собственные нужды	%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,0	159,4	159,6	159,6	164,9
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	50,1	51,5	52,7	51,5	54,3
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	6,9%	6,9%	6,9%	6,8%	6,9%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	нет	нет	нет	нет	нет
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	нет	нет	нет	нет	нет
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	Мазут	Мазут	Мазут	Мазут	Мазут
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

2.4 ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

2.4.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

Структура основного оборудования котельной представлена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 50 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной

Система тепло-снабжения	Адрес котель-ной	Тип котла	Кол-во котлов	Год уста-новки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследо-вания кот-лов
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	г. Владимир, ул. 2-я Кольцевая, 26а	нд	нд	2017	0,72	0,72	165,2	92,0	165,2	-
Всего			нд	-	0,72	0,72	-	-	-	-

Установленный топливный режим котельной приведен в таблице ниже. Основной вид топлива – природный газ. Резервный вид – отсутствует.

Т а б л и ц а 51 – Установленный топливный режим котельной

Система теплоснабжения	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за базовый год, ккал/м ³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	г. Владимир, ул. 2-я Кольцевая, 26а	газ	7 899	161
Всего природный газ		газ	-	161
Итого по ЕТО		-	-	161

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

Параметры установленной тепловой мощности котельной приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 52 – Параметры установленной тепловой мощности котельной

Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	г. Владимир, ул. 2-я Кольцевая, 26а	2018	-
		2019	0,72
		2020	0,72
		2021	0,72
		2022	0,72
ИТОГО по ЕТО		2018	-
		2019	0,72
		2020	0,72
		2021	0,72
		2022	0,72

2.4.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность котельной приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 53 – Располагаемая тепловая мощность котельной

Система тепло-снабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установлен-ной тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольце-вой»	г. Владимир, ул. 2-я Кольцевая, 26а	2018	-	-
		2019	0,72	0,00
		2020	0,72	0,00
		2021	0,72	0,00
		2022	0,72	0,00
ИТОГО по ЕТО		2018	-	-
		2019	0,72	0,00
		2020	0,72	0,00
		2021	0,72	0,00
		2022	0,72	0,00

2.4.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Тепловая мощность нетто котельной представлена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 54 – Тепловая мощность нетто котельной

Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	г. Владимир, ул. 2-я Кольцевая, 26а	2018	-	-
		2019	0,00	0,72
		2020	0,00	0,72
		2021	0,00	0,72
		2022	0,00	0,72

Система тепло-снабжения	Адрес котельной	Год	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
ИТОГО по ЕТО		2018	-	-
		2019	0,00	0,72
		2020	0,00	0,72
		2021	0,00	0,72
		2022	0,00	0,72

Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за базовый год актуализации приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 55 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за базовый год актуализации

Система тепло-снабжения	Адрес котель-ной	Выработка тепловой энергии котлоагрега-тами, Гкал	Затраты тепловой энер-гии на собственные нуж-ды, Гкал	Отпуск тепловой энер-гии с коллекторов ко-тельной, Гкал	Вид топлива (основ-ное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольце-вой»	г. Владимир, ул. 2-я Кольцевая, 26а	978	0	978	Газ / -	161
ИТОГО по ЕТО		978	0	978	Газ / -	161

2.4.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке основного оборудования приведены в таблицах ниже.

Т а б л и ц а 56 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов

Система теплоснабжения	Адрес котель-ной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец ба-зового года	Назначен-ный ре-сурс, ч	Количе-ство про-длений	Год достижения назначенного ресурса
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольце-вой»	г. Владимир, ул. 2-я Кольцевая, 26а	нд	2017	нд	нд	нд	нд	нд	нд

2.4.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Характеристики выдачи тепловой мощности от котельной приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 57 – Характеристики выдачи тепловой мощности

Теплоноситель	Схема теплоснабжения	Схема подачи
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»		
Сетевая вода	нд	нд
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-

Характеристики ВПУ приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 58 – Характеристики ВПУ

Система теплоснабжения	Наименование ВПУ	Производительность ВПУ, т/ч	Кол-во баков аккумуляторов, шт.	Суммарная емкость баков аккумуляторов, м³
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд

Характеристики насосного оборудования приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 59 – Характеристики насосного оборудования

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, В	Кол-во, шт.
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»					
нд	нд	нд	нд	нд	нд

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

Регулирование отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии осуществляется по принципу «качественного регулирования», т. е. путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха.

Температурный график системы теплоснабжения представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 60 – Температурный график системы теплоснабжения

Система теплоснабжения	Температурный график, °С
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд

2.4.8 Среднегодовая загрузка оборудования

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

2.4.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Информация о способе учета тепла, отпущенного в тепловые сети отсутствует.

2.4.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2022 год приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 61 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2022 год

№ п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим тепло-снабжения	Недоотпуск теп-ла, тыс. Гкал
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»						
-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
-	-	Всего событий	нд	-	-	-

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 62 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии

Год	Количество прекраще-ний	Среднее время восстано-вления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»			
2018	-	-	-
2019	нд	-	-
2020	нд	-	-
2021	нд	-	-
2022	нд	-	-
ИТОГО по ЕТО			
2018	-	-	-
2019	нд	-	-
2020	нд	-	-
2021	нд	-	-
2022	нд	-	-

2.4.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписаний по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной надзорными органами не выдавалось.

2.4.12 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

Котельная не является источником тепловой энергии, который функционирует в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2.4.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования источника комбинированной выработки

Эксплуатационные показатели функционирования котельной приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 63 – Эксплуатационные показатели котельной

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	2	3	4	5	6
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	165,2	165,2	165,2	165,2
Собственные нужды	%	-	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	165,2	165,2	165,2	165,2
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	-	88,4	88,4	88,4	88,4
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	-	0,87	0,87	0,87	0,87
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	-	31,0%	15,5%	15,5%	15,5%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	-	нд	нд	нд	нд
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	-	нд	нд	нд	нд
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	-	нд	нд	нд	нд
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	-	нд	нд	нд	нд
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	нд	нд	нд	нд
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	нд	нд	нд	нд
Вид резервного топлива	-	-	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

2.5 ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»

2.5.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

Структура основного оборудования котельной представлена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 64 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной

Система тепло-снабжения	Адрес котель-ной	Тип котла	Кол-во котлов	Год уста-новки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследо-вания кот-лов
Котельная АО НПО «Магнетон»	г. Владимир, ул. Куйбышева, д.26	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Всего			нд	-	нд	нд	-	-	-	-

Информация об установленном топливном режиме котельной отсутствует.

Т а б л и ц а 65 – Установленный топливный режим котельной

Система теплоснабжения	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способ-ность топлива за базовый год, ккал/м³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
Котельная АО НПО «Магнетон»	г. Владимир, ул. Куйбышева, д.26	нд	нд	нд
Итого по ЕТО		-	-	нд

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

Параметры установленной тепловой мощности котельной приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 66 – Параметры установленной тепловой мощности котельной

Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч
Котельная АО НПО «Магнетон»	г. Владимир, ул. Куйбышева, д.26	2018	нд
		2019	нд
		2020	нд
		2021	нд
		2022	нд
ИТОГО по ЕТО		2018	нд
		2019	нд
		2020	нд
		2021	нд
		2022	нд

2.5.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность котельной приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 67 – Располагаемая тепловая мощность котельной

Система тепло-снабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная АО НПО «Магнетон»	г. Владимир, ул. Куйбышева, д.26	2018	нд	нд
		2019	нд	нд
		2020	нд	нд
		2021	нд	нд
		2022	нд	нд
ИТОГО по ЕТО		2018	нд	нд
		2019	нд	нд
		2020	нд	нд
		2021	нд	нд
		2022	нд	нд

2.5.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Тепловая мощность нетто котельной представлена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 68 – Тепловая мощность нетто котельной

Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
Котельная АО НПО «Магнетон»	г. Владимир, ул. Куйбышева, д.26	2018	нд	нд
		2019	нд	нд
		2020	нд	нд
		2021	нд	нд
		2022	нд	нд

Система тепло-снабжения	Адрес котельной	Год	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
ИТОГО по ЕТО		2018	нд	нд
		2019	нд	нд
		2020	нд	нд
		2021	нд	нд
		2022	нд	нд

Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за базовый год актуализации приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 69 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за базовый год актуализации

Система тепло-снабжения	Адрес котель-ной	Выработка тепловой энергии котлоагрега-тами, Гкал	Затраты тепловой энер-гии на собственные нуж-ды, Гкал	Отпуск тепловой энер-гии с коллекторов ко-тельной, Гкал	Вид топлива (основ-ное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
Котельная АО НПО «Магнетон»	г. Владимир, ул. Куйбышева, д.26	нд	нд	нд	нд	нд
ИТОГО по ЕТО		нд	нд	нд	нд	нд

2.5.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке основного оборудования приведены в таблицах ниже.

Т а б л и ц а 70 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов

Система теплоснабжения	Адрес котель-ной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец ба-зового года	Назначен-ный ре-сурс, ч	Количе-ство про-длений	Год достижения назначенного ресурса
Котельная АО НПО «Магнетон»	г. Владимир, ул. Куйбышева, д.26	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

2.5.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Характеристики выдачи тепловой мощности от котельной приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 71 – Характеристики выдачи тепловой мощности

Теплоноситель	Схема теплоснабжения	Схема подачи
Котельная АО НПО «Магнетон»		
Сетевая вода	нд	нд
Пар	нд	нд

Характеристики ВПУ приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 72 – Характеристики ВПУ

Система теплоснабжения	Наименование ВПУ	Производительность ВПУ, т/ч	Кол-во баков аккумуляторов, шт.	Суммарная емкость баков аккумуляторов, м³
Котельная АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд

Характеристики насосного оборудования приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 73 – Характеристики насосного оборудования

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, В	Кол-во, шт.
Котельная АО НПО «Магнетон»					
нд	нд	нд	нд	нд	нд

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

Регулирование отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии осуществляется по принципу «качественного регулирования», т. е. путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха.

Температурный график системы теплоснабжения представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 74 – Температурный график системы теплоснабжения

Система теплоснабжения	Температурный график, °С
Котельная АО НПО «Магнетон»	нд

2.5.8 Среднегодовая загрузка оборудования

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

2.5.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Информация о способе учета тепла, отпущенного в тепловые сети отсутствует.

2.5.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2022 год приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 75 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2022 год

№ п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим тепло-снабжения	Недоотпуск теп-ла, тыс. Гкал
Котельная АО НПО «Магнетон»						
-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
-	-	Всего событий	нд	-	-	-

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 76 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии

Год	Количество прекраще-ний	Среднее время восстано-вления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
Котельная АО НПО «Магнетон»			
2018	нд	-	-
2019	нд	-	-
2020	нд	-	-
2021	нд	-	-
2022	нд	-	-
ИТОГО по ЕТО			
2018	нд	-	-
2019	нд	-	-
2020	нд	-	-
2021	нд	-	-
2022	нд	-	-

2.5.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписаний по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной надзорными органами не выдавалось.

2.5.12 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

Котельная не является источником тепловой энергии, который функционирует в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2.5.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования источника комбинированной выработки

Эксплуатационные показатели функционирования котельной приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 77 – Эксплуатационные показатели котельной

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная АО НПО «Магнетон»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	нд	нд	нд	нд	нд
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	нд	нд	нд	нд	нд
Собственные нужды	%	нд	нд	нд	нд	нд
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	нд	нд	нд	нд	нд
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	нд	нд	нд	нд	нд
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	нд	нд	нд	нд	нд
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	нд	нд	нд	нд	нд
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	нд	нд	нд	нд	нд
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	нд	нд	нд	нд	нд
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	нд	нд	нд	нд	нд
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	нд	нд	нд	нд	нд
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	нд	нд	нд	нд	нд
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	нд	нд	нд	нд	нд
Вид резервного топлива	-	нд	нд	нд	нд	нд
Расход резервного топлива	т.у.т	нд	нд	нд	нд	нд

2.6 ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»

2.6.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

Структура основного оборудования котельной представлена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 78 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной

Система тепло-снабжения	Адрес котель-ной	Тип котла	Кол-во котлов	Год уста-новки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обсле-дования кот-лов
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	г. Владимир, мкр. Юрьевец, ул. Всесвятская, 8а	Duotherm Polykraft 2000	1	2017	1,70	3,40	153,8	92,9	153,8	22.12.2016
		Duotherm Polykraft 2000	1	2017	1,70		153,8	92,9		22.12.2016
Всего			2	-	3,40	3,40	-	-	-	-

Установленный топливный режим котельной приведен в таблице ниже. Основной вид топлива – природный газ. Резервный вид – отсутствует.

Т а б л и ц а 79 – Установленный топливный режим котельной

Система теплоснабжения	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за базовый год, ккал/м ³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	г. Владимир, мкр. Юрьевец, ул. Всесвятская, 8а	газ	8 190	99
Всего природный газ		газ	-	99
Итого по ЕТО		-	-	99

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

Параметры установленной тепловой мощности котельной приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 80 – Параметры установленной тепловой мощности котельной

Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	г. Владимир, мкр. Юрьево, ул. Всесвятская, 8а	2018	3,40
		2019	3,40
		2020	3,40
		2021	3,40
		2022	3,40
ИТОГО по ЕТО		2018	3,40
		2019	3,40
		2020	3,40
		2021	3,40
		2022	3,40

2.6.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность котельной приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 81 – Располагаемая тепловая мощность котельной

Система тепло-снабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установлен-ной тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	г. Владимир, мкр. Юрьево, ул. Все-святская, 8а	2018	2,80	0,60
		2019	2,80	0,60
		2020	2,80	0,60
		2021	2,80	0,60
		2022	2,80	0,60
ИТОГО по ЕТО		2018	2,80	0,60
		2019	2,80	0,60
		2020	2,80	0,60
		2021	2,80	0,60
		2022	2,80	0,60

2.6.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Тепловая мощность нетто котельной представлена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 82 – Тепловая мощность нетто котельной

Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	г. Владимир, мкр. Юрьево, ул. Всесвятская, 8а	2018	0,18	2,62
		2019	0,20	2,60
		2020	0,20	2,60
		2021	0,20	2,60
		2022	0,20	2,60

Система тепло-снабжения	Адрес котельной	Год	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
ИТОГО по ЕТО		2018	0,18	2,62
		2019	0,20	2,60
		2020	0,20	2,60
		2021	0,20	2,60
		2022	0,20	2,60

Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за базовый год актуализации приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 83 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за базовый год актуализации

Система тепло-снабжения	Адрес котель-ной	Выработка тепловой энергии котлоагрега-тами, Гкал	Затраты тепловой энер-гии на собственные нуж-ды, Гкал	Отпуск тепловой энер-гии с коллекторов ко-тельной, Гкал	Вид топлива (основ-ное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	г. Владимир, мкр. Юрьевец, ул. Всесвятская, 8а	478	34	444	Газ / -	99
ИТОГО по ЕТО		478	34	444	Газ / -	99

2.6.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке основного оборудования приведены в таблицах ниже.

Т а б л и ц а 84 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов

Система теплоснабжения	Адрес котель-ной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец ба-зового года	Назначен-ный ре-сурс, ч	Количе-ство про-длений	Год достижения назначенного ресурса
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	г. Владимир, мкр. Юрьевец, ул. Всесвят-ская, 8а	Duotherm Polykraft 2000	2017	15	131 000	нд	-	0	-
		Duotherm Polykraft 2000	2017	15	131 000	нд	-	0	-

2.6.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Характеристики выдачи тепловой мощности от котельной приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 85 – Характеристики выдачи тепловой мощности

Теплоноситель	Схема теплоснабжения	Схема подачи
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»		
Сетевая вода	Закрытая	2-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-

Характеристики ВПУ приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 86 – Характеристики ВПУ

Система теплоснабжения	Наименование ВПУ	Производительность ВПУ, т/ч	Кол-во баков аккумуляторов, шт.	Суммарная емкость баков аккумуляторов, м³
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Аквафлоу SF 75-56М	нд	нд	нд

Характеристики насосного оборудования приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 87 – Характеристики насосного оборудования

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, В	Кол-во, шт.
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»					
Насос сетевой	IL 80/19-18,5/2	100	40	380	2

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

Регулирование отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии осуществляется по принципу «качественного регулирования», т. е. путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха.

Температурный график системы теплоснабжения представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 88 – Температурный график системы теплоснабжения

Система теплоснабжения	Температурный график, °С
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	105/70

2.6.8 Среднегодовая загрузка оборудования

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

2.6.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Учет тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, осуществляется с помощью приборов учета. В таблице ниже приведены данные по приборам учета в котельной.

Т а б л и ц а 89 – Данные по приборам учета

Место установки узла учета	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»			
Подающий трубопровод	«ВЗЛЕТ ЭР» исполнения ЭРСВ-4х0Л/Ф	Расход	Технологический
Подающий трубопровод	нд	Давление	Технологический
Подающий трубопровод	Термопреобразователь сопротивления «ВЗЛЕТ ТПС».	Температура	Технологический

2.6.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2022 год приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 90 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2022 год

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»						
-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
-	-	Всего событий	нд	-	-	-

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 91 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	нд	-	-
2021	нд	-	-
2022	нд	-	-
ИТОГО по ЕТО			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	нд	-	-
2021	нд	-	-
2022	нд	-	-

2.6.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписаний по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной надзорными органами не выдавалось.

2.6.12 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

Котельная не является источником тепловой энергии, который функционирует в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2.6.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования источника комбинированной выработки

Эксплуатационные показатели функционирования котельной приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 92 – Эксплуатационные показатели котельной

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	2	3	4	5	6
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	212,6	208,0	208,0	208,0	208,0
Собственные нужды	%	6,5%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	227,4	223,7	223,7	223,7	223,7
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	157,0	174,2	174,2	174,2	174,2
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	3,2%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	да	да	да	да	да
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	нд	нд	нд
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	нд	нд	нд
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	нд	нд	нд
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

2.7 ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»

2.7.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

Структура основного оборудования котельных представлена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 93 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных

Система тепло-снабжения	Адрес котель-ной	Тип котла	Кол-во котлов	Год уста-новки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обсле-дования кот-лов
Котельная мкр. Пи-ганово	г. Владимир, мкр. Юрьевец, ул. Центральная, 11	НР-18	1	1968	0,60	1,80	181,2	78,9	150,8	21.07.2021
		НР-18	1	1968	0,60		177,0	80,8		21.07.2021
		НР-18	1	1968	0,60		181,0	79,0		21.07.2021
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВла-димир»	г. Владимир, ул. Институтский городок, 16б	ДКВР-10/13	1	1980	6,40	22,64	149,6	95,6	149,6	09.09.2022
		ДКВР-10/13	1	1980	6,40		149,6	95,6		09.09.2022
		ДКВР-10/13	1	1983	6,40		149,6	95,6		09.09.2022
		Alpha E4000	1	2019	3,44		149,6	95,6		10.10.2019
Котельная Загород-ная зона	г. Владимир, Су-догодское шоссе, 296	КВГМ-10-150	1	1985	10,00	30,00	148,3	96,4	148,3	12.04.2021
		КВГМ-10-150	1	1985	10,00		148,3	96,4		12.04.2021
		КВГМ-10-150	1	1986	10,00		148,3	96,4		12.04.2020
Всего			10	-	54,44	54,44	-	-	-	-

Установленный топливный режим котельных приведен в таблице ниже. Основной вид топлива – природный газ. Резервным видом топлива для котельной Загородная зона является дизельное топливо, на остальных – отсутствует.

Т а б л и ц а 94 – Установленный топливный режим котельных

Система теплоснабжения	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за базовый год, ккал/м ³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
Котельная мкр. Пиганово	г. Владимир, мкр. Юрьевец, ул. Центральная, 11	газ	8 204	610
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	г. Владимир, ул. Институтский городок, 16б	газ	8 200	8 608
Котельная Загородная зона	г. Владимир, Судогодское шоссе, 296	газ	8 201	9 291
		дизельное	-	0

Система теплоснабжения	Адрес котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за базовый год, ккал/м ³ (ккал/кг)	Расход условного топлива, т у.т. за базовый год
Всего природный газ		газ	-	18 509
Всего дизельное		дизельное	-	0
Итого по ЕТО				18 509

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

Параметры установленной тепловой мощности котельных приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 95 – Параметры установленной тепловой мощности котельных

Система теплоснабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч
Котельная мкр. Пиганово	г. Владимир, мкр. Юрьевец, ул. Центральная, 11	2018	2,04
		2019	2,04
		2020	2,04
		2021	1,80
		2022	1,80
Котельная Юрьевец, ООО «Тепло-газВладимир»	г. Владимир, ул. Институтский городок, 166	2018	19,20
		2019	22,64
		2020	22,64
		2021	22,64
		2022	22,64
Котельная Загородная зона	г. Владимир, Судогодское шоссе, 296	2018	30,00
		2019	30,00
		2020	30,00
		2021	30,00
		2022	30,00
ИТОГО по ЕТО		2018	51,24
		2019	54,68
		2020	54,68
		2021	54,44
		2022	54,44

2.7.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность котельных приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 96 – Располагаемая тепловая мощность котельных

Система тепло-снабжения	Адрес котельной	Год	Тепловая мощность кот-лов располагаемая, Гкал/ч	Ограничения установ-ленной тепловой мощ-ности, Гкал/ч
Котельная мкр. Пи-ганово	г. Владимир, мкр. Юрьеvec, ул. Центральная, 11	2018	2,04	0,00
		2019	2,04	0,00
		2020	2,04	0,00
		2021	1,80	0,00
		2022	1,80	0,00
Котельная Юрьеvec, ООО «ТеплогaзВла-димир»	г. Владимир, ул. Ин-ститутский городок, 166	2018	19,20	0,00
		2019	22,64	0,00
		2020	22,64	0,00
		2021	22,64	0,00
		2022	22,64	0,00
Котельная Загород-ная зона	г. Владимир, Судо-годское шоссе, 296	2018	26,84	3,17
		2019	26,84	3,17
		2020	26,84	3,17
		2021	26,84	3,17
		2022	26,84	3,17
ИТОГО по ЕТО		2018	48,08	3,17
		2019	51,51	3,17
		2020	51,51	3,17
		2021	51,27	3,17
		2022	51,27	3,17

2.7.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйствен-ные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и па-раметры тепловой мощности нетто

Тепловая мощность нетто котельных представлена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 97 – Тепловая мощность нетто котельных

Система тепло-снабжения	Адрес котельной	Год	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность ко-тельной нетто, Гкал/ч
Котельная мкр. Пи-ганово	г. Владимир, мкр. Юрьеvec, ул. Центральная, 11	2018	0,04	2,00
		2019	0,03	2,01
		2020	0,03	2,01
		2021	0,03	1,77
		2022	0,05	1,75
Котельная Юрьеvec, ООО «ТеплогaзВла-димир»	г. Владимир, ул. Ин-ститутский городок, 166	2018	0,27	18,93
		2019	0,34	22,30
		2020	0,34	22,30
		2021	0,34	22,30
		2022	0,34	22,30
Котельная Загород-ная зона	г. Владимир, Судо-годское шоссе, 296	2018	0,42	26,42
		2019	0,41	26,43
		2020	0,41	26,43

Система тепло-снабжения	Адрес котельной	Год	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
		2021	0,41	26,43
		2022	0,41	26,43
ИТОГО по ЕТО		2018	0,73	47,35
		2019	0,78	50,73
		2020	0,78	50,73
		2021	0,78	50,49
		2022	0,80	50,47

Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за базовый год актуализации приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 98 – Выработка, затраты тепловой энергии на собственные нужды, отпуск тепловой энергии за базовый год актуализации

Система тепло-снабжения	Адрес котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива (основное/резервное)	Расход топлива, т.у.т
Котельная мкр. Пиганово	г. Владимир, мкр. Юрьевец, ул. Центральная, 11	4 489	120	4 370	Газ / -	610
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	г. Владимир, ул. Институтский городок, 166	61 539	936	60 603	Газ / -	8 608
Котельная Загородная зона	г. Владимир, Судогодское шоссе, 296	62 418	950	61 469	Газ / Дизельное	9 291
ИТОГО по ЕТО		128 447	2 006	126 441	Газ / Дизельное	18 509

2.7.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке основного оборудования приведены в таблицах ниже.

Т а б л и ц а 99 – Данные по срокам ввода в эксплуатацию, парковому ресурсу и наработке котлов

Наименование котельной	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы котла, лет	Парковый ресурс, ч	Наработка на конец базового года	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
Котельная мкр. Пиганово	г. Владимир, мкр. Юрьевец, ул. Центральная, 11	НР-18	1968	20	176 000	нд	352 000	1	2035
		НР-18	1968	20	176 000	нд	352 000	1	2035
		НР-18	1968	20	176 000	нд	352 000	1	2035
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	г. Владимир, ул. Институтский городок, 166	ДКВР-10/13	1980	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		ДКВР-10/13	1980	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		ДКВР-10/13	1983	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Alpha E4000	2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная Загородная зона	г. Владимир, Судогодское шоссе, 296	КВГМ-10-150	1985	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		КВГМ-10-150	1985	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		КВГМ-10-150	1986	нд	нд	нд	нд	нд	нд

2.7.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Характеристики выдачи тепловой мощности от котельных приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 100 – Характеристики выдачи тепловой мощности

Теплоноситель	Схема теплоснабжения	Схема подачи
Котельная мкр. Пиганово		
Сетевая вода	Закрытая	4-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»		
Сетевая вода	Закрытая	2-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-
Котельная Загородная зона		
Сетевая вода	Закрытая	2-трубная
Пар	Отпуск пара не осуществляется	-

Характеристики ВПУ приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 101 – Характеристики ВПУ

Система теплоснабжения	Наименование ВПУ	Производительность ВПУ, т/ч	Кол-во баков аккумуляторов, шт.	Суммарная емкость баков аккумуляторов, м³
Котельная мкр. Пиганово	На-катионит. 1-х ст.	1,4	1	3
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Аквафлоу SF 200/2-95	5,6	2	400
Котельная Загородная зона	Аквафлоу SF 200/2-95	5,6	2	9

Характеристики насосного оборудования приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 102 – Характеристики насосного оборудования

Наименование	Марка	Подача, м³/ч	Напор, м	Напряжение, В	Кол-во, шт.
Котельная мкр. Пиганово					
Насос сетевой	6KM-12	160	20	380	2
Насос сетевой	K 20/30	20	30	380	2
Насос подпитки	1,5K-6	8	18	380	1
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»					
Насос подпитки	K20/30	20	30	380	2
Насос подпитки	MHIL 504N-E-3	8	44	380	2
Насос сетевой	SCP 150-440 HA	435	60	380	2
Насос сетевой	Д200/36	200	36	380	1
Насос сетевой	1Д 315/71	315	71	380	1
Котельная Загородная зона					
Насос подпитки	IPL 50/175-7,5/2	70	38	380	2
Насос подпитки	1K 20/30	20	30	380	2
Насос сетевой	K90-55	100	50	380	2
Насос сетевой	K200-90	160	62	380	1
Насос сетевой	1Д 500-63	500	63	380	2
Насос сетевой	1Д 320-70	320	70	380	2

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

Регулирование отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии осуществляется по принципу «качественного регулирования», т. е. путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха.

Температурный график систем теплоснабжения представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 103 – Температурный график систем теплоснабжения

Система теплоснабжения	Температурный график, °С
Котельная мкр. Пиганово	90/70
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	115/70
Котельная Загородная зона	130/70

2.7.8 Среднегодовая загрузка оборудования

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

2.7.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Учет тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, осуществляется с помощью приборов учета. В таблице ниже приведены данные по приборам учета в котельных.

Т а б л и ц а 104 – Данные по приборам учета

Место установки узла учета	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
Котельная мкр. Пиганово			
Теплосеть	Взлет ТСРВ 023	Тепловая энергия	Коммерческий
Теплосеть прямая	Расходомер ЭРСВ-410Л/80	Расход	Коммерческий
Теплосеть обратка	Расходомер ЭРСВ-410Л/80	Расход	Коммерческий
Теплосеть подпитка	Расходомер ЭРСВ-450Л/80	Расход	Коммерческий
Теплосеть прямая	ТПС Взлет Pt500	Температура	Коммерческий
Теплосеть обратка	ТПС Взлет Pt500	Температура	Коммерческий
Теплосеть подпитка	ТПС Взлет Pt500	Температура	Коммерческий
Холодная вода	ТПС Взлет Pt500	Температура	Коммерческий
Теплосеть прямая	KPT9	Давление	Коммерческий
Теплосеть обратка	KPT9	Давление	Коммерческий
Теплосеть подпитка	KPT9	Давление	Коммерческий
Холодная вода	KPT9	Давление	Коммерческий
ГВС	Взлет ТСРВ 023	Тепловая энергия	Коммерческий
ГВС Подача	Расходомер ЭРСВ-410Л/50	Расход	Коммерческий
ГВС обратка	Расходомер ЭРСВ-410Л/50	Расход	Коммерческий
ГВС Подпитка	Расходомер ЭРСВ-410Л/32	Расход	Коммерческий
ГВС Подача	ТПС Взлет Pt500	Температура	Коммерческий
ГВС обратка	ТПС Взлет Pt500	Температура	Коммерческий
ГВС Подпитка	ТПС Взлет Pt500	Температура	Коммерческий
ГВС Подпитка	ТПС Взлет Pt500	Температура	Коммерческий
ГВС Подача	KPT9	Давление	Коммерческий
ГВС обратка	KPT9	Давление	Коммерческий

Место установки узла учета	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Вид учета
ГВС Подпитка	KPT9	Давление	Коммерческий
ГВС Подпитка	KPT9	Давление	Коммерческий
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»			
котельная	СПТ961.2	Тепловая энергия	нд
Котельная Загородная зона			
котельная	СПТ961.2	Тепловая энергия	нд

2.7.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии за 2022 год приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 105 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии за 2022 год

N п.п.	Наименование теплопровода	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим тепло-снабжения	Недоотпуск теп-ла, тыс. Гкал
Котельная мкр. Пиганово						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-
Котельная Загородная зона						
-	-	-	-	-	-	-
-	-	Всего событий	0	-	-	-

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источников тепловой энергии приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 106 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источников тепловой энергии

Год	Количество прекраще-ний	Среднее время восстановле-ния, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
Котельная мкр. Пиганово			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
Котельная Загородная зона			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-

Год	Количество прекращения	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал
2022	0	-	-
ИТОГО по ЕТО			
2018	0	-	-
2019	0	-	-
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-

2.7.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписаний по запрещению дальнейшей эксплуатации котельных надзорными органами не выдавалось.

2.7.12 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

Котельная не является источником тепловой энергии, который функционирует в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2.7.13 Описание эксплуатационных показателей функционирования источника комбинированной выработки

Эксплуатационные показатели функционирования котельных приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 107 – Эксплуатационные показатели котельных

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная мкр. Пиганово						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	51	52	53	54	55
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,2	161,7	150,8	150,8	146,0
Собственные нужды	%	2,2%	1,3%	1,5%	1,5%	2,7%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	164,7	163,9	153,1	153,1	149,7
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	15,2	17,1	19,1	19,1	15,7
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	-	-	0,00	0,00	0,00
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	22,1%	19,7%	20,2%	21,5%	27,7%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без	-	нет	нет	нет	нет	нет

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
обслуживающего персонала)						
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	29	30	31	32	33
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	152,5	149,6	146,2	143,1	149,9
Собственные нужды	%	1,4%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,7	151,9	148,4	145,3	153,0
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	0,0	0,0	10,8	10,6	10,2
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,13	0,13	0,20	0,20	0,18
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	35,4%	29,7%	27,5%	31,5%	30,6%
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	нет	нет	нет	нет	нет
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная Загородная зона						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	34	35	36	37	38
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	145,5	148,3	146,5	149,6	148,9
Собственные нужды	%	1,6%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	147,8	150,6	148,8	151,9	151,2
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	0,0	0,0	12,8	11,6	12,0
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	0,13	0,13	0,10	0,16	0,18
Коэффициент использования установ-	%	24,4%	21,5%	21,3%	24,4%	23,4%

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
ленной тепловой мощности						
Оборудована ли котельная приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети	-	да	да	да	да	да
Оборудована ли котельная устройствами водоподготовки	-	да	да	да	да	да
Автоматизирована ли котельная (без обслуживающего персонала)	-	нет	нет	нет	нет	нет
Общая частота прекращений теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	ч	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива	-	Дизельное	Дизельное	Дизельное	Дизельное	Дизельное
Расход резервного топлива	т.у.т	0	0	0	0	0

Часть 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ

3.1 Описание структуры 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

По состоянию на 2022 год протяженность всех тепловых сетей составляет 708,2 км в однотрубном исчислении, в том числе 111,8 км магистральных тепловых сетей, 543,4 км распределительных сетей отопления и 53,0 км распределительных сетей ГВС. Тепловые сети от источников тепловой энергии филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс», ООО «Т Плюс ВКС», АО «Владгазкомпания», ООО «ТеплогазВладимир» и ООО «Владимиртеплогаз» находятся в эксплуатационной ответственности ООО «Т Плюс ВКС», при этом магистральные сети и часть распределительных сетей являются собственностью ПАО «Т Плюс», а большая часть распределительных сетей находятся в концессии ООО «Т Плюс ВКС». Около 70% протяженности тепловых сетей проложены подземно, в том числе 51,2% бесканальная прокладка и 19,2% – канальная. Основными материалами для тепловой изоляции трубопроводов являются минераловатные плиты и пенополиуретан.

Отпуск тепловой энергии потребителям от Владимирской ТЭЦ-2 осуществляется по тепломагистралям с диаметрами трубопроводов 2Ду 600 мм, 3Ду 600 мм, 2Ду 800 мм (2 тепломагистрали) и 2Ду 1 000 мм. Общая протяженность сетей от ТЭЦ составляет 526,2 км в однотрубном исчислении. Трубопроводы проложены, преимущественно, подземно бесканальным способом. Схема подключения потребителей тепловой энергии в части отопления и вентиляции в основном зависимая, ГВС – закрытая.

Протяженность тепловых сетей от котельных составляет 182,1 км в однотрубном исчислении. Трубопроводы проложены, преимущественно, подземно бесканальным способом. Схема подключения потребителей тепловой энергии в части отопления и вентиляции в основном зависимая, ГВС – закрытая.

На балансе ПАО «Т Плюс» находится 47 868,1 км тепловых сетей в двухтрубном исчислении. Подробные характеристики данных сетей приведены в приложении № 5.

3.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе

На представленных ниже рисунках показаны электронные схемы сетей в зонах действия источников тепловой энергии.

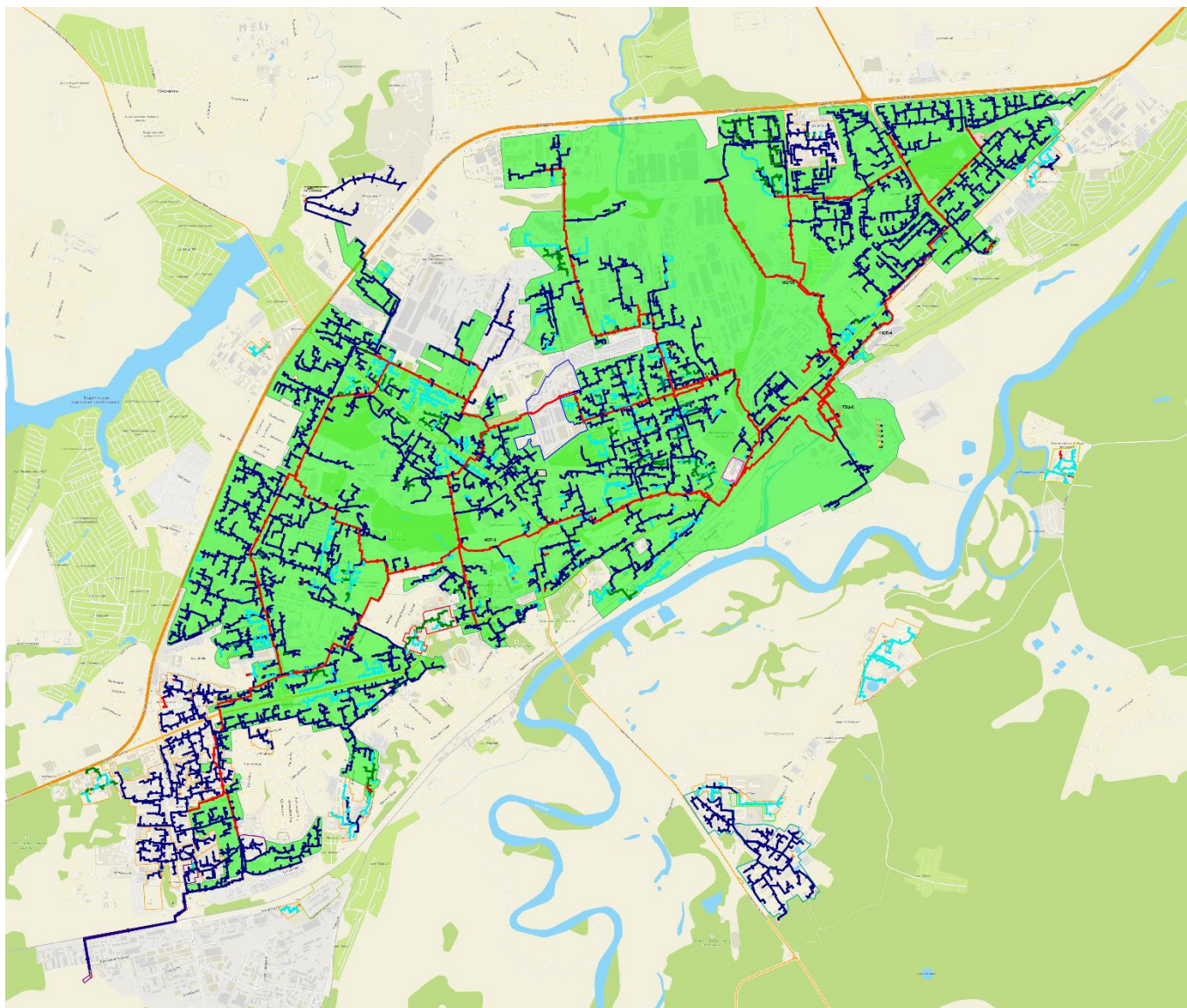


Рисунок 11 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения Владимирской ТЭЦ-2 (ЕТО-1)

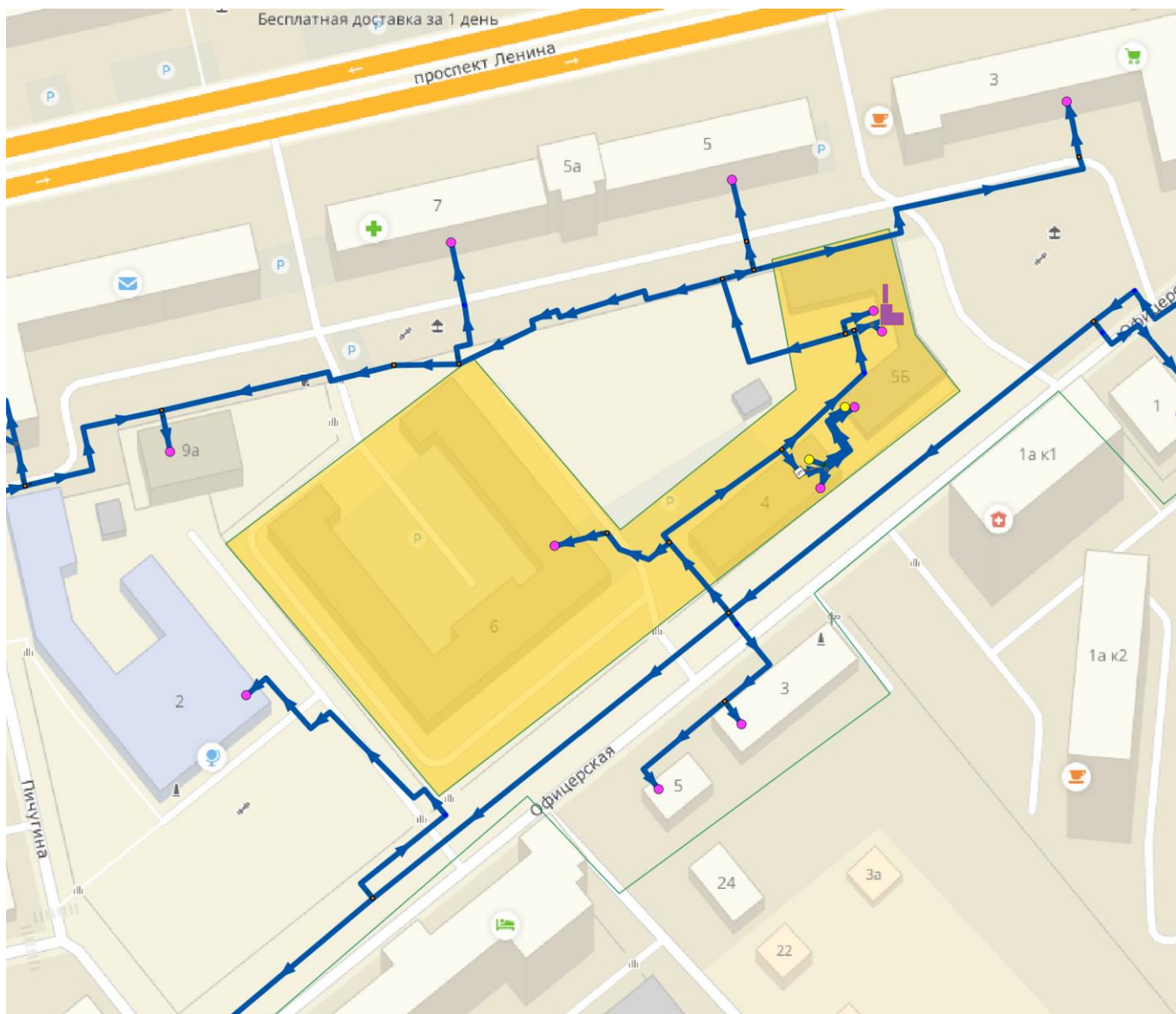


Рисунок 12 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной 125 квартала (ЕТО-1)

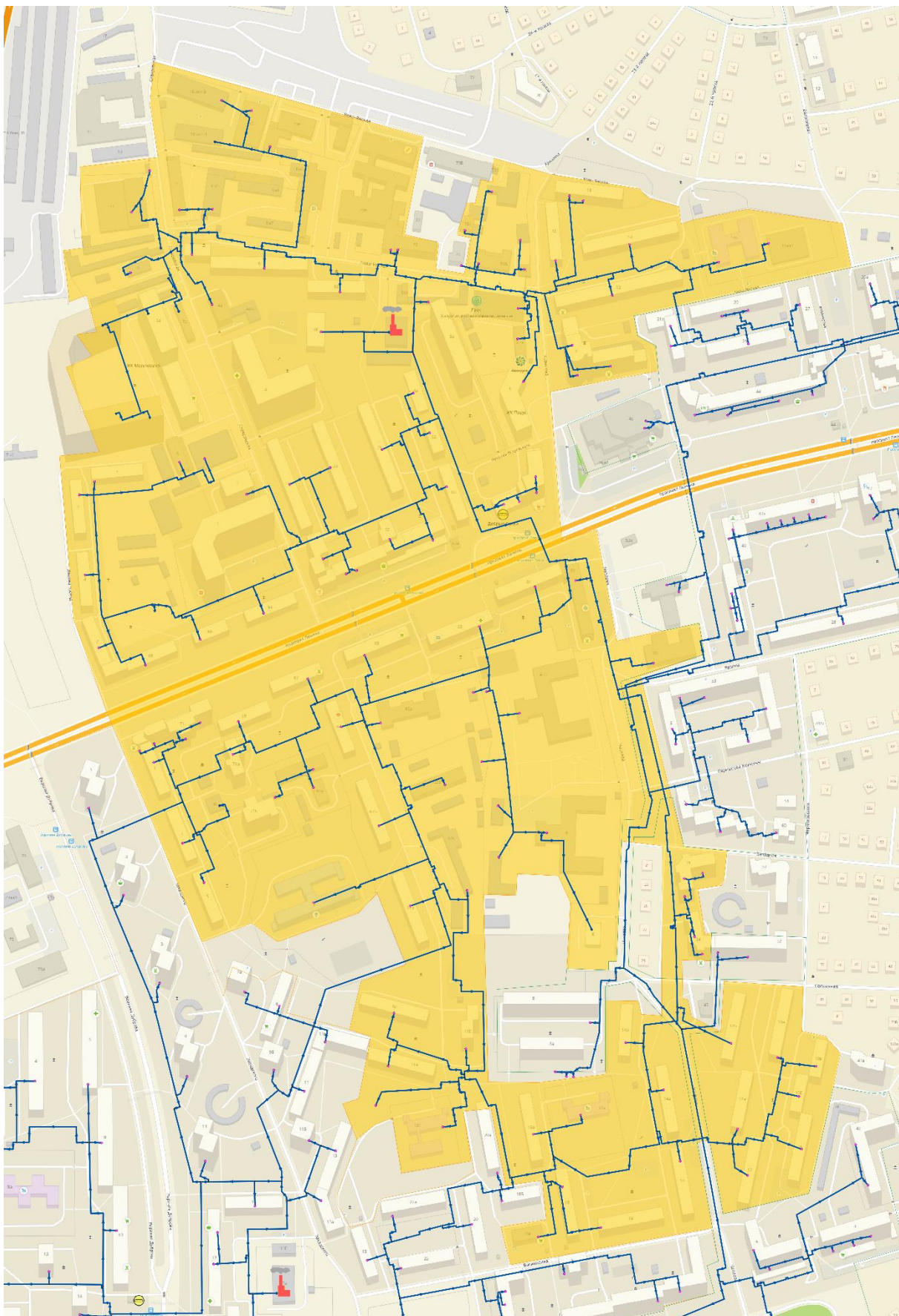


Рисунок 13 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной 301 квартала (ЕТО-1)

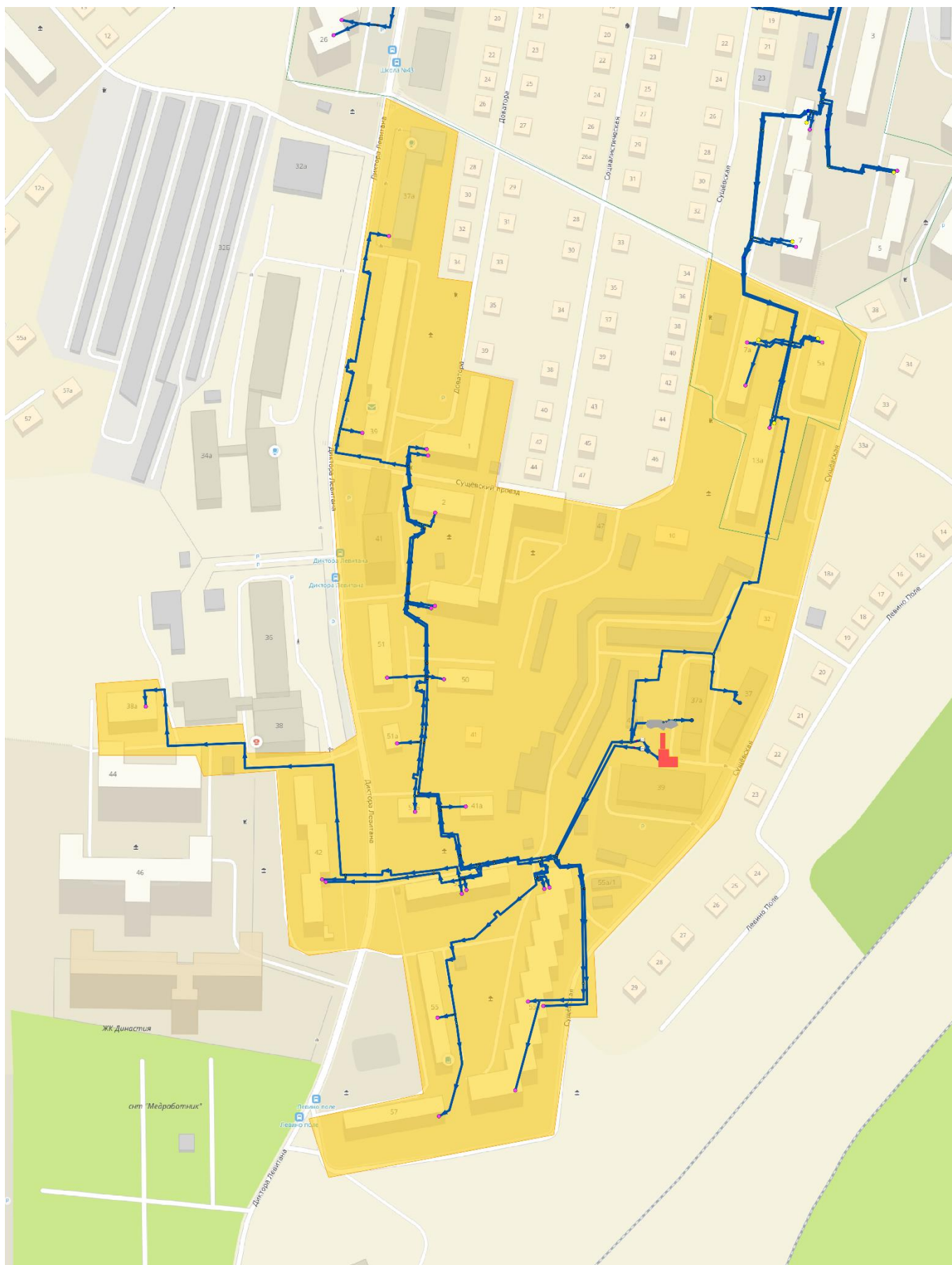


Рисунок 14 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной 722 квартала (ЕТО-1)

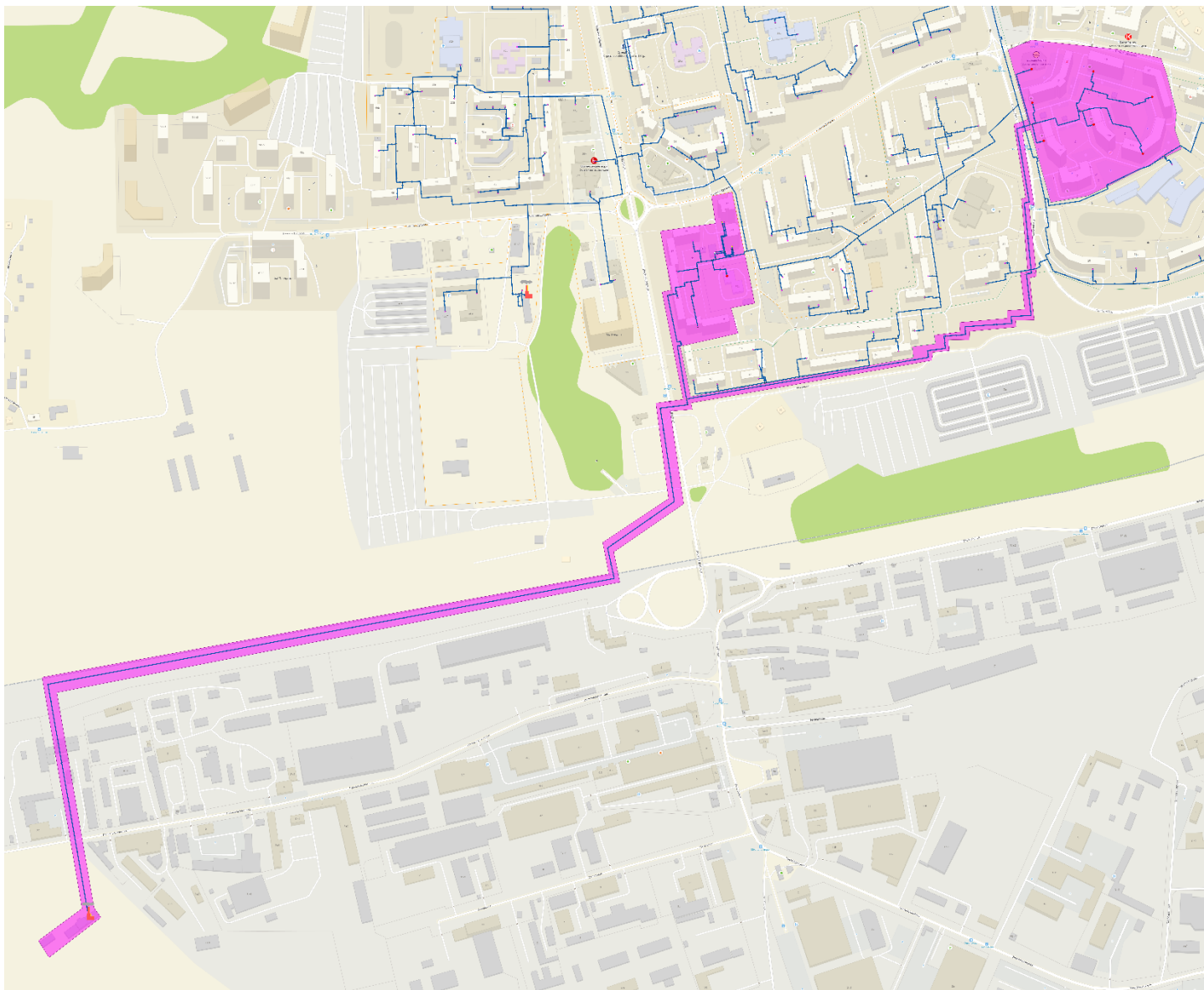


Рисунок 15 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной АО «Владгазкомпания» (ЕТО-1)

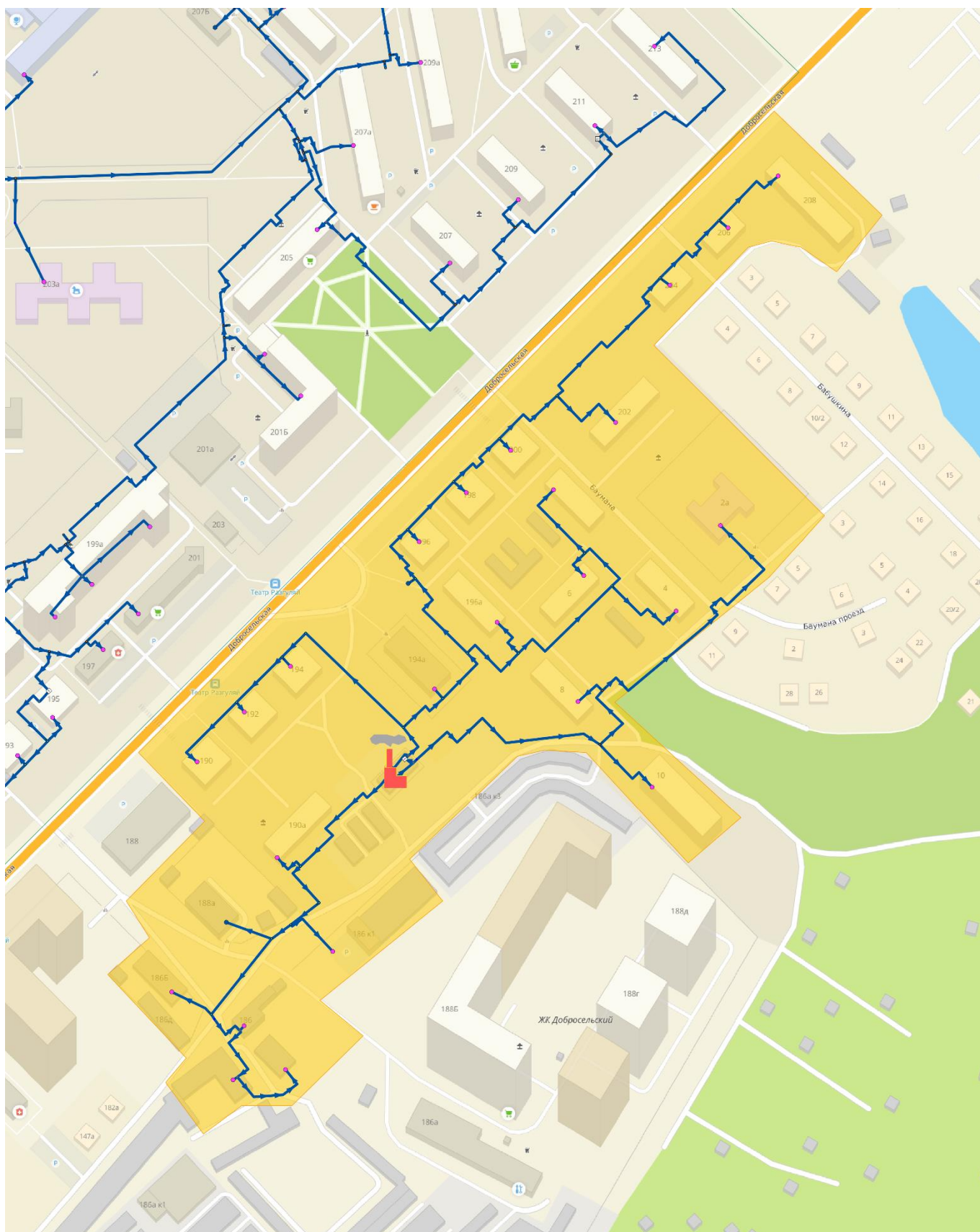


Рисунок 16 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной ВЗКИ (ЕТО-1)

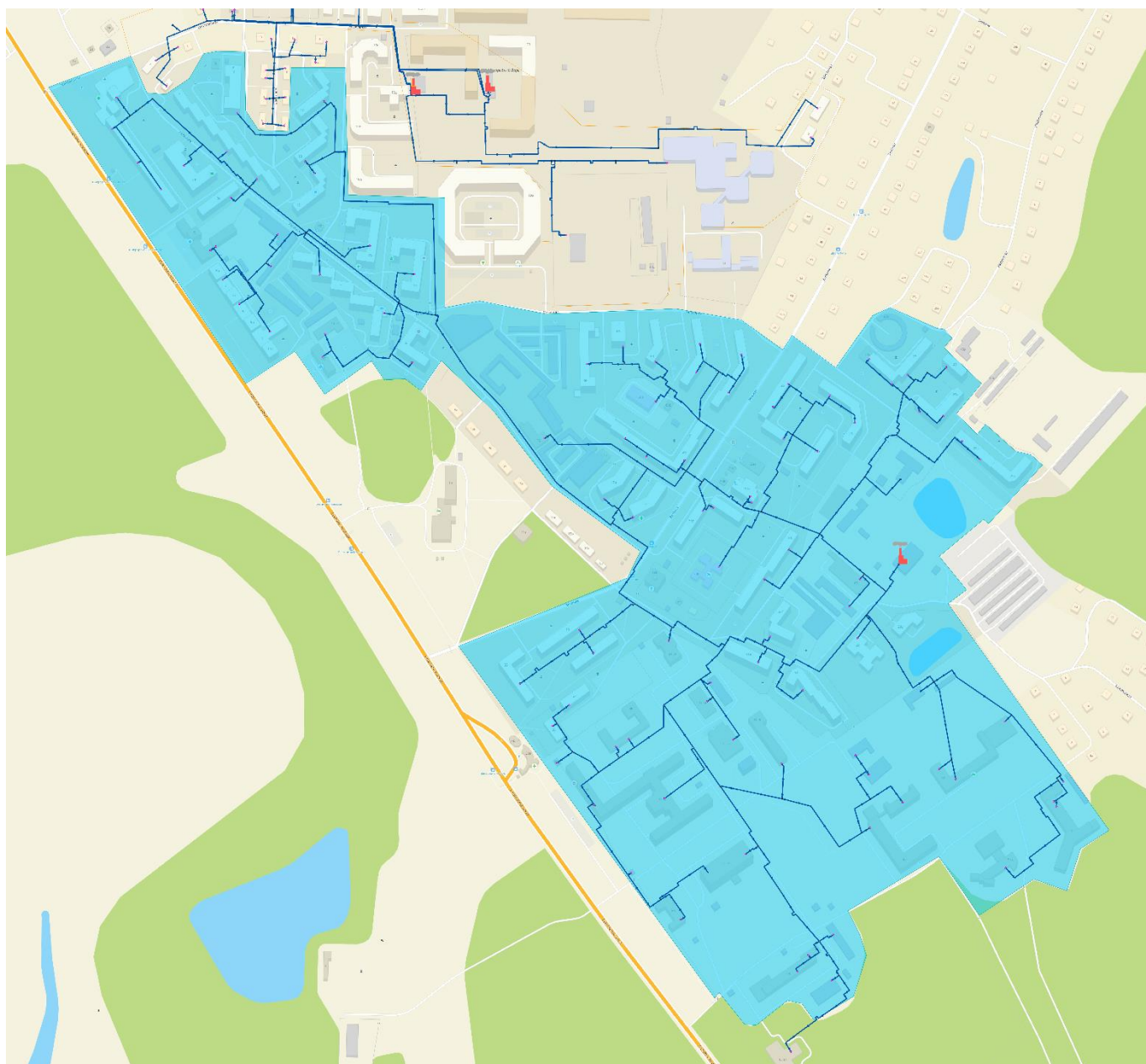


Рисунок 17 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной Загородная зона (ЕТО-6)

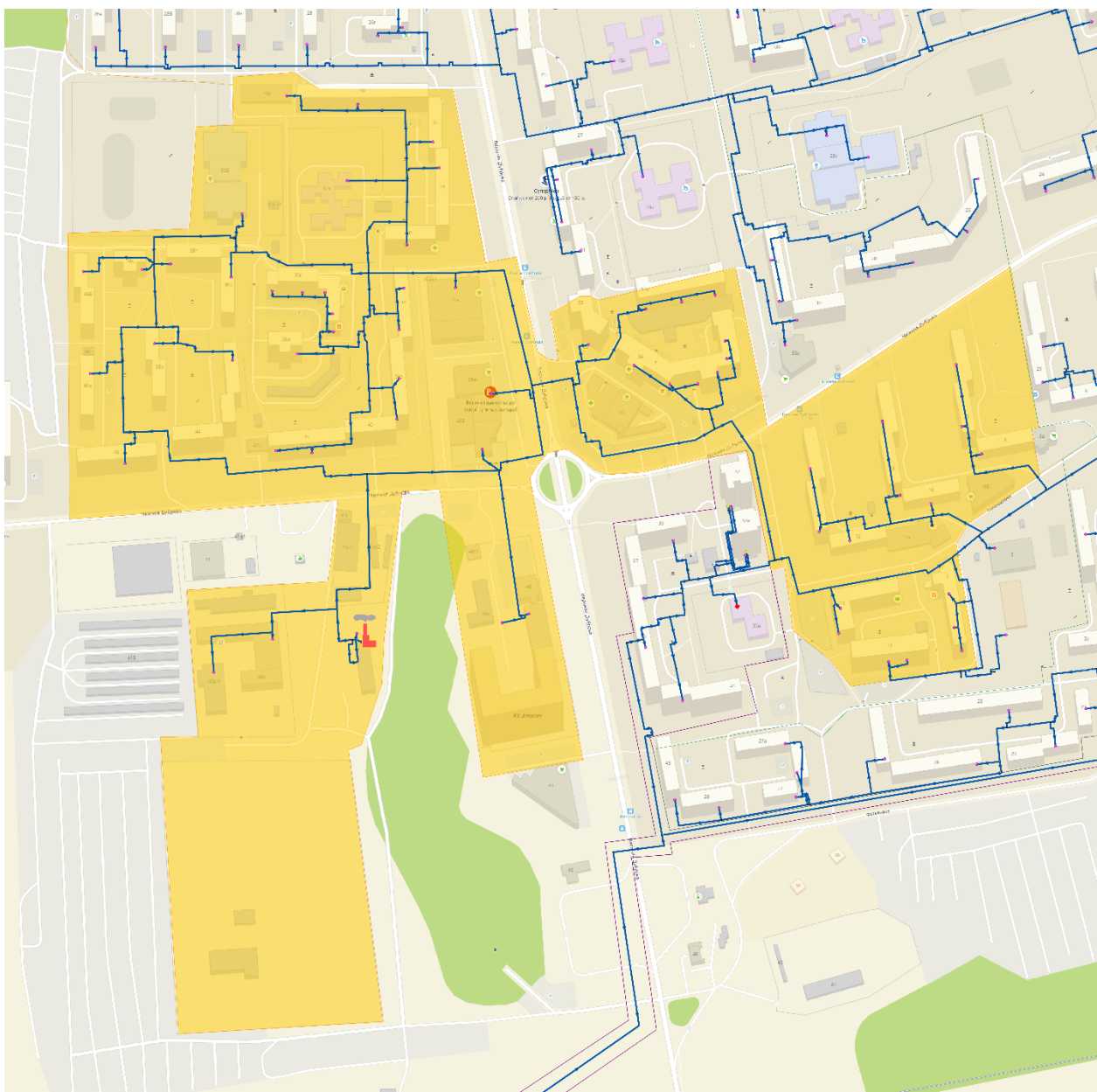


Рисунок 18 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной Коммунальная зона (ЕТО-1)

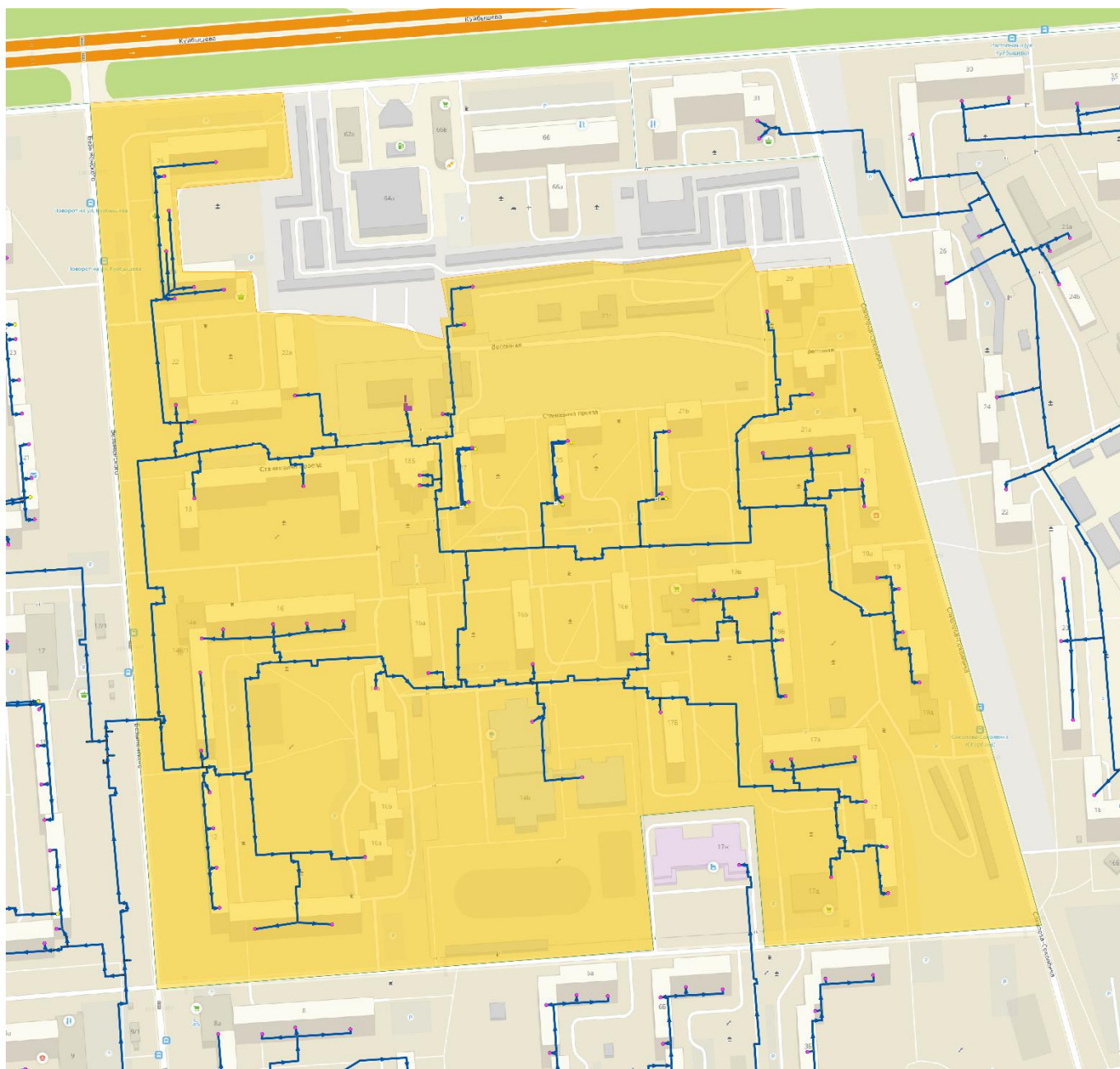


Рисунок 19 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной Микрорайона 9-В (ЕТО-1)

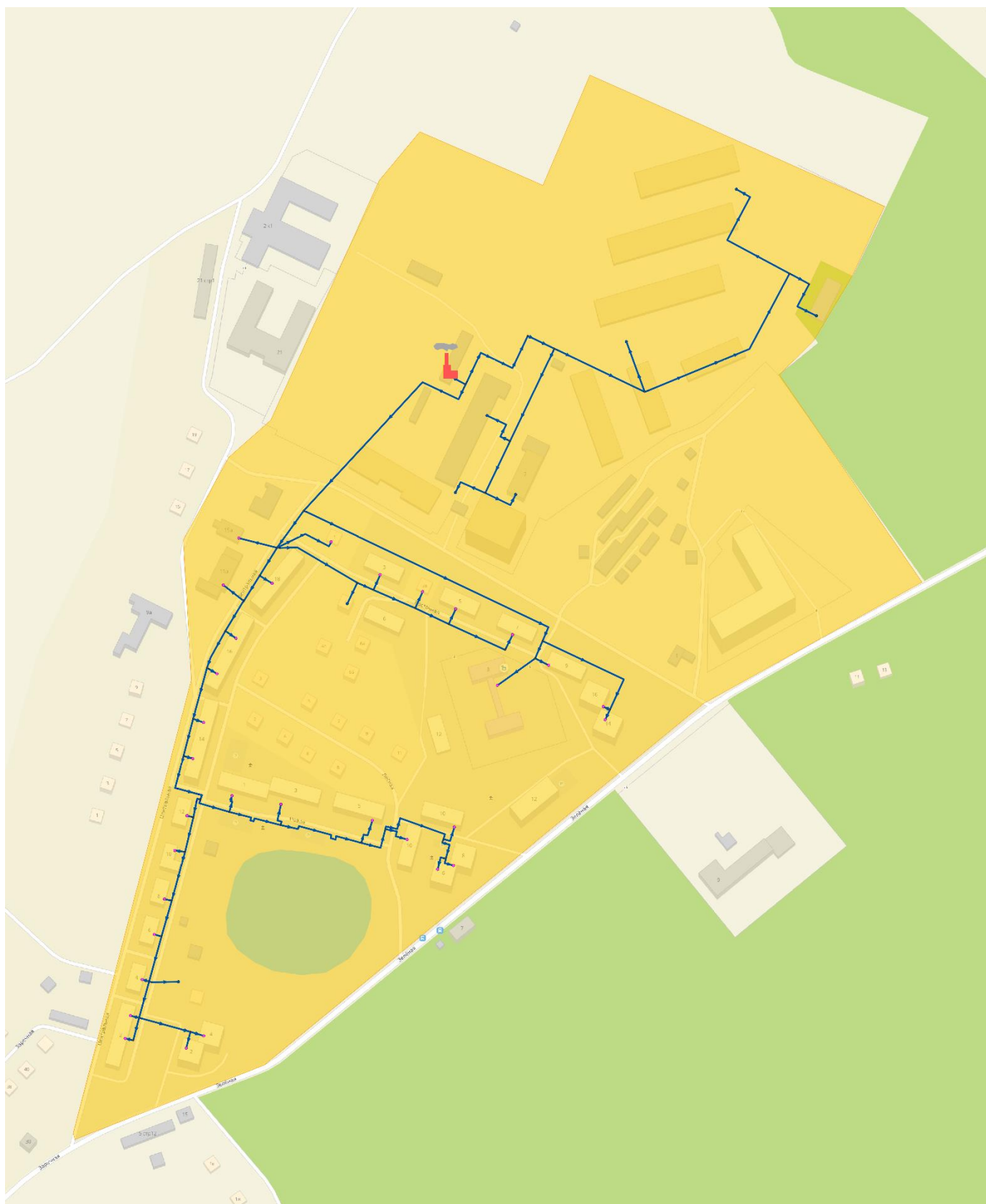


Рисунок 20 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной мкр. Заклязьменский (ЕТО-1)

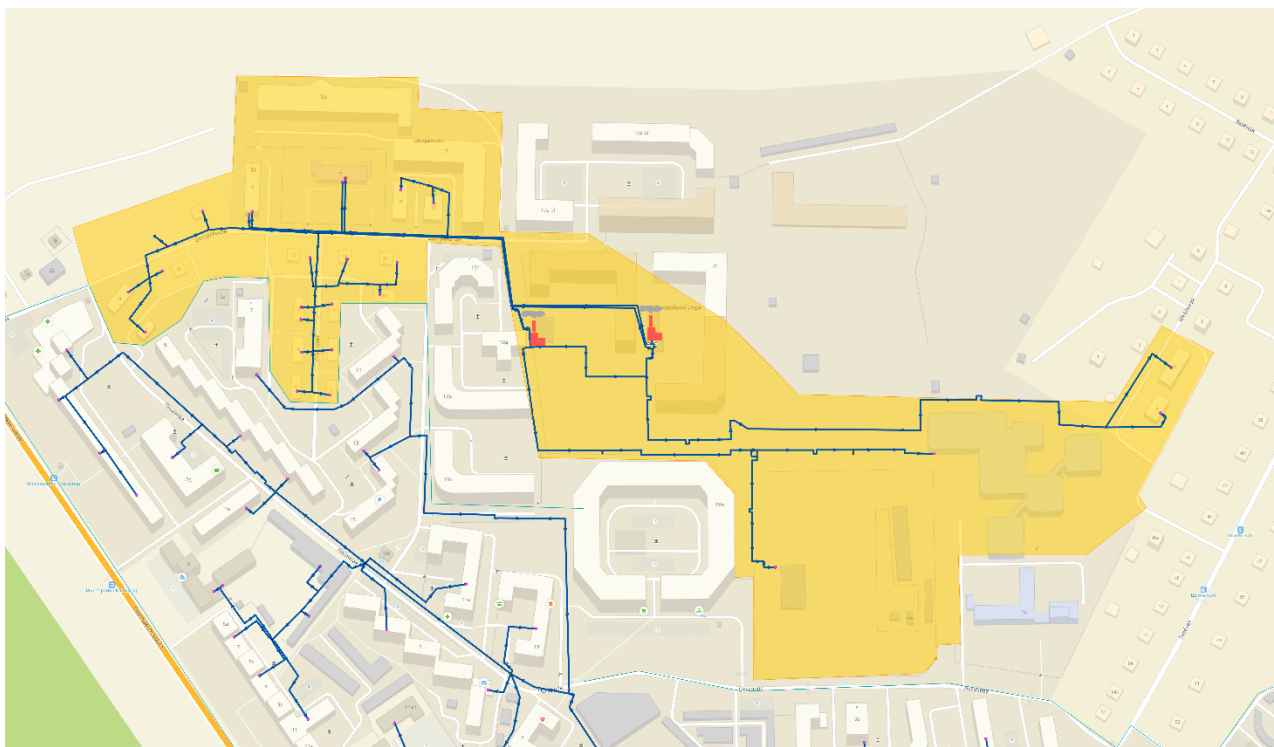


Рисунок 21 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной мкр. Коммунар (ЕТО-1)

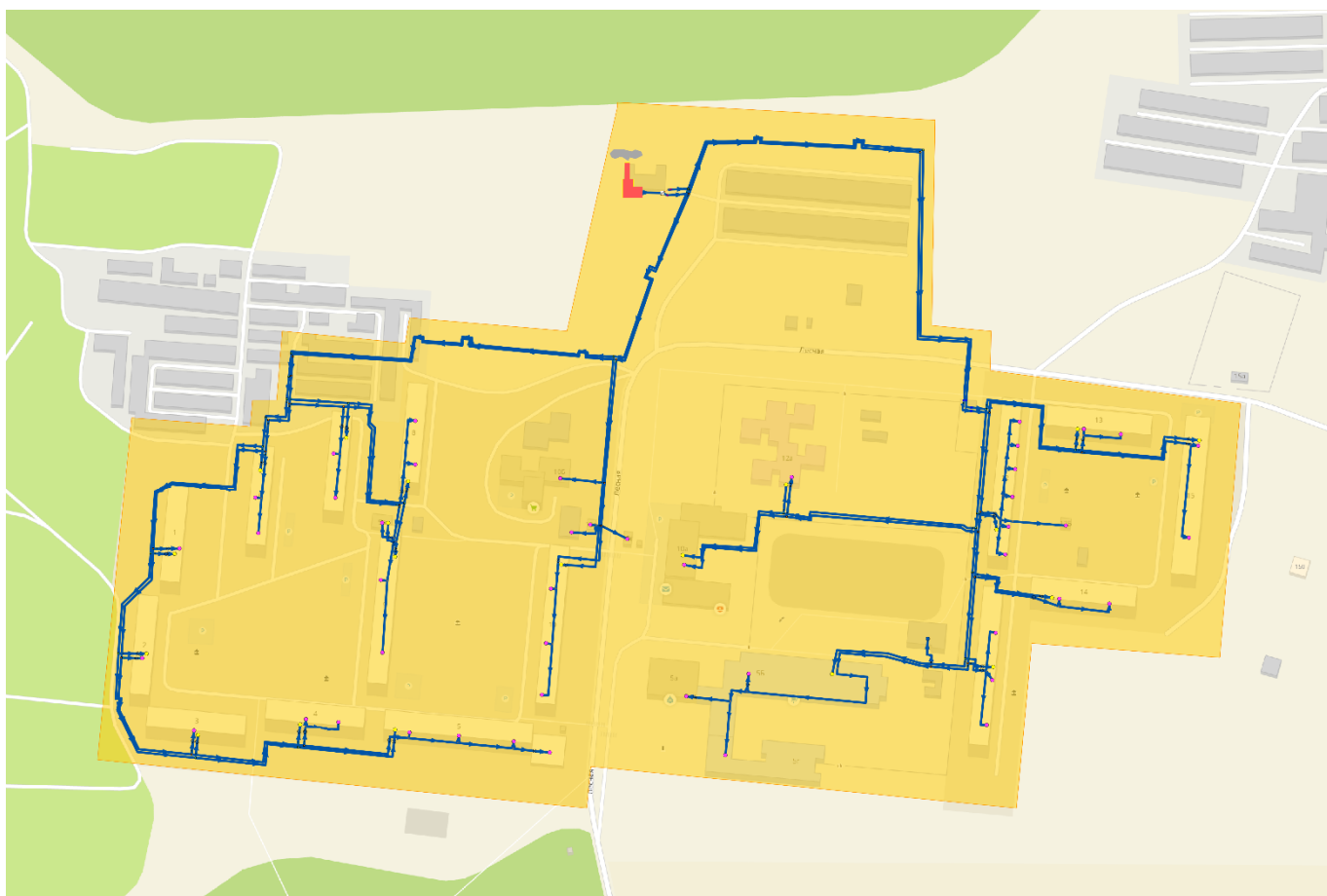


Рисунок 22 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной мкр. Лесной (ЕТО-1)

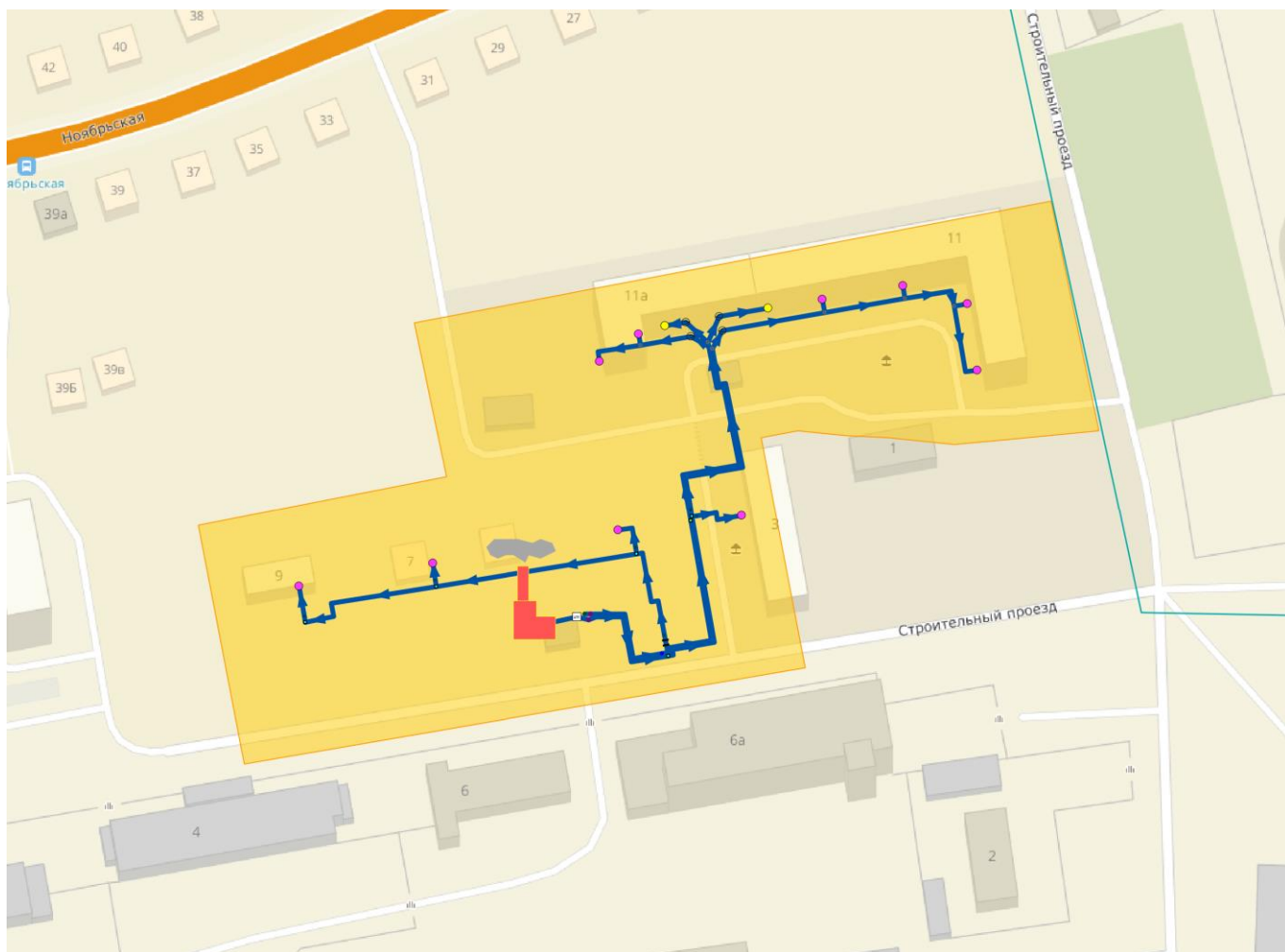


Рисунок 23 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС» (ЕТО-1)

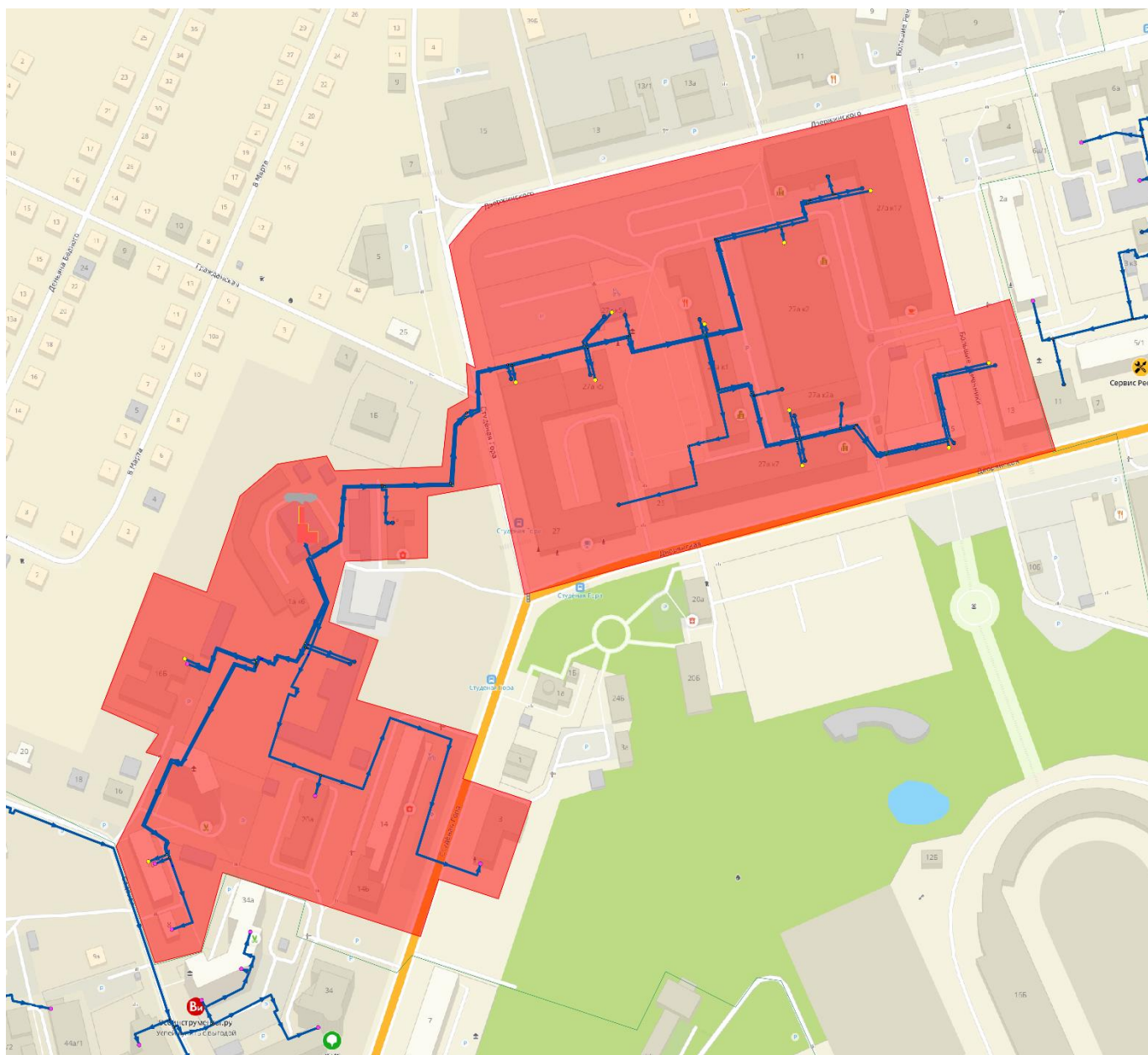


Рисунок 24 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной ООО «ТКС» (ЕТО-1)

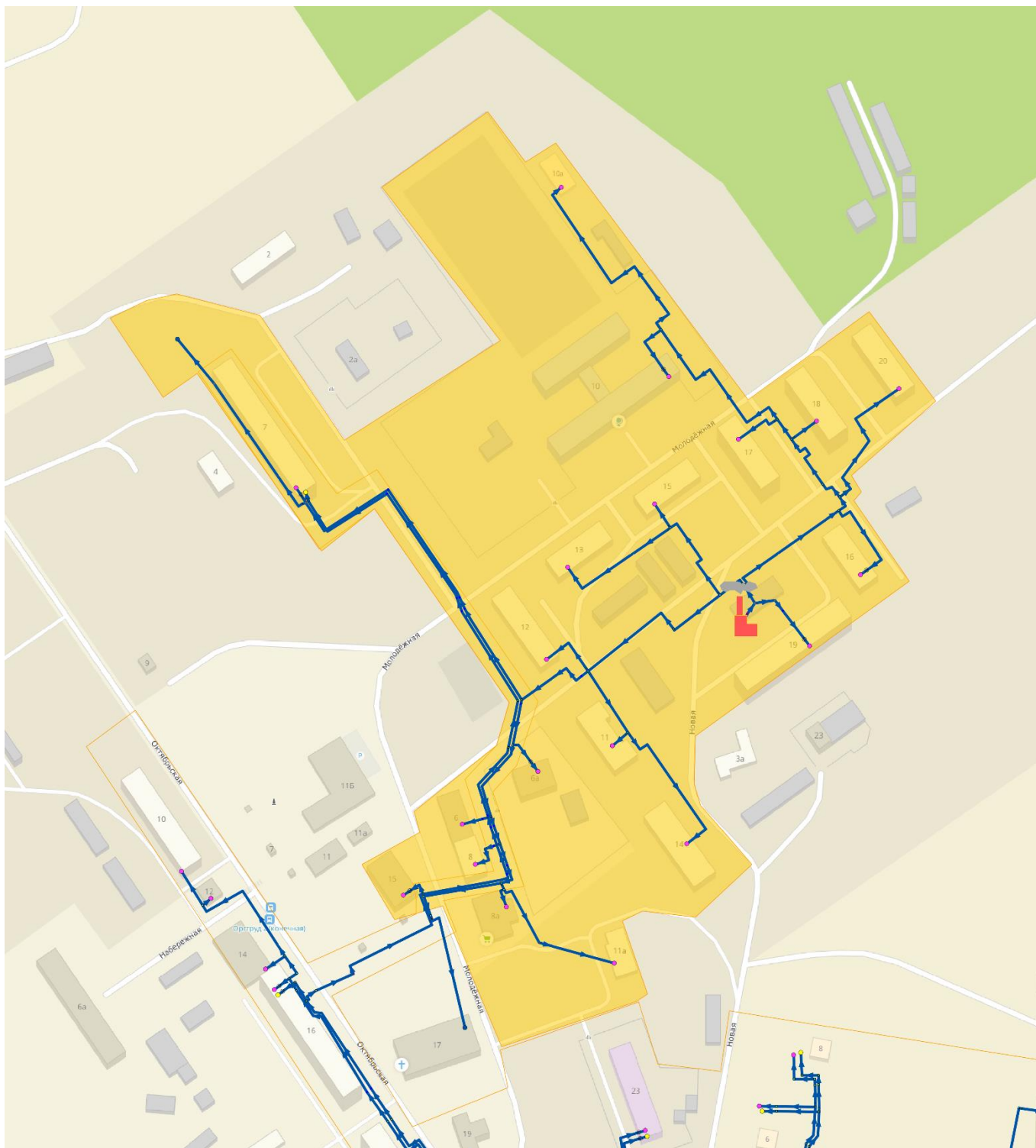


Рисунок 26 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной Оргтруд 2 (ЕТО-1)

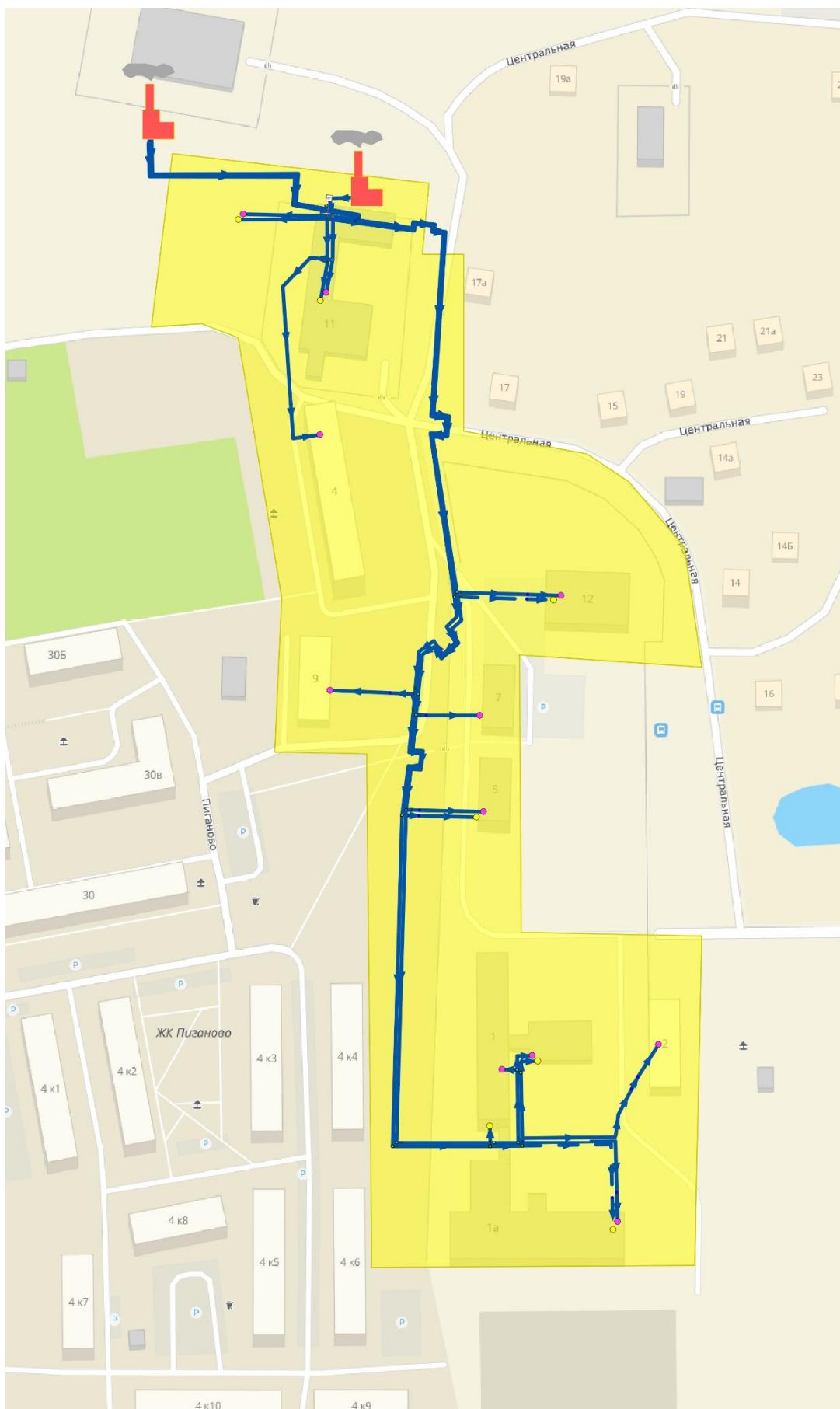


Рисунок 27 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной мкр. Пиганово (ЕТО-6)

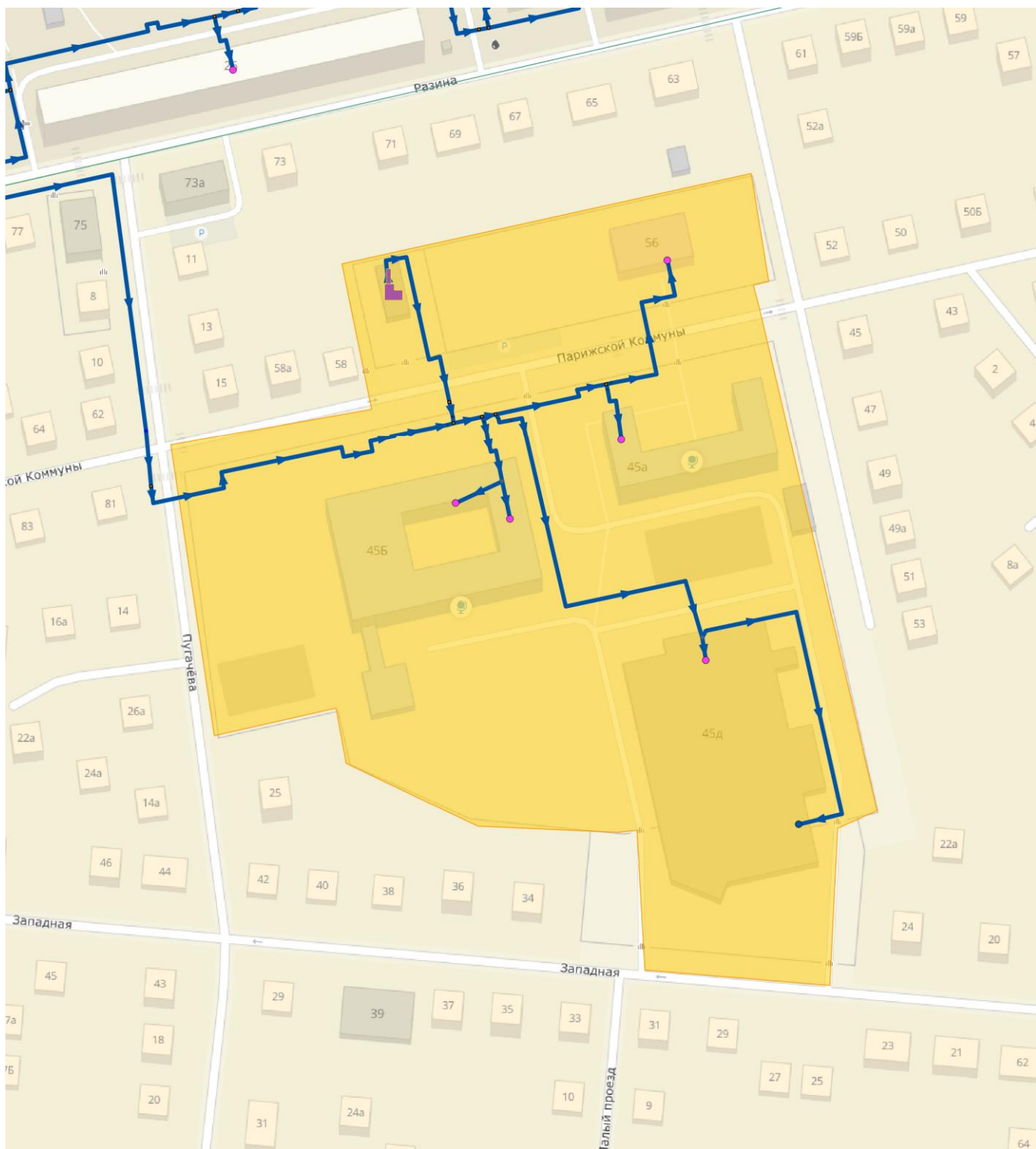


Рисунок 28 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной Парижской Коммуны (ЕТО-1)

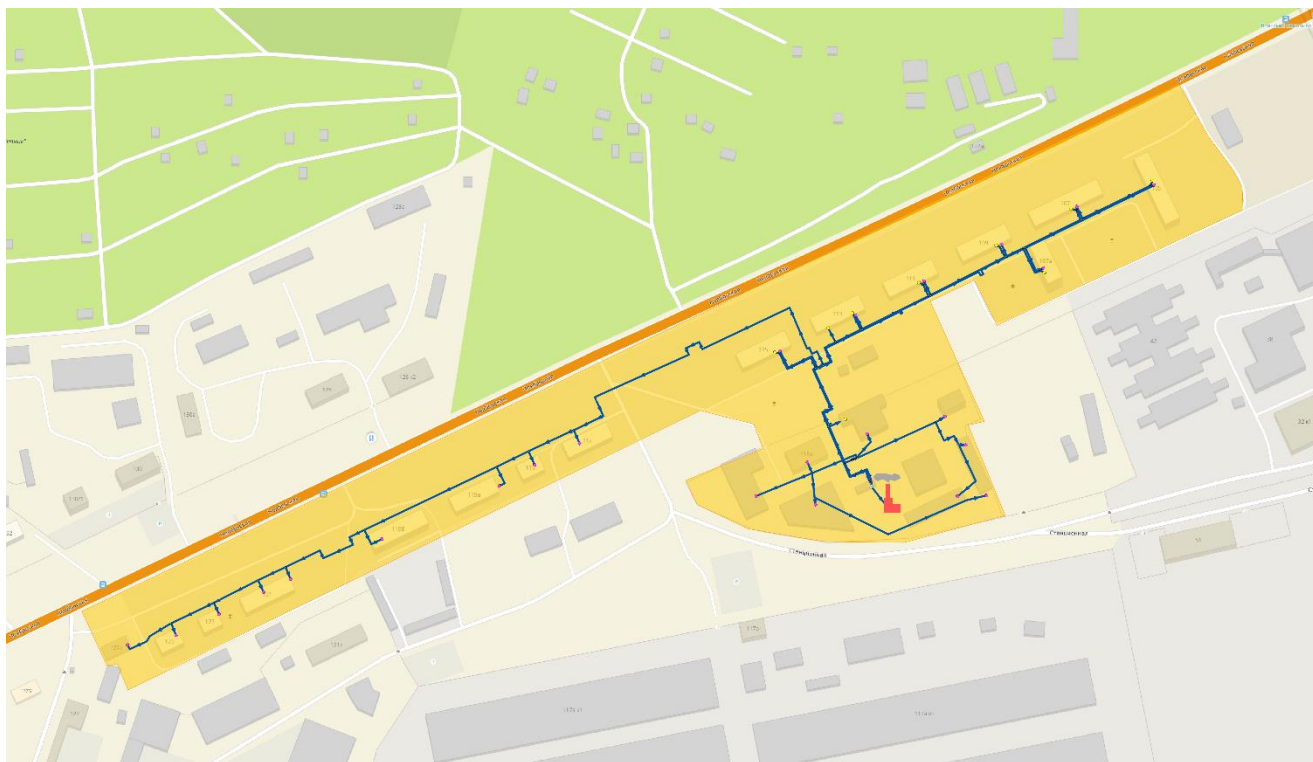


Рисунок 29 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной ПМК-18 (ЕТО-1)

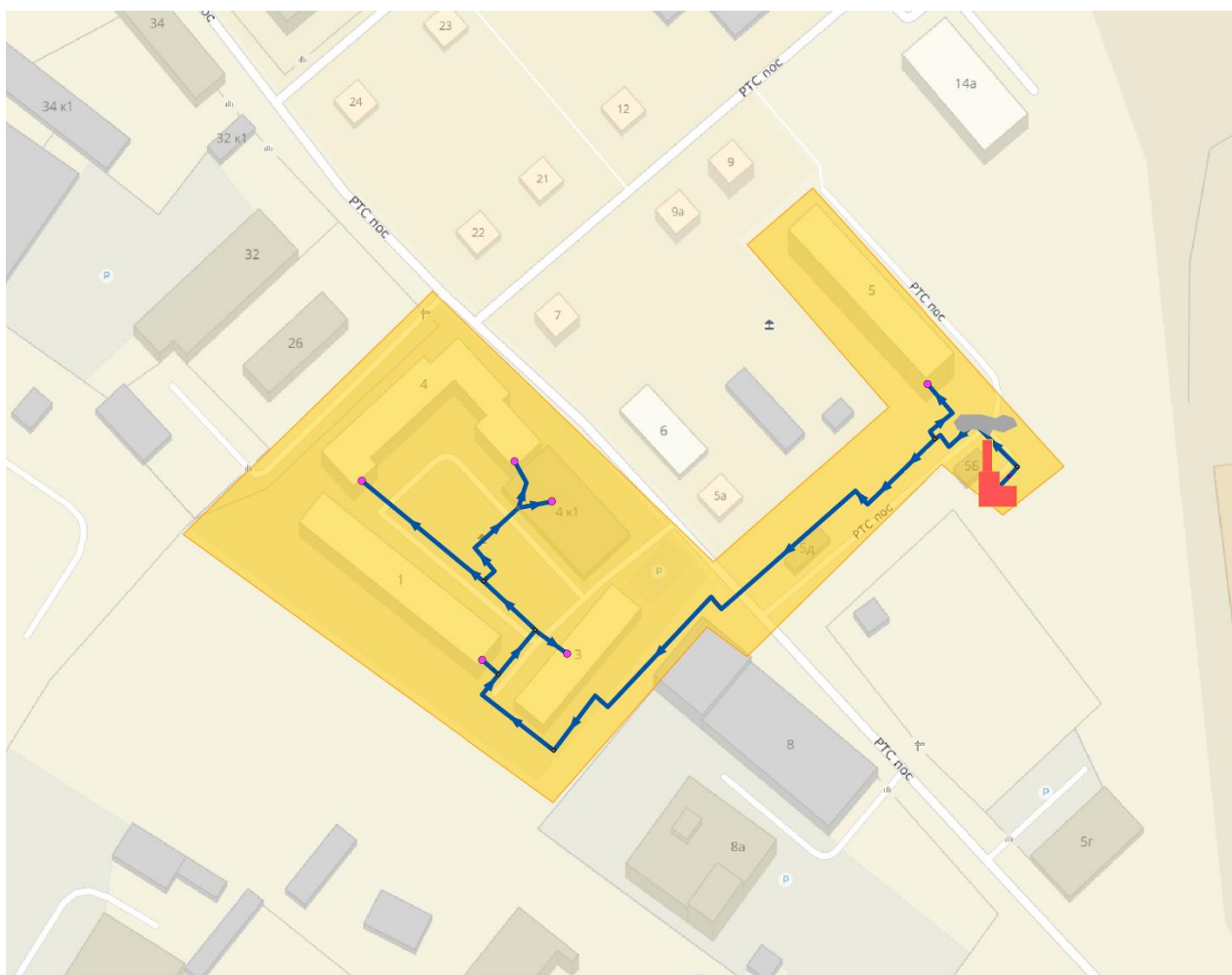


Рисунок 30 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной РТС (ЕТО-1)

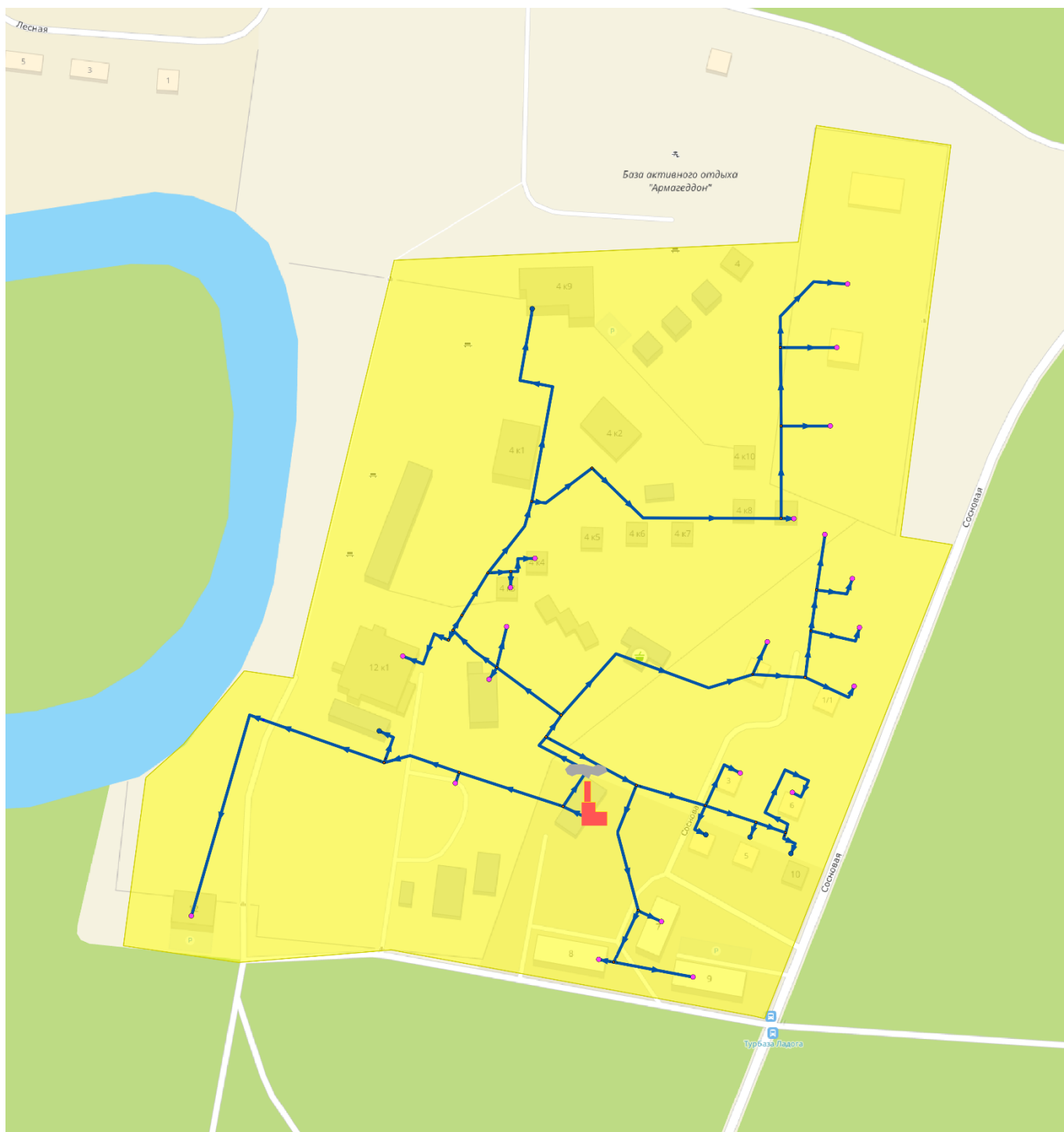


Рисунок 31 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной турбазы «Ладога» (ЕТО-1)

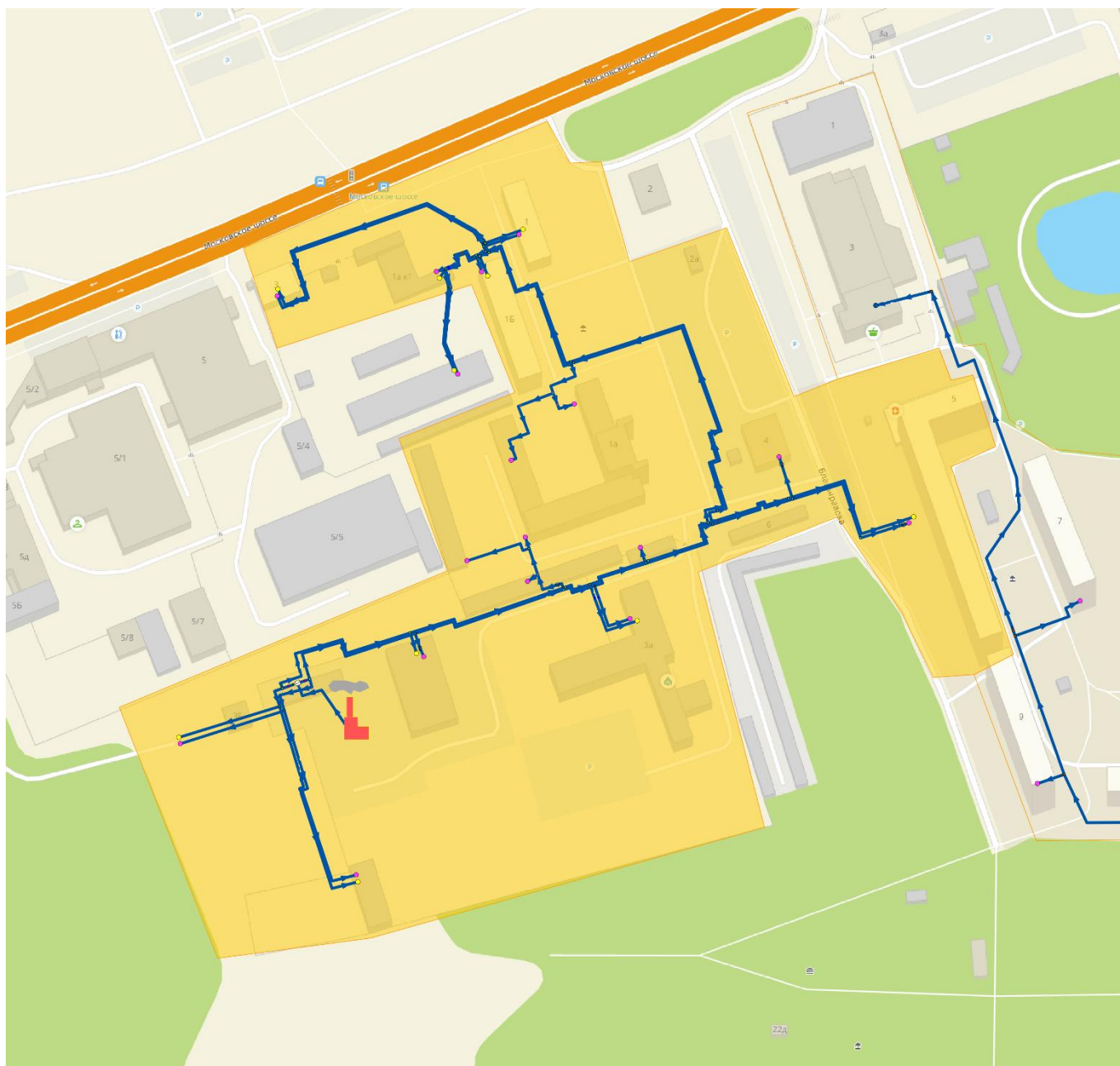


Рисунок 32 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной УВД (ЕТО-1)

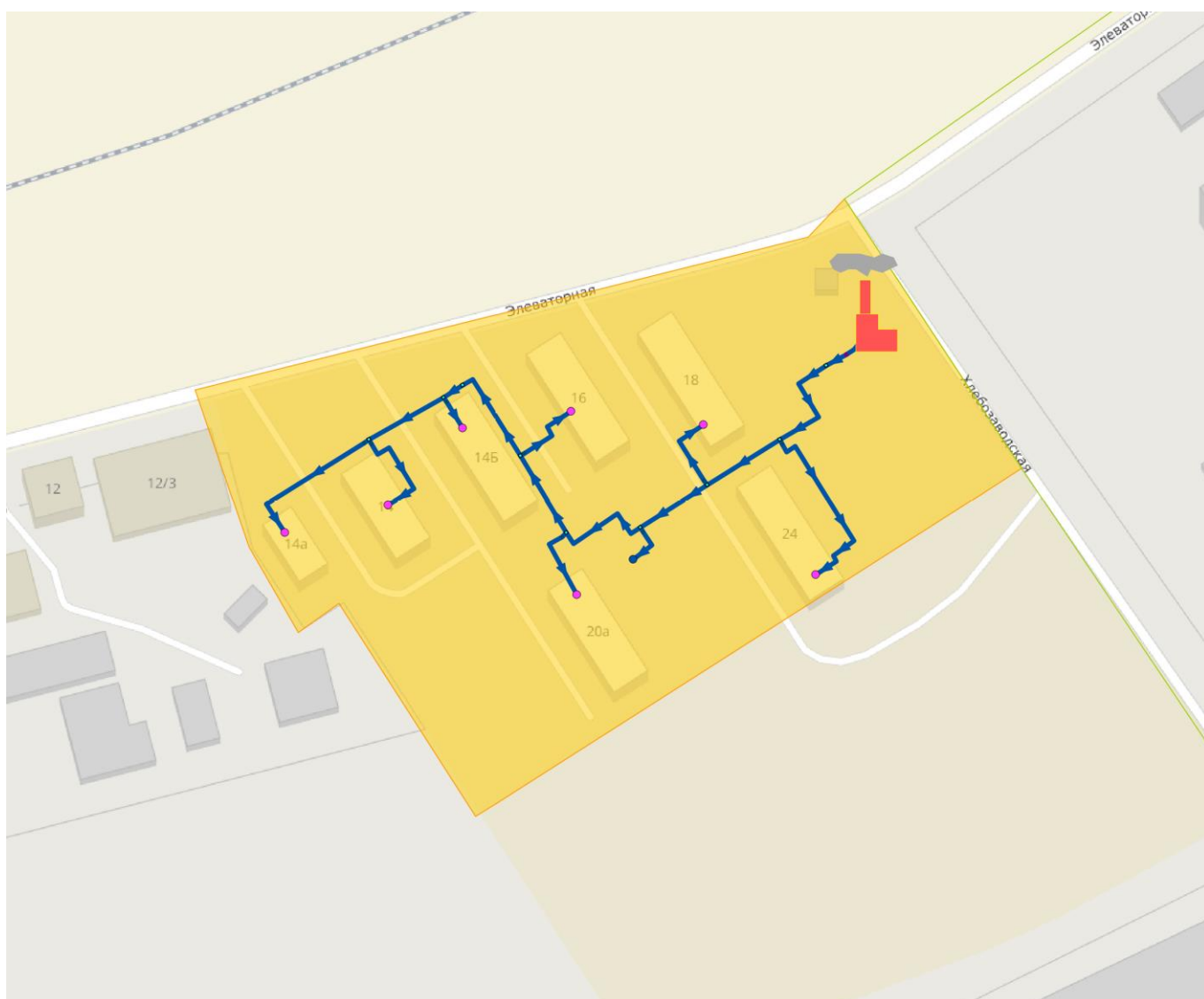


Рисунок 33 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной Элеваторная (ЕТО-1)

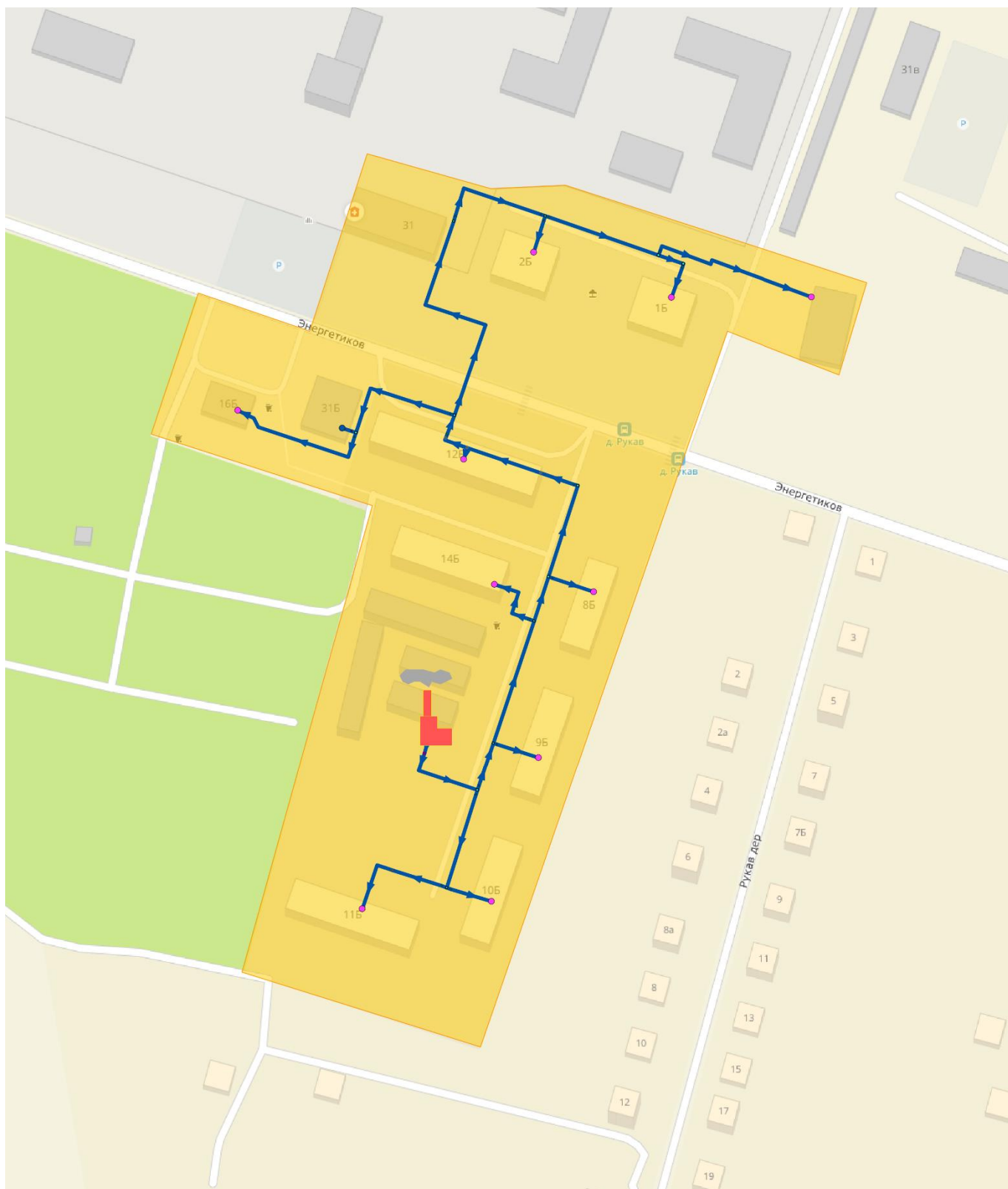


Рисунок 34 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС» (ЕТО-1)

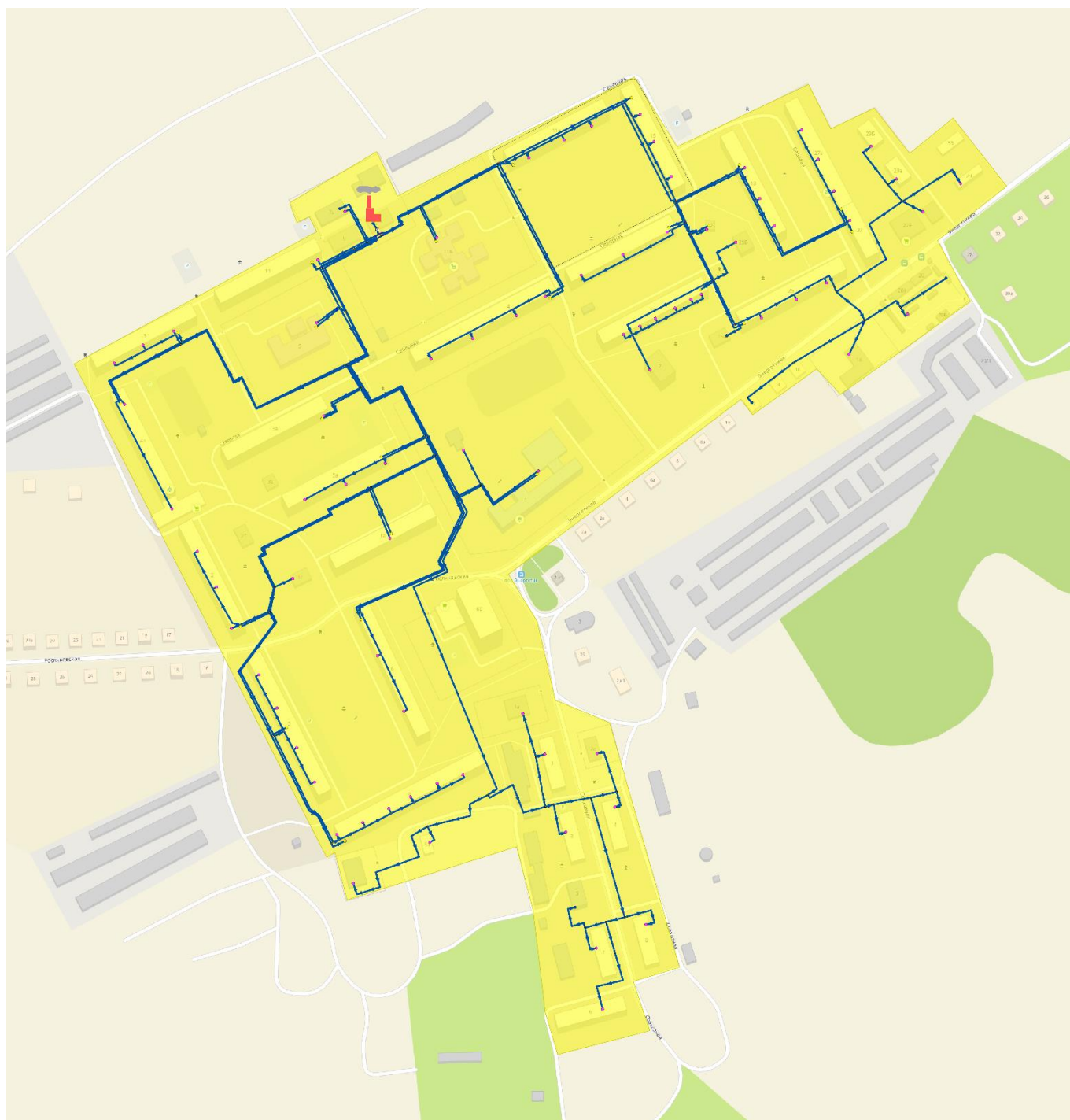


Рисунок 35 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» (ЕТО-1)

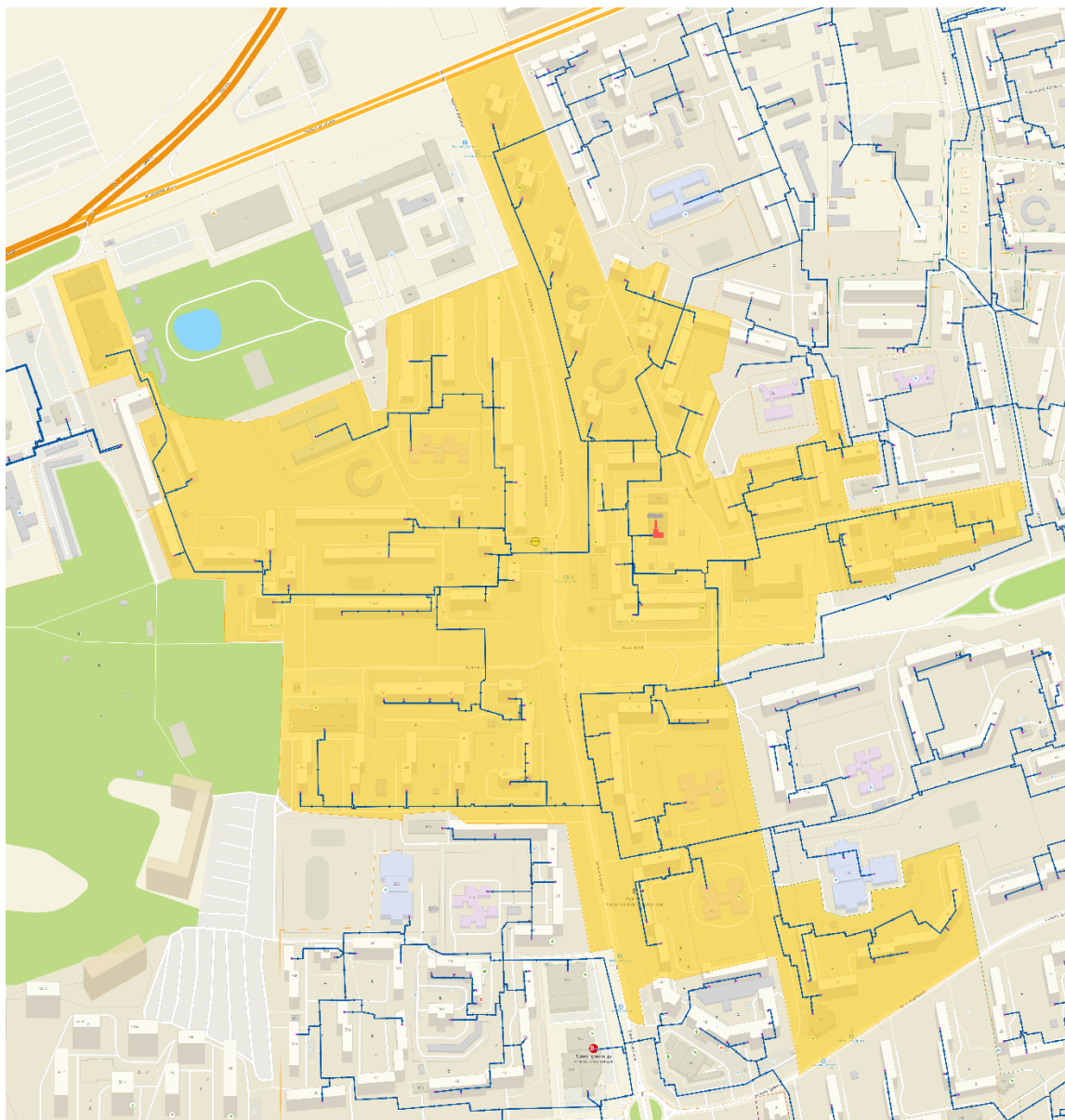


Рисунок 36 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной Юго-западного района (ЕТО-1)

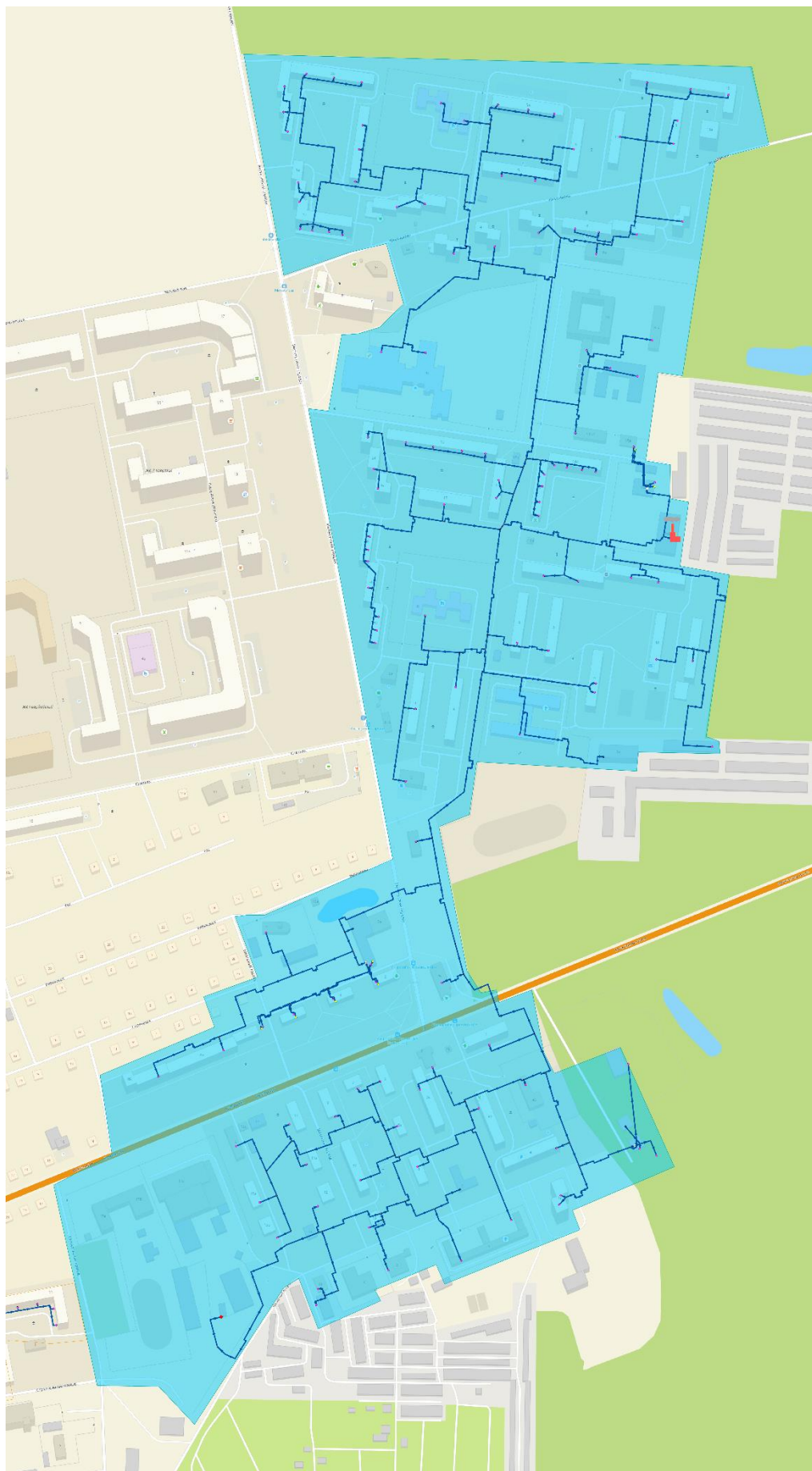


Рисунок 37 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» (ЕТО-6)

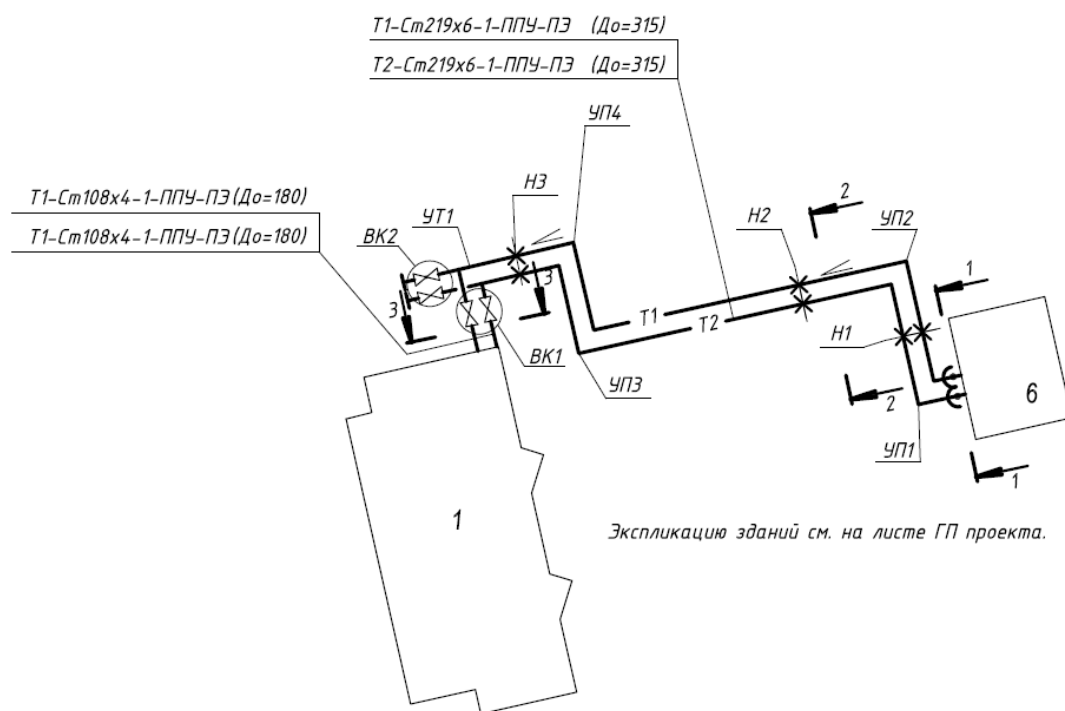


Рисунок 38 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной ФГБУ «ВНИИЗЖ» (ЕТО-5)

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 тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам

Основным предприятием, эксплуатирующими тепловые сети, является ООО «Т Плюс ВКС».

Общая протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении по городу составляет 708,2 км, в том числе 583,4 км, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности. Наибольшая доля по протяженности и материальной характеристике трубопроводов приходится на тепловые сети, находящиеся на территории ЕТО-1 ПАО «Т Плюс». Большинство трубопроводов проложены подземным способом прокладки. На долю подземной прокладки приходится 70% от протяженности всех трубопроводов (62% по материальной характеристике). Материалами, применяющимися для тепловой изоляции трубопроводов, являются минераловатные плиты и пенополиуретан.

Распределение протяженности трубопроводов по годам прокладки показано в таблице 109. Максимальную протяженность имеют трубопроводы, проложенные после 2003 года. Их доля составила 52,0 %. Доля протяженности старых сетей, проложенных до 1990 года, равна 19,0%.

Параметры тепловых сетей, с выделением магистральных, распределительных отопления и распределительных ГВС, а также, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности, представлены в таблицах № 110 – 121.

Т а б л и ц а 108 – Общая характеристика тепловых сетей

Источник тепловой энергии	Условный диаметр, м	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Владимирская ТЭЦ-2	от 551 до 700	8 300,00	
Владимирская ТЭЦ-2	от 50 до 250	1 220,00	
Владимирская ТЭЦ-2	1	7 527,32	7 677,87
Владимирская ТЭЦ-2	0,8	17 247,18	14 142,69
Владимирская ТЭЦ-2	0,7	13 743,42	9 895,26
Владимирская ТЭЦ-2	0,6	14 876,56	9 372,23
Владимирская ТЭЦ-2	0,5	16 776,20	8 891,39
Владимирская ТЭЦ-2	0,45	1 552,06	744,99
Владимирская ТЭЦ-2	0,4	26 735,59	11 389,36
Владимирская ТЭЦ-2	0,35	1 050,69	396,11
Владимирская ТЭЦ-2	0,3	16 449,98	5 346,24
Владимирская ТЭЦ-2	0,25	26 386,56	7 203,53
Владимирская ТЭЦ-2	0,2	59 183,02	12 961,08
Владимирская ТЭЦ-2	0,15	62 654,18	9 962,01
Владимирская ТЭЦ-2	0,125	33 928,62	4 512,51
Владимирская ТЭЦ-2	0,1	65 602,32	7 085,05
Владимирская ТЭЦ-2	0,08	48 438,02	4 310,98
Владимирская ТЭЦ-2	0,065	48 754,38	3 705,33
Владимирская ТЭЦ-2	0,05	37 826,54	2 156,11
Владимирская ТЭЦ-2	0,04	9 536,41	429,14
Владимирская ТЭЦ-2	0,032	5 796,46	220,27
Владимирская ТЭЦ-2	0,025	2 143,54	68,59

Источник тепловой энергии	Условный диаметр, м	Протяженность трубопроводов в однострунном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Владимирская ТЭЦ-2	0,02	462,35	11,56
Владимирская ТЭЦ-2	Итого	526 191,40	120 482,31
Котельная 125 квартал	0,15	308,50	49,05
Котельная 125 квартал	0,125	82,40	10,96
Котельная 125 квартал	0,065	4,00	0,30
Котельная 125 квартал	0,05	48,00	2,74
Котельная 125 квартал	0,04	12,90	0,58
Котельная 125 квартал	0,032	48,00	1,82
Котельная 125 квартал	Итого	503,80	65,46
Котельная 301 квартал	0,4	138,00	58,79
Котельная 301 квартал	0,3	663,60	215,67
Котельная 301 квартал	0,25	1 486,70	405,87
Котельная 301 квартал	0,2	2 399,20	525,42
Котельная 301 квартал	0,15	2 791,80	443,90
Котельная 301 квартал	0,125	663,20	88,21
Котельная 301 квартал	0,1	1 331,70	143,82
Котельная 301 квартал	0,08	1 713,60	152,51
Котельная 301 квартал	0,065	1 613,00	122,59
Котельная 301 квартал	0,05	1 308,80	74,60
Котельная 301 квартал	Итого	14 109,60	2 231,38
Котельная 722 квартал	0,2	354,20	77,57
Котельная 722 квартал	0,15	1 327,90	211,14
Котельная 722 квартал	0,125	915,40	121,75
Котельная 722 квартал	0,1	1 411,40	152,43
Котельная 722 квартал	0,08	1 188,90	105,81
Котельная 722 квартал	0,065	20,00	1,52
Котельная 722 квартал	0,05	163,22	9,30
Котельная 722 квартал	Итого	5 381,02	679,52
Котельная АО «Владгазкомпания»	от 50 до 250	7 360,00	
Котельная АО «Владгазкомпания»	0,25	2 542,00	693,97
Котельная АО «Владгазкомпания»	0,2	304,52	66,69
Котельная АО «Владгазкомпания»	0,15	1 102,00	175,22
Котельная АО «Владгазкомпания»	0,125	81,00	10,77
Котельная АО «Владгазкомпания»	0,1	436,20	47,11
Котельная АО «Владгазкомпания»	0,08	66,00	5,87
Котельная АО «Владгазкомпания»	0,065	68,60	5,21
Котельная АО «Владгазкомпания»	0,05	66,00	3,76
Котельная АО «Владгазкомпания»	Итого	12 026,32	1 008,61
Котельная ВЗКИ	0,2	104,00	22,78
Котельная ВЗКИ	0,15	441,86	70,26
Котельная ВЗКИ	0,125	263,30	35,02
Котельная ВЗКИ	0,1	1 143,04	123,45
Котельная ВЗКИ	0,08	391,66	34,86
Котельная ВЗКИ	0,065	651,64	49,52
Котельная ВЗКИ	0,05	360,82	20,57
Котельная ВЗКИ	0,04	64,86	2,92
Котельная ВЗКИ	0,025	10,90	0,35
Котельная ВЗКИ	Итого	3 432,08	359,72
Котельная Коммунальная зона	0,4	60,80	25,90
Котельная Коммунальная зона	0,35	406,80	153,36
Котельная Коммунальная зона	0,3	448,60	145,80

Источник тепловой энергии	Условный диаметр, м	Протяженность трубопроводов в однетрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Котельная Коммунальная зона	0,25	2 235,18	610,20
Котельная Коммунальная зона	0,2	233,70	51,18
Котельная Коммунальная зона	0,15	1 440,42	229,03
Котельная Коммунальная зона	0,125	806,84	107,31
Котельная Коммунальная зона	0,1	1 399,20	151,11
Котельная Коммунальная зона	0,08	529,80	47,15
Котельная Коммунальная зона	0,065	549,60	41,77
Котельная Коммунальная зона	0,05	79,74	4,55
Котельная Коммунальная зона	0,04	6,20	0,28
Котельная Коммунальная зона	0,025	15,40	0,49
Котельная Коммунальная зона	Итого	8 212,28	1 568,13
Котельная ООО «ТКС»	от 50 до 250	4 460,00	
Котельная ООО «ТКС»	от 251 до 400	1 400,00	
Котельная ООО «ТКС»	0,125	44,00	5,85
Котельная ООО «ТКС»	0,1	1 321,88	142,76
Котельная ООО «ТКС»	0,08	64,20	5,71
Котельная ООО «ТКС»	0,065	333,50	25,35
Котельная ООО «ТКС»	0,05	192,60	10,98
Котельная ООО «ТКС»	0,04	144,80	6,52
Котельная ООО «ТКС»	0,032	9,50	0,36
Котельная ООО «ТКС»	0,025	144,80	4,63
Котельная ООО «ТКС»	Итого	8 115,28	202,16
Котельная ООО УК «Дельта»	0,1	484,00	52,27
Котельная ООО УК «Дельта»	Итого	484,00	52,27
Котельная Оргтруд 1	0,25	587,80	160,47
Котельная Оргтруд 1	0,2	430,00	94,17
Котельная Оргтруд 1	0,15	904,00	143,74
Котельная Оргтруд 1	0,125	409,20	54,42
Котельная Оргтруд 1	0,1	1 610,30	173,91
Котельная Оргтруд 1	0,08	1 343,60	119,58
Котельная Оргтруд 1	0,065	1 331,50	101,19
Котельная Оргтруд 1	0,05	2 097,55	119,56
Котельная Оргтруд 1	0,04	1 224,85	55,12
Котельная Оргтруд 1	0,032	472,80	17,97
Котельная Оргтруд 1	0,025	781,60	25,01
Котельная Оргтруд 1	0,02	408,10	10,20
Котельная Оргтруд 1	Итого	11 601,30	1 075,34
Котельная Оргтруд 2	0,2	6,40	1,40
Котельная Оргтруд 2	0,15	509,60	81,03
Котельная Оргтруд 2	0,125	270,60	35,99
Котельная Оргтруд 2	0,1	679,00	73,33
Котельная Оргтруд 2	0,08	54,00	4,81
Котельная Оргтруд 2	0,065	862,70	65,57
Котельная Оргтруд 2	0,05	596,10	33,98
Котельная Оргтруд 2	0,032	260,40	9,90
Котельная Оргтруд 2	0,025	96,00	3,07
Котельная Оргтруд 2	Итого	3 334,80	309,07
Котельная ПМК-18	0,15	340,20	54,09
Котельная ПМК-18	0,125	798,40	106,19
Котельная ПМК-18	0,1	170,60	18,42
Котельная ПМК-18	0,08	430,80	38,34

Источник тепловой энергии	Условный диаметр, м	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Котельная ПМК-18	0,065	1 093,10	83,08
Котельная ПМК-18	0,05	606,00	34,54
Котельная ПМК-18	0,04	76,30	3,43
Котельная ПМК-18	0,032	232,00	8,82
Котельная ПМК-18	Итого	3 747,40	346,91
Котельная Парижской Коммуны	0,2	178,60	39,11
Котельная Парижской Коммуны	0,15	249,80	39,72
Котельная Парижской Коммуны	0,125	81,60	10,85
Котельная Парижской Коммуны	0,1	314,60	33,98
Котельная Парижской Коммуны	0,08	237,00	21,09
Котельная Парижской Коммуны	0,065	128,60	9,77
Котельная Парижской Коммуны	Итого	1 190,20	154,53
Котельная РТС	0,2	232,00	50,81
Котельная РТС	0,1	471,00	50,87
Котельная РТС	0,08	154,80	13,78
Котельная РТС	0,065	45,60	3,47
Котельная РТС	Итого	903,40	118,92
Котельная УВД	0,2	511,60	112,04
Котельная УВД	0,15	251,00	39,91
Котельная УВД	0,125	596,20	79,29
Котельная УВД	0,1	760,20	82,10
Котельная УВД	0,08	197,40	17,57
Котельная УВД	0,065	686,70	52,19
Котельная УВД	0,05	604,82	34,47
Котельная УВД	0,04	482,82	21,73
Котельная УВД	0,032	7,60	0,29
Котельная УВД	0,025	180,50	5,78
Котельная УВД	Итого	4 278,84	445,37
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	от 50 до 250	360,00	
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	Итого	360,00	
Котельная Элеваторная	0,125	159,10	21,16
Котельная Элеваторная	0,1	98,20	10,61
Котельная Элеваторная	0,08	56,40	5,02
Котельная Элеваторная	0,065	127,70	9,71
Котельная Элеваторная	0,05	416,10	23,72
Котельная Элеваторная	0,04	34,60	1,56
Котельная Элеваторная	Итого	892,10	71,77
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртепло-газ»	0,3	188,00	61,10
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртепло-газ»	0,2	962,00	210,68
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртепло-газ»	0,15	2 290,80	364,24
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртепло-газ»	0,125	648,00	86,18
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртепло-газ»	0,1	4 209,50	454,63
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртепло-газ»	0,08	1 472,00	131,01
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртепло-газ»	0,065	799,30	60,75

Источник тепловой энергии	Условный диаметр, м	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м²
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	0,05	1 952,90	111,32
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	0,04	490,20	22,06
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	0,032	351,50	13,36
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	0,025	248,00	7,94
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	0,02	180,80	4,52
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Итого	13 793,00	1 527,77
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	0,15	318,00	50,56
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	0,125	400,00	53,20
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	0,1	222,00	23,98
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	0,08	30,00	2,67
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	0,065	296,00	22,50
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	0,05	180,00	10,26
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	0,032	4,00	0,15
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	Итого	1 450,00	163,32
Котельная Юго-западного района	0,3	495,60	161,07
Котельная Юго-западного района	0,25	1 337,56	365,15
Котельная Юго-западного района	0,2	3 413,12	747,47
Котельная Юго-западного района	0,15	1 202,60	191,21
Котельная Юго-западного района	0,125	921,08	122,50
Котельная Юго-западного района	0,1	1 575,68	170,17
Котельная Юго-западного района	0,08	827,90	73,68
Котельная Юго-западного района	0,065	512,56	38,95
Котельная Юго-западного района	0,05	134,20	7,65
Котельная Юго-западного района	Итого	10 420,30	1 877,87
Котельная мкр. Заклязьменский	0,2	24,00	5,26
Котельная мкр. Заклязьменский	0,15	1 683,80	267,72
Котельная мкр. Заклязьменский	0,125	139,60	18,57
Котельная мкр. Заклязьменский	0,1	2 307,20	249,18
Котельная мкр. Заклязьменский	0,08	398,20	35,44
Котельная мкр. Заклязьменский	0,065	354,40	26,93
Котельная мкр. Заклязьменский	0,05	492,40	28,07
Котельная мкр. Заклязьменский	0,032	100,00	3,80
Котельная мкр. Заклязьменский	0,025	20,00	0,64
Котельная мкр. Заклязьменский	Итого	5 519,60	635,61
Котельная мкр. Коммунар	0,25	1 026,00	280,10
Котельная мкр. Коммунар	0,2	867,80	190,05
Котельная мкр. Коммунар	0,125	310,00	41,23
Котельная мкр. Коммунар	0,1	885,40	95,62
Котельная мкр. Коммунар	0,08	343,20	30,54
Котельная мкр. Коммунар	0,065	960,40	72,99
Котельная мкр. Коммунар	0,05	1 143,00	65,15
Котельная мкр. Коммунар	0,04	15,80	0,71
Котельная мкр. Коммунар	0,02	218,00	5,45
Котельная мкр. Коммунар	Итого	5 769,60	781,85
Котельная мкр. Лесной	0,3	130,00	42,25

Источник тепловой энергии	Условный диаметр, м	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Котельная мкр. Лесной	0,25	176,40	48,16
Котельная мкр. Лесной	0,2	1 595,20	349,35
Котельная мкр. Лесной	0,15	781,73	124,29
Котельная мкр. Лесной	0,125	1 341,50	178,42
Котельная мкр. Лесной	0,1	1 498,00	161,78
Котельная мкр. Лесной	0,08	2 061,30	183,46
Котельная мкр. Лесной	0,065	1 356,33	103,08
Котельная мкр. Лесной	0,05	52,00	2,96
Котельная мкр. Лесной	0,04	1 044,00	46,98
Котельная мкр. Лесной	0,032	93,40	3,55
Котельная мкр. Лесной	0,025	80,00	2,56
Котельная мкр. Лесной	0,02	6,00	0,15
Котельная мкр. Лесной	Итого	10 215,85	1 246,99
Котельная мкр. Юрьеиец, ООО «Т Плюс ВКС»	0,125	179,00	23,81
Котельная мкр. Юрьеиец, ООО «Т Плюс ВКС»	0,1	125,40	13,54
Котельная мкр. Юрьеиец, ООО «Т Плюс ВКС»	0,065	270,00	20,52
Котельная мкр. Юрьеиец, ООО «Т Плюс ВКС»	0,05	167,20	9,53
Котельная мкр. Юрьеиец, ООО «Т Плюс ВКС»	0,032	151,00	5,74
Котельная мкр. Юрьеиец, ООО «Т Плюс ВКС»	Итого	892,60	73,14
Котельная турбаза «Ладога»	0,2	120,00	26,28
Котельная турбаза «Ладога»	0,15	160,00	25,44
Котельная турбаза «Ладога»	0,1	214,00	23,11
Котельная турбаза «Ладога»	0,08	600,00	53,40
Котельная турбаза «Ладога»	0,065	50,00	3,80
Котельная турбаза «Ладога»	0,05	872,00	49,70
Котельная турбаза «Ладога»	0,04	434,00	19,53
Котельная турбаза «Ладога»	0,032	284,00	10,79
Котельная турбаза «Ладога»	Итого	2 734,00	212,06
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электрoприбор»	от 50 до 250	12 173,80	
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электрoприбор»	от 251 до 400	590,00	
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электрoприбор»	Итого	12 763,80	
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	от 50 до 250	160,00	
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Итого	160,00	
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	от 50 до 250	760,00	
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Итого	760,00	
Котельная Загородная зона	0,3	776,54	252,38
Котельная Загородная зона	0,25	692,00	188,92
Котельная Загородная зона	0,2	4 856,78	1 063,63
Котельная Загородная зона	0,15	2 944,28	468,14
Котельная Загородная зона	0,125	2 124,20	282,52
Котельная Загородная зона	0,1	3 392,22	366,36
Котельная Загородная зона	0,08	1 463,00	130,21
Котельная Загородная зона	0,065	1 406,40	106,89
Котельная Загородная зона	0,05	739,10	42,13
Котельная Загородная зона	0,04	392,66	17,67
Котельная Загородная зона	0,032	50,00	1,90
Котельная Загородная зона	Итого	18 837,18	2 920,74

Источник тепловой энергии	Условный диаметр, м	Протяженность трубопроводов в однетрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	0,4	452,00	192,55
Котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	0,3	798,00	259,35
Котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	0,25	2 193,80	598,91
Котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	0,2	1 041,40	228,07
Котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	0,15	3 172,20	504,38
Котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	0,125	465,00	61,85
Котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	0,1	2 958,80	319,55
Котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	0,08	1 986,00	176,75
Котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	0,065	1 442,40	109,62
Котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	0,05	1 855,60	105,77
Котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	0,04	599,00	26,96
Котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	0,032	210,00	7,98
Котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	Итого	17 174,20	2 591,73
Котельная мкр. Пиганово	0,15	972,00	154,55
Котельная мкр. Пиганово	0,1	84,00	9,07
Котельная мкр. Пиганово	0,08	829,00	73,78
Котельная мкр. Пиганово	0,065	452,00	34,35
Котельная мкр. Пиганово	0,05	504,00	28,73
Котельная мкр. Пиганово	0,04	140,00	6,30
Котельная мкр. Пиганово	0,02	41,00	1,03
Котельная мкр. Пиганово	Итого	3 022,00	307,81
Итого		708 275,95	141 510,33

Т а б л и ц а 109 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по периодам прокладки²

Период прокладки	Протяженность трубопроводов в однетрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Доля по протяженности	Доля по материальной характеристике
До 1990	134 244,2	32 744,4	19,0%	23,1%
С 1991 по 1998	116 671,6	30 529,9	16,5%	21,6%
С 1999 по 2003	49 660,2	12 512,5	7,0%	8,8%
С 2003	368 606,8	65 544,0	52,0%	46,3%
Нет данных	39 093,3	179,5	5,5%	0,1%
Итог	708 275,95	141 510,33		

² Данные о периоде прокладке трубопроводов отсутствуют для АО «Владгазкомпания», ФГУП «ГНПП «Крона», АО «Владимирский тепличный комбинат», ООО «ТКС», ТСЖ «На 3-ей Кольцевой», ФГБУ «ВНИИЗЖ»

Т а б л и ц а 110 – Общая характеристика магистральных тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности единой тепло-снабжающей организации

№ ЕТО	ЕТО	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии	Условный диаметр, м	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²	Доля по протяженности	Доля по материальной характеристике
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,1	13,4	1,4	0,0%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,125	79,0	10,5	0,1%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,15	159,4	25,3	0,1%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,2	16,4	3,6	0,0%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,25	243,6	66,5	0,2%	0,1%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,3	1 711,8	556,3	1,5%	0,9%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,4	22 994,4	9 795,6	20,6%	16,1%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,45	1 552,1	745,0	1,4%	1,2%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,5	16 019,4	8 490,3	14,3%	14,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,6	14 876,6	9 372,2	13,3%	15,4%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,7	13 743,4	9 895,3	12,3%	16,3%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,8	17 247,2	14 142,7	15,4%	23,3%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	1	7 527,3	7 677,9	6,7%	12,6%
1	ПАО «Т Плюс»	АО «Владгазкомпания»	от 50 до 250	7 360,0		6,6%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	АО «Владимирский тепличный комбинат» (утратило статус теплосетевой организации с 01.09.2022)	от 551 до 700	8 300,0		7,4%	0,0%
Итог				111 844,0	60 782,7		

Т а б л и ц а 111 – Общая характеристика магистральных тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности единой тепло-снабжающей организации, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

№ ЕТО	ЕТО	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии	Условный диаметр, м	Протяженность трубопроводов в однострунном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
1	ПАО «Т Плюс»	АО «Владимирский тепличный комбинат» (утратило статус теплосетевой организации с 01.09.2022)	от 551 до 700	8300	—

Т а б л и ц а 112 – Общая характеристика распределительных сетей отопления теплосетевых организаций в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

№ ЕТО	ЕТО	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии	Условный диаметр, м	Протяженность трубопроводов в однострунном исчислении, м	Материальная характеристика, м²	Доля по протяженности	Доля по материальной характеристике
1	ПАО «Т Плюс»	АО «Владимирский тепличный комбинат» (утратило статус теплосетевой организации с 01.09.2022)	от 50 до 250	1 220,00		0,22%	0,00%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,02	454,40	11,36	0,08%	0,01%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,025	590,10	18,88	0,11%	0,02%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,032	3 994,08	151,78	0,74%	0,20%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,04	6 656,94	299,56	1,23%	0,39%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,05	39 307,84	2 240,55	7,23%	2,90%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,065	53 851,50	4 092,71	9,91%	5,29%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,08	56 013,88	4 985,24	10,31%	6,45%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,1	83 322,62	8 998,84	15,33%	11,63%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,125	40 849,24	5 432,95	7,52%	7,02%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,15	75 409,76	11 990,15	13,88%	15,50%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,2	70 797,26	15 504,60	13,03%	20,05%

№ ЕТО	ЕТО	Организация, эксплу- атирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии	Условный диаметр, м	Протяжен- ность трубо- проводов в од- нотрубном ис- числении, м	Материальная характеристи- ка, м²	Доля по про- тяженности	Доля по мате- риальной ха- рактеристике
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,25	35 534,60	9 700,95	6,54%	12,54%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,3	16 663,96	5 415,79	3,07%	7,00%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,35	1 457,49	549,47	0,27%	0,71%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,4	3 940,00	1 678,44	0,73%	2,17%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,5	756,80	401,10	0,14%	0,52%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «ТКС»	от 251 до 400	1 400,00		0,26%	0,00%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «ТКС»	от 50 до 250	4 460,00		0,82%	0,00%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО УК «Дельта»	0,1	484,00	52,27	0,09%	0,07%
1	ПАО «Т Плюс»	ПАО «ВХЗ»	0,02	30,00	0,75	0,01%	0,00%
1	ПАО «Т Плюс»	ПАО «ВХЗ»	0,08	300,00	26,70	0,06%	0,03%
1	ПАО «Т Плюс»	ПАО «ВХЗ»	0,15	540,00	85,86	0,10%	0,11%
1	ПАО «Т Плюс»	ФГУП «ГНПП «Крона»	от 50 до 250	360,00		0,07%	0,00%
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	от 251 до 400	590,00		0,11%	0,00%
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	от 50 до 250	6 363,80		1,17%	0,00%
3	ТСЖ «На 3-ей Кольце- вой»	ТСЖ «На 3-ей Кольце- вой»	от 50 до 250	80,00		0,01%	0,00%
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	от 50 до 250	440,00		0,08%	0,00%
6	ООО «ТеплогазВлади- мир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,032	260,00	9,88	0,05%	0,01%
6	ООО «ТеплогазВлади- мир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,04	1 061,66	47,77	0,20%	0,06%
6	ООО «ТеплогазВлади- мир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,05	2 693,70	153,54	0,50%	0,20%
6	ООО «ТеплогазВлади- мир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,065	3 052,80	232,01	0,56%	0,30%
6	ООО «ТеплогазВлади- мир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,08	3 539,00	314,97	0,65%	0,41%
6	ООО «ТеплогазВлади- мир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,1	6 435,02	694,98	1,18%	0,90%
6	ООО «ТеплогазВлади- мир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,125	2 589,20	344,36	0,48%	0,45%

№ ЕТО	ЕТО	Организация, эксплу- атирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии	Условный диаметр, м	Протяжен- ность трубо- проводов в од- нотрубном ис- числении, м	Материальная характеристи- ка, м²	Доля по про- тяженности	Доля по мате- риальной ха- рактеристике
	мир»						
6	ООО «ТеплогазВлади- мир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,15	7 088,48	1 127,07	1,30%	1,46%
6	ООО «ТеплогазВлади- мир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,2	5 898,18	1 291,70	1,09%	1,67%
6	ООО «ТеплогазВлади- мир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,25	2 885,80	787,82	0,53%	1,02%
6	ООО «ТеплогазВлади- мир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,3	1 574,54	511,73	0,29%	0,66%
6	ООО «ТеплогазВлади- мир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,4	452,00	192,55	0,08%	0,25%
Итого				543 398,65	77 346,35		

Т а б л и ц а 113 – Общая характеристика распределительных сетей отопления теплосетевых организаций в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

№ ЕТО	ЕТО	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии	Условный диаметр, м	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²	Доля по протяженности	Доля по материальной характеристике
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,02	454,40	11,36	0,1%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,025	590,10	18,88	0,1%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,032	3 994,08	151,78	0,7%	0,2%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,04	6 656,94	299,56	1,2%	0,4%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,05	39 307,84	2 240,55	7,2%	2,9%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,065	53 851,50	4 092,71	9,9%	5,3%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,08	56 013,88	4 985,24	10,3%	6,4%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,1	83 322,62	8 998,84	15,3%	11,6%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,125	40 849,24	5 432,95	7,5%	7,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,15	75 409,76	11 990,15	13,9%	15,5%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,2	70 797,26	15 504,60	13,0%	20,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,25	35 534,60	9 700,95	6,5%	12,5%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,3	16 663,96	5 415,79	3,1%	7,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,35	1 457,49	549,47	0,3%	0,7%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,4	3 940,00	1 678,44	0,7%	2,2%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,5	756,80	401,10	0,1%	0,5%
1	ПАО «Т Плюс»	ФГУП «ГНПП «Крона»	от 50 до 250	360,00		0,1%	0,0%
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	от 50 до 250	440,00		0,1%	0,0%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,032	260,00	9,88	0,0%	0,0%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,04	1 061,66	47,77	0,2%	0,1%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,05	2 693,70	153,54	0,5%	0,2%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,065	3 052,80	232,01	0,6%	0,3%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,08	3 539,00	314,97	0,7%	0,4%

№ ЕТО	ЕТО	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии	Условный диаметр, м	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²	Доля по протяженности	Доля по материальной характеристике
	мир»						
6	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,1	6 435,02	694,98	1,2%	0,9%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,125	2 589,20	344,36	0,5%	0,4%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,15	7 088,48	1 127,07	1,3%	1,5%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,2	5 898,18	1 291,70	1,1%	1,7%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,25	2 885,80	787,82	0,5%	1,0%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,3	1 574,54	511,73	0,3%	0,7%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,4	452,00	192,55	0,1%	0,2%
Итого				527 930,85	77 180,77		

Т а б л и ц а 114 – Общая характеристика распределительных сетей ГВС теплосетевых организаций в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

№ ЕТО	ЕТО	Теплосетевая организация	Условный диаметр, м	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²	Доля по протяженности	Доля по материальной характеристике
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,02	790,85	19,77	1,5%	0,6%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,025	3 130,64	100,18	5,9%	3,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,032	3 816,58	145,03	7,2%	4,3%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,04	6 910,80	310,99	13,0%	9,2%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,05	10 052,15	572,97	19,0%	16,9%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,065	7 018,11	533,38	13,2%	15,8%

№ ЕТО	ЕТО	Теплосетевая органи- зация	Условный диаметр, м	Протяжен- ность трубо- проводов в од- нотрубном ис- числении, м	Материальная характеристи- ка, м²	Доля по про- тяженности	Доля по мате- риальной ха- рактеристике
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,08	4 284,90	381,36	8,1%	11,3%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,1	4 450,80	480,69	8,4%	14,2%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,125	2 110,80	280,74	4,0%	8,3%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,15	2 649,03	421,19	5,0%	12,5%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,2	105,70	23,15	0,2%	0,7%
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	от 50 до 250	5 810,00		11,0%	0,0%
3	ТСЖ «На 3-ей Кольце- вой»	ТСЖ «На 3-ей Кольце- вой»	от 50 до 250	80,00		0,2%	0,0%
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	от 50 до 250	320,00		0,6%	0,0%
6	ООО «ТеплогазВлади- мир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,02	41,00	1,03	0,1%	0,0%
6	ООО «ТеплогазВлади- мир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,04	70,00	3,15	0,1%	0,1%
6	ООО «ТеплогазВлади- мир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,05	405,00	23,09	0,8%	0,7%
6	ООО «ТеплогазВлади- мир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,065	248,00	18,85	0,5%	0,6%
6	ООО «ТеплогазВлади- мир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,08	739,00	65,77	1,4%	1,9%
Итого				53 033,35	3 381,32		

Т а б л и ц а 115 – Общая характеристика распределительных сетей ГВС теплосетевых организаций в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

№ ЕТО	ЕТО	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии	Условный диаметр, м	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²	Доля по протяженности	Доля по материальной характеристике
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,02	790,85	19,77	1,7%	0,6%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,025	3 130,64	100,18	6,6%	3,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,032	3 816,58	145,03	8,1%	4,3%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,04	6 910,80	310,99	14,7%	9,2%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,05	10 052,15	572,97	21,3%	16,9%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,065	7 018,11	533,38	14,9%	15,8%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,08	4 284,90	381,36	9,1%	11,3%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,1	4 450,80	480,69	9,4%	14,2%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,125	2 110,80	280,74	4,5%	8,3%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,15	2 649,03	421,19	5,6%	12,5%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,2	105,70	23,15	0,2%	0,7%
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	от 50 до 250	320,00		0,7%	0,0%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,02	41,00	1,03	0,1%	0,0%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,04	70,00	3,15	0,1%	0,1%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,05	405,00	23,09	0,9%	0,7%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,065	248,00	18,85	0,5%	0,6%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	0,08	739,00	65,77	1,6%	1,9%
Итого				47 143,35	3 381,32		

Т а б л и ц а 116 – Общая характеристика тепловых сетей с разными типами тепловой изоляции

№ ЕТО	ЕТО	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии	Теплоизоляционный материал	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²	Доля по протяженности	Доля по материальной характеристике
1	ПАО «Т Плюс»	АО «Владгазкомпания»	Нет данных	7 360,0		1,0%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	АО «Владимирский тепличный комбинат» (утратило статус тепло-сетевой организации с 01.09.2022)	Нет данных	9 520,0		1,3%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	Маты минераловатные прошивные марки 100	18,0	3,9	0,0%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	Пенополиуретан	355 569,1	64 019,3	50,2%	45,2%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	Плиты минераловатные полужесткие марки 100	275 517,6	71 501,2	38,9%	50,5%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «ТКС»	Нет данных	5 860,0		0,8%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО УК «Дельта»	Пенополиуретан	484,0	52,3	0,1%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ПАО «ВХЗ»	Асбестовая штукатурка	840,0	112,6	0,1%	0,1%
1	ПАО «Т Плюс»	ПАО «ВХЗ»	Нет данных	30,0	0,8	0,0%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ФГУП «ГНПП «Крона»	Нет данных	360,0		0,1%	0,0%
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Нет данных	12 763,8		1,8%	0,0%
3	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Нет данных	160,0		0,0%	0,0%
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Нет данных	760,0		0,1%	0,0%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	Пенополиуретан	11 234,4	1 465,2	1,6%	1,0%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	Плиты минераловатные полужесткие марки	27 799,0	4 355,1	3,9%	3,1%

№ ЕТО	ЕТО	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии	Теплоизоляционный материал	Протяженность трубопроводов в однострубно м	Материальная характеристика, м²	Доля по протяженности	Доля по материальной характеристике
			100				
Итого				708 275,9	141 510,3		

Т а б л и ц а 117 – Общая характеристика тепловых сетей с разными типами тепловой изоляции, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

№ ЕТО	ЕТО	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии	Теплоизоляционный материал	Протяженность трубопроводов в однострубно м	Материальная характеристика, м²	Доля по протяженности	Доля по материальной характеристике
1	ПАО «Т Плюс»	АО «Владимирский тепличный комбинат» (утратило статус теплосетевой организации с 01.09.2022)	Нет данных	8 300,0		1,4%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	Маты минераловатные прошивные марки 100	18,0	3,94	0,0%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	Пенополиуретан	328 577,7	48 133,99	56,3%	59,7%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	Плиты минераловатные полужесткие марки 100	206 325,1	26 603,88	35,4%	33,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ФГУП «ГНПП «Крона»	Нет данных	360,0		0,1%	0,0%
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Нет данных	760,0		0,1%	0,0%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	Пенополиуретан	11 234,4	1 465,22	1,9%	1,8%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	Плиты минераловатные полу-	27 799,0	4 355,05	4,8%	5,4%

№ ЕТО	ЕТО	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии	Теплоизоляционный материал	Протяженность трубопроводов в однострубно м	Материальная характеристика, м²	Доля по протяженности	Доля по материальной характеристике
			жесткие марки 100				
Итого				583 374,2	80 562,08		

Т а б л и ц а 118 – Способы прокладки магистральных тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

№ ЕТО	ЕТО	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии	Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно м	Материальная характеристика, м²	Доля по протяженности	Доля по материальной характеристике
1	ПАО «Т Плюс»	АО «Владимирский тепличный комбинат» (утратило статус теплосетевой организации с 01.09.2022)	Надземная	8 200,00		7,3%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	АО «Владимирский тепличный комбинат» (утратило статус теплосетевой организации с 01.09.2022)	Канальная	100,00		0,1%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	АО «Владгазкомпания»	Надземная	4 300,00		3,8%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	АО «Владгазкомпания»	Бесканальная	3 060,00		2,7%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	Канальная	20 448,18	11 191,42	18,3%	18,4%

№ ЕТО	ЕТО	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии	Способ про- кладки	Протяженность тру- бопроводов в одно- трубном исчислении, м	Материальная ха- рактеристика, м²	Доля по протяжен- ности	Доля по материаль- ной характеристике
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	Бесканальная	27 222,61	16 207,55	24,3%	26,7%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	Надземная	48 513,16	33 383,70	43,4%	54,9%
Итого				111 843,95	60 782,66		

Т а б л и ц а 119 – Способы прокладки магистральных тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

№ ЕТО	ЕТО	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии	Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная ха- рактеристика, м²
1	ПАО «Т Плюс»	АО «Владимирский тепличный комбинат» (утратило статус теплосетевой организации с 01.09.2022)	Канальная	100	
1	ПАО «Т Плюс»	АО «Владимирский тепличный комбинат» (утратило статус теплосетевой организации с 01.09.2022)	Надземная	8200	
Итого				8300	–

Т а б л и ц а 120 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки теплосетевых организаций в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

№ ЕТО	ЕТО	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии	Период прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²	Доля по протяженности	Доля по материальной характеристике
1	ПАО «Т Плюс»	АО «Владгазкомпания»	Нет года	7 360,00		1,0%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	АО «Владимирский тепличный комбинат» (утратило статус теплосетевой организации с 01.09.2022)	Нет года	9 520,00		1,3%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	До 1990	117 806,76	30 064,67	16,6%	21,2%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	Нет года	2 309,45	179,46	0,3%	0,1%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	С 1991 по 1998	105 916,36	29 032,08	15,0%	20,5%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	С 1999 по 2003	49 610,96	12 508,78	7,0%	8,8%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	С 2003	355 461,24	63 739,49	50,2%	45,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «ТКС»	Нет года	5 860,00		0,8%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО УК «Дельта»	С 2003	484,00	52,27	0,1%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ПАО «ВХЗ»	До 1990	840,00	112,56	0,1%	0,1%
1	ПАО «Т Плюс»	ПАО «ВХЗ»	С 1999 по 2003	10,00	0,25	0,0%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ПАО «ВХЗ»	С 2003	20,00	0,50	0,0%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ФГУП «ГНПП «Крона»	Нет года	360,00		0,1%	0,0%
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Нет года	12 763,80		1,8%	0,0%
3	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Нет года	160,00		0,0%	0,0%
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Нет года	760,00		0,1%	0,0%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	До 1990	15 597,40	2 567,18	2,2%	1,8%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	С 1991 по 1998	10 755,24	1 497,85	1,5%	1,1%

№ ЕТО	ЕТО	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии	Период прокладки	Протяженность трубопроводов в однострунном исчислении, м	Материальная характеристика, м²	Доля по протяженности	Доля по материальной характеристике
6	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	С 1999 по 2003	39,20	3,49	0,0%	0,0%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	С 2003	12 641,54	1 751,75	1,8%	1,2%
Итого		708 275,95		141 510,33			

Т а б л и ц а 121 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки теплосетевых организаций в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

№ ЕТО	ЕТО	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии	Период прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м²	Доля по протяженности	Доля по материальной характеристике
1	ПАО «Т Плюс»	АО «Владимирский тепличный комбинат» (утратило статус теплосетевой организации с 01.09.2022)	Нет года	8 300,00		1,4%	0,0%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	До 1990	83 579,24	9 542,64	14,3%	11,8%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	Нет года	2 309,45	179,46	0,4%	0,2%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	С 1991 по 1998	79 952,92	11 655,12	13,7%	14,5%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	С 1999 по 2003	42 556,26	6 958,49	7,3%	8,6%
1	ПАО «Т Плюс»	ООО «Т Плюс ВКС»	С 2003	326 522,95	46 406,10	56,0%	57,6%
1	ПАО «Т Плюс»	ФГУП «ГНПП «Крона»	Нет года	360,00		0,1%	0,0%
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Нет года	760,00		0,1%	0,0%
6	ООО «Тепло-газВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	До 1990	15 597,40	2 567,18	2,7%	3,2%
6	ООО «Тепло-газВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	С 1991 по 1998	10 755,24	1 497,85	1,8%	1,9%
6	ООО «Тепло-газВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	С 1999 по 2003	39,20	3,49	0,0%	0,0%
6	ООО «Тепло-газВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»	С 2003	12 641,54	1 751,75	2,2%	2,2%
Итого				583 374,20	80 562,08		

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

3.4.1 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»

В качестве секционирующей арматуры на территории ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» применяются стальные клиновые задвижки и шаровые краны. Всего установлено 119 клиновые задвижки (74 с ручным приводом и 45 – с электроприводом) и 35 шаровых крана (33 с ручным приводом и 2 – с электроприводом). Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 122 – Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на территории системы теплоснабжения ЕТО-1 АО «ВКС»

№ п/п	Тип секционирующей и регулирующей арматуры	Кол-во, шт.	Период эксплуатации, лет
1	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2	1	57
2	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2	1	57
3	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду500 Ру25 30с964нж/Г09У2	1	13
4	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду500 Ру25 30с964нж/Г09У2	1	13
5	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2	1	57
6	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2	1	57
7	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду500 Ру25 30с964нж/Г09У2	1	1
8	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду500 Ру25 30с964нж/Г09У2	1	25
9	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду500 Ру25 30с964нж/Г09У2	1	25
10	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду500 Ру25 30с964нж/Г09У2	1	25
11	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду400 Ру25 30с964нж/Г09У2	1	28
12	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду400 Ру25 30с964нж/Г09У2	1	28
13	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2	1	55
14	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2	1	55
15	Задвижка стальная клиновая Ду500 Ру25 30с564нж	1	15
16	Задвижка стальная клиновая Ду500 Ру25 30с564нж	1	15
17	Задвижка стальная клиновая Ду300 Ру25 30с564нж	1	9
18	Задвижка стальная клиновая Ду300 Ру25 30с564нж	1	9
19	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж	1	55
20	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж	1	55
21	Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02	1	9
22	Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02	1	9
23	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду400 Ру25 30с964нж/Г09У2	1	55
24	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду400 Ру25	1	55

№ п/п	Тип секционирующей и регулирующей арматуры	Кол-во, шт.	Период эксплуатации, лет
	30с964нж/Г09У2		
25	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж	1	28
26	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж	1	28
27	Шар-кран Ду300 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р. 300.025.н/п 02	1	15
28	Шар-кран Ду300 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р. 300.025.н/п 02	1	15
29	Задвижка стальная клиновая Ду500 Ру25 30с564нж	1	15
30	Задвижка стальная клиновая Ду500 Ру25 30с564нж	1	15
31	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж	1	28
32	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж	1	28
33	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с364нж	1	26
34	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с364нж	1	26
35	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с364нж	1	14
36	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с364нж	1	14
37	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж	1	31
38	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж	1	31
39	Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р. 400.025.н/п 02	1	3
40	Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р. 400.025.н/п 02	1	3
41	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду400 Ру25 30с964нж/Г09У2	1	5
42	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду400 Ру25 30с964нж/Г09У2	1	5
43	Задвижка стальная клиновая Ду300 Ру25 30с564нж	1	27
44	Задвижка стальная клиновая Ду300 Ру25 30с564нж	1	27
45	Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р. 400.025.н/п 02	1	2
46	Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р. 400.025.н/п 02	1	2
47	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2	1	45
48	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2	1	45
49	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2	1	28
50	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2	1	28
51	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2	1	28
52	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2	1	28
53	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2	1	26
54	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2	1	26
55	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2	1	19
56	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2	1	19
57	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2	1	44
58	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2	1	44
59	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду500 Ру25 30с 964 нж/Г09У2	1	25
60	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2	1	44
61	Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р. 400.025.н/п 02	1	10

№ п/п	Тип секционирующей и регулирующей арматуры	Кол-во, шт.	Период эксплуатации, лет
62	Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02	1	10
63	Шар-кран Ду500 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02	1	10
64	Шар-кран Ду500 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02	1	10
65	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2	1	45
66	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2	1	45
67	Задвижка стальная клиновая Ду500 Ру25 30с564нж	1	27
68	Задвижка стальная клиновая Ду500 Ру25 30с564нж	1	27
69	Задвижка стальная клиновая Ду600 Ру25 30с564нж	1	16
70	Задвижка стальная клиновая Ду600 Ру25 30с564нж	1	16
71	Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02	1	3
72	Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02	1	3
73	Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02	1	3
74	Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02	1	3
75	Задвижка стальная клиновая Ду300 Ру25 30с564нж	1	32
76	Задвижка стальная клиновая Ду300 Ру25 30с564нж	1	32
77	Шар-кран Ду500 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 500.025.н/п 02	1	4
78	Шар-кран Ду500 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 500.025.н/п 02	1	4
79	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж	1	28
80	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж	1	28
81	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж	1	52
82	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж	1	52
83	Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02	1	3
84	Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02	1	3
85	Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02	1	3
86	Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02	1	3
87	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с364нж	1	28
88	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с364нж	1	28
89	Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02	1	2
90	Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02	1	2
91	Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02	1	2
92	Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02	1	2
93	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2	1	29
94	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2	1	29
95	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду500 Ру25 30с964нж/Г09У2	1	24
96	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду500 Ру25 30с964нж/Г09У2	1	48
97	Задвижка стальная клиновая Ду600 Ру25 30с564нж	1	26
98	Задвижка стальная клиновая Ду600 Ру25 30с564нж	1	26
99	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж	1	28
100	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж	1	28
101	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж	1	28
102	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж	1	28
103	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж	1	28
104	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж	1	28
105	Задвижка стальная клиновая Ду300 Ру25 30с564нж	1	20
106	Задвижка стальная клиновая Ду300 Ру25 30с564нж	1	20
107	Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02	1	15
108	Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02	1	15

№ п/п	Тип секционирующей и регулирующей арматуры	Кол-во, шт.	Период эксплуатации, лет
109	Шар-кран с электроприводом Ду600 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 600.025 н/п 02	1	10
110	Шар-кран с электроприводом Ду600 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 600.025 н/п 02	1	10
111	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2	1	21
112	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2	1	21
113	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2	1	21
114	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2	1	21
115	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2	1	30
116	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2	1	30
117	Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2	1	30
118	Задвижка стальная клиновая Ду500 Ру25 30с564нж	1	24
119	Задвижка стальная клиновая Ду500 Ру25 30с564нж	1	24
120	Задвижка стальная клиновая Ду500 Ру25 30с564нж	1	10
121	Задвижка стальная клиновая Ду500 Ру25 30с564нж	1	10
122	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж	1	10
123	Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж	1	10
124	Шар-кран Ду300 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р. 300.025.н/п 02	1	4
125	Шар-кран Ду300 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р. 300.025.н/п 02	1	4

3.4.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

В качестве секционирующей арматуры на территории ЕТО-2 ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» применяются чугунная задвижки с выдвижным шпинделем и шаровые краны. Всего установлено 14 задвижки с выдвижным шпинделем и 10 шаровых крана. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 123 – Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на территории системы теплоснабжения ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

№ п/п	Тип секционирующей и регулирующей арматуры	Кол-во, шт.	Период эксплуатации, лет
1	Задвижка чугунная с выдвижным шпинделем, механическая	2	30
2	Задвижка чугунная с выдвижным шпинделем, механическая	4	20
3	Задвижка чугунная с выдвижным шпинделем, механическая	2	30
4	Задвижка чугунная с выдвижным шпинделем, механическая	3	20
5	Задвижка чугунная с выдвижным шпинделем, механическая	2	30
6	Задвижка чугунная с выдвижным шпинделем, механическая	1	30
7	Кран шаровый стальной	4	10

№ п/п	Тип секционирующей и регулирующей арматуры	Кол-во, шт.	Период эксплуатации, лет
8	Кран шаровый стальной	1	15
9	Кран шаровый стальной	2	10
10	Кран шаровый стальной	2	10
11	Кран шаровый стальной	1	10

3.4.3 ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Данные о типах и количестве секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях не предоставлены.

3.4.4 ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»

Данные о типах и количестве секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях не предоставлены.

3.4.5 ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»

Данные о типах и количестве секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях не предоставлены.

3.4.6 ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»

Данные о типах и количестве секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях не предоставлены.

3.5 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

3.5.1 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»

Павильоны задвижек располагаются в одноэтажных зданиях высотой 4,7-5,1 м (около 30% павильонов), 6,7-7,3 м (30% павильонов), 8,15-9 м (40% павильонов). Фундаменты зданий – ленточные железобетонные (70%) и монолитные железобетонные (30%). Стены выполнены из кирпича (90%) и железа профилированного оцинкованного (10%). Кровля плоская из наплавленных материалов (60%) и скатная из железа, профилированного оцинкованного (40%). Полы бетонные.

Тепловые камеры расположены в подземных сооружениях. Стены ленточные железобетонные (70%), монолитные железобетонные (20%) и кирпичные (10%). Покрытие тепловых камер плиты железобетонные типа ПД (40%) и плиты железобетонные типа ВП (60%). В тепловых камерах площадью от 2,5 до 6 м² встроены два смотровых люка, площадью от 6 м² – четыре и более смотровых люка.

Данные по типам технологических схем ЦТП представлены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 124 – Технологические схемы ЦТП

Наименование источника, системы теплоснабжения	Наименование ЦТП	Адрес	Тип присоединения системы отопления	Наличие автоматического регулятора отопления	Система горячего водоснабжения		
					Схема присоединения ГВС	Наличие автоматического регулятора температуры	Наличие циркуляции
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-1	ул. Безыменского, 11г	-	+	Закрытая параллельная	+	+
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-2	ул. Безыменского, 1г	независимое	+	Закрытая параллельная	+	+
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-3	ул. Большая Нижегородская, 65м	насосное смешение	+	Закрытая смешанная	+	+
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-4	ул. Сущёвская, 1а	независимое	+	Закрытая смешанная	+	+
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-5	ул. Никитская, д. 3	насосное смешение	+	Закрытая параллельная	-	-
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-6	ул. Белоконской, 4	насосное смешение	+	Закрытая смешанная	+	+
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-7	ул. Добросельская, 34а	-	-	Закрытая смешанная	+	+
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-8	ул.Северная, 63	элеваторное	-	Закрытая последовательная	+	-
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-9	ул.Северная, 65	элеваторное	-	Закрытая последовательная	-	-
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-10	ул. Гагарина, 2	насосное смешение	+	-	-	-
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-11	ул. Гагарина, 6	насосное смешение	+	-	-	-
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-12	ул. Ильича, 11	насосное смешение	+	-	-	-
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-217 квартала	ул. Разина, 14б	насосное смешение	+	-	-	-
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-223 квартала	пр-т. Ленина, 20б	насосное смешение	+	-	-	-
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-339 квартала	ул. Чайковского, 11а	насосное смешение	+	-	-	-
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-Пичугина 10	ул. Пичугина, 10	насосное смешение	+	-	-	-
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП 3ВГ	ул. Стрелецкий Вг, 36	насосное смешение	+	Закрытая смешанная	+	+

Наименование источника, системы теплоснабжения	Наименование ЦТП	Адрес	Тип присоединения системы отопления	Наличие автоматического регулятора отопления	Система горячего водоснабжения		
					Схема присоединения ГВС	Наличие автоматического регулятора температуры	Наличие циркуляции
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-Б.Московская, 22а	ул. Б. Московская, 22а	насосное смешение	+	-	-	-
Котельная АО «Владгаз-компания»	ЦТП-Н.Дуброва, 37а	ул. Н. Дуброва, 37а	независимое	-	Закрытая смешанная	+	+
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-Октябрьский в/г, 25а	Октябрьский в/г, 25а	-	-	Открытая схема	+	-
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-Суздальский пр-т, 25	Суздальский пр-т, 25	независимое	+	Закрытая смешанная	+	+
Владимирская ТЭЦ-2	ИТП-Комиссарова, 12а	ул. Комиссарова, 12а	независимое	+	Закрытая смешанная	+	+
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-Лермонтова, 21а	ул. Лермонтова, 21а	насосное смешение	+	Закрытая последовательная	+	-
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-Добросельская, 171а	ул. Добросельская, 171а	независимое	+	Закрытая последовательная	+	+
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-Березина, 2	ул. Березина, 2	насосное смешение	+	-	-	-
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-Усти на Лабе, 5Д	ул. Усти на Лабе, 5Д	насосное смешение	+	Закрытая последовательная	+	+
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-Фейгина, 13-13а	ул. Фейгина, 13-13а	насосное смешение	+	Закрытая последовательная	+	+
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-Диктора Левитана, 29	ул. Диктора Левитана, 29	насосное смешение	+	Закрытая смешанная	+	-
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-Б. Нижегородская, 90а	ул. Б. Нижегородская, 90а	насосное смешение	+	-	-	-
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-Крупской, 4а	ул. Крупской, 4а	насосное смешение	+	Закрытая последовательная	+	-
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-Лермонтова,	ул. Лермонтова, 26г	элеваторное	-	Закрытая последовательная	-	-

Наименование источника, системы теплоснабжения	Наименование ЦТП	Адрес	Тип присоединения системы отопления	Наличие автоматического регулятора отопления	Система горячего водоснабжения		
					Схема присоединения ГВС	Наличие автоматического регулятора температуры	Наличие циркуляции
	26г						
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-Каманина, 37	ул. Каманина, 37	насосное смешение	+	Закрытая последовательная	+	-
Владимирская ТЭЦ-2	СНС-1	ул. Тракторная, 33а	насосное смешение	+	-	-	-
Владимирская ТЭЦ-2	СНС-2	ул. Тракторная, 52а	насосное смешение	+	-	-	-
Владимирская ТЭЦ-2	СНС-3	ул. Горького, 56б	насосное смешение	+	Закрытая смешанная	+	+
Владимирская ТЭЦ-2	СНС-4	ул. Суздальская, 8д	насосное смешение	+	-	-	-
Владимирская ТЭЦ-2	СНС-5	Октябрьский пр-т, 41д	насосное смешение	+	-	-	-
Владимирская ТЭЦ-2	СНС-6	ул. Стасова, 40б	насосное смешение	+	-	-	-
Владимирская ТЭЦ-2	СНС-7	ул. Вокзальная, 65	насосное смешение	+	-	-	-
Владимирская ТЭЦ-2	СНС-8	Перекопский в/г, 2	насосное смешение	+	-	-	-
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП РЖД	напротив дома ул. Вокзальная, 23	независимое	+	Закрытая смешанная	+	+
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-1я Пионерская, 82а	1я Пионерская, 82а	элеваторное	-	-	-	-
Владимирская ТЭЦ-2	ЦТП-Гагарина 1	ул. Гагарина, 1	независимое	+	-	-	-

3.5.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

Данные о типах и строительных особенностях тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов не предоставлены.

3.5.3 ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Данные о типах и строительных особенностях тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов не предоставлены.

3.5.4 ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»

Данные о типах и строительных особенностях тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов не предоставлены.

3.5.5 ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»

Данные о типах и строительных особенностях тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов не предоставлены.

3.5.6 ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»

Данные о типах и строительных особенностях тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов не предоставлены.

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

В системе централизованного теплоснабжения МО г. Владимир принято централизованное качественное регулирование отпуска тепловой энергии по отопительной нагрузке. Расчетная температура наружного воздуха для проектирования систем отопления составляет -27 °С. В таблице ниже приведены температурные графики систем теплоснабжения МО г. Владимир.

Т а б л и ц а 125 – Температурные графики отпуска тепловой энергии

№ системы	Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Температурный график, °С
1	Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	Владимирская ТЭЦ-2	114/70
		Котельная Юго-западного района	114/70 (срезка на 105)
		Котельная 301 квартал	114/70 (срезка на 105)
		Котельная Коммунальная зона	114/70 (срезка на 105)
		Котельная Микрорайон 9-В	114/70 (срезка на 105)
		Котельная 125 квартал	105/70
		Котельная Парижской Коммуны	105/70
		Котельная АО «Владгазкомпания»	114/70 (срезка на 105)
2	Котельная 722 квартал	Котельная 722 квартал	95/70
3	Котельная ВЗКИ	Котельная ВЗКИ	105/70; 85/70
4	Котельная УВД	Котельная УВД	95/70
5	Котельная ПМК-18	Котельная ПМК-18	95/70
6	Котельная РТС	Котельная РТС	95/70
7	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	85/70
8	Котельная мкр. Заключенский	Котельная мкр. Заключенский	90/70
9	Котельная мкр. Коммунар	Котельная мкр. Коммунар	90/70
10	Котельная Оргтруд 1	Котельная Оргтруд 1	95/70
11	Котельная Оргтруд 2	Котельная Оргтруд 2	85/70
12	Котельная мкр. Юрьевец, ООО	Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т	85/70

№ системы	Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Температурный график, °С
	«Т Плюс ВКС»	Плюс ВКС»	
13	Котельная Элеваторная	Котельная Элеваторная	90/70
14	Котельная мкр. Лесной	Котельная мкр. Лесной	95/70
15	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	90/70
16	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	95/70
17	Котельная мкр. Пиганово	Котельная мкр. Пиганово	90/70
18	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	95/70
19	Котельная турбаза «Ладоба»	Котельная турбаза «Ладоба»	90/70
21	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	95/70
22	Котельная ООО УК «Дельта»	Котельная ООО УК «Дельта»	95/62,6
26	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд
28	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	105/70
29	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	115/70
30	Котельная Загородная зона	Котельная Загородная зона	130/70
31	Котельная ООО «ТКС»	Котельная ООО «ТКС»	95/70
32	Котельная Семашко, 4	Котельная Семашко, 4	90/70
33	Котельная Белокопской, 16	Котельная Белокопской, 16	95/70
34	Котельная БМК-360	Котельная БМК-360	80/70
35	Котельная Тихонравова, 8а	Котельная Тихонравова, 8а	90/70
37	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	80/70
38	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	80/70
39	Котельная ДБСП	Котельная ДБСП	нет, паровая котельная
40	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	нет, паровая котельная
41	Котельная АО НПО «Магнетон»	Котельная АО НПО «Магнетон»	нд

Согласно предоставленной проектной документации, температурный график для квартальной котельной № 2, расположенной по адресу г. Владимир, мкр. Коммунар, ул. Центральная д. 19, составляет:

- 95/70 °С для существующих потребителей тепла (под существующими потребителями в проектной документации указаны следующие адреса: г. Владимир, мкр. Коммунар, ул. Центральная д. 3, д. 4, д. 6, д. 5, д. 7, д. 10, д. 12, д. 13, д. 14, д. 15, д. 16; ул. Советская д. 1, д. 2, д. 3, д. 4, д. 5, д. 6; ул. Песочная д. 1; ул. Школьная д. 1а, д. 2а, д. 2, д. 4)
- 105/80 °С для проектируемых потребителей тепла (под проектируемыми потребителями в проектной документации указаны следующие абоненты: проектируемая школа, жилой дом № 4 по ГП (7-9 этажей), жилой дом № 5.1 по ГП (рабочий проект, 7 этажей), жилой дом № 5.2 по ГП (рабочий проект, 9 этажей), жилой дом № 6 по ГП (8-9-12 этажей), жилой дом № 7 по ГП (7-9-12 этажей), жилой дом № 8 по ГП (7-9 этажей), жилой дом № 9 по ГП (7-8-9 этажей))

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

Данные о фактических гидравлических режимах отпуска тепловой энергии в тепловые сети и их подробный анализ приводятся в пункте 3.8 данной главы.

Для анализа фактических значений температуры прямой и обратной сетевой воды использовались посуточные показания приборов учета за 2022 г.

В соответствии с требованиями п. 8 статьи 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» условия договора теплоснабжения должны соответствовать техническим условиям, в частности, определять параметры качества теплоснабжения. Кроме того, в соответствии с требованиями п. 4.11.1 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» (М.: СПО ОРГРЭС, 2003 г.; далее – ПТЭ) режим работы теплофикационной установки электростанции (районной котельной) должен быть организован в соответствии с заданием диспетчера.

Отклонения температур сетевой воды в подающих трубопроводах от заданного режима за головными задвижками электростанции (котельной) должны быть не более $\pm 3\%$. При этом температура сетевой воды в обратных трубопроводах не может превышать заданную графиком более чем на 3% . Понижение температуры сетевой воды в обратных трубопроводах по сравнению с графиком не лимитируется.

На рисунках ниже приведены значения средневзвешенных фактических и утвержденных по соответствующему эксплуатационному температурному графику отпуска тепловой энергии температур сетевой воды в прямом и обратном трубопроводе источника теплоснабжения, а также отклонения между данными величинами.

Выводы из графиков приведены в таблице 126.

Вывод: На всех рассмотренных источниках наблюдается несоблюдение описанных норм по температуре сетевой воды как в подающем, так и в обратном трубопроводе.

В этих условиях для компенсации пониженной, по сравнению с температурным графиком, температуры сетевой воды в подающем трубопроводе подача требуемого количества тепловой энергии потребителям возможна лишь за счет увеличения объемов циркуляции теплоносителя.

Т а б л и ц а 126 – Выводы из графиков сравнения и отклонения температур сетевой воды

Источник	Температура в подающем трубопроводе	Температура в обратном трубопроводе
Владимирская ТЭЦ-2	Наблюдаются незначительные разовые кратковременные отклонения	Превышение температуры по температурному графику с отклонением более 3% отсутствует
301 квартал	Наблюдаются незначительные разовые кратковременные отклонения	Превышение температуры по температурному графику с отклонением более 3% отсутствует
Юго-западного района	Наблюдаются незначительные разовые кратковременные отклонения	Превышение температуры по температурному графику с отклонением более 3% отсутствует
Коммунальная зона	Наблюдаются незначительные разовые кратковременные отклонения	Превышение температуры по температурному графику с отклонением более 3% отсутствует

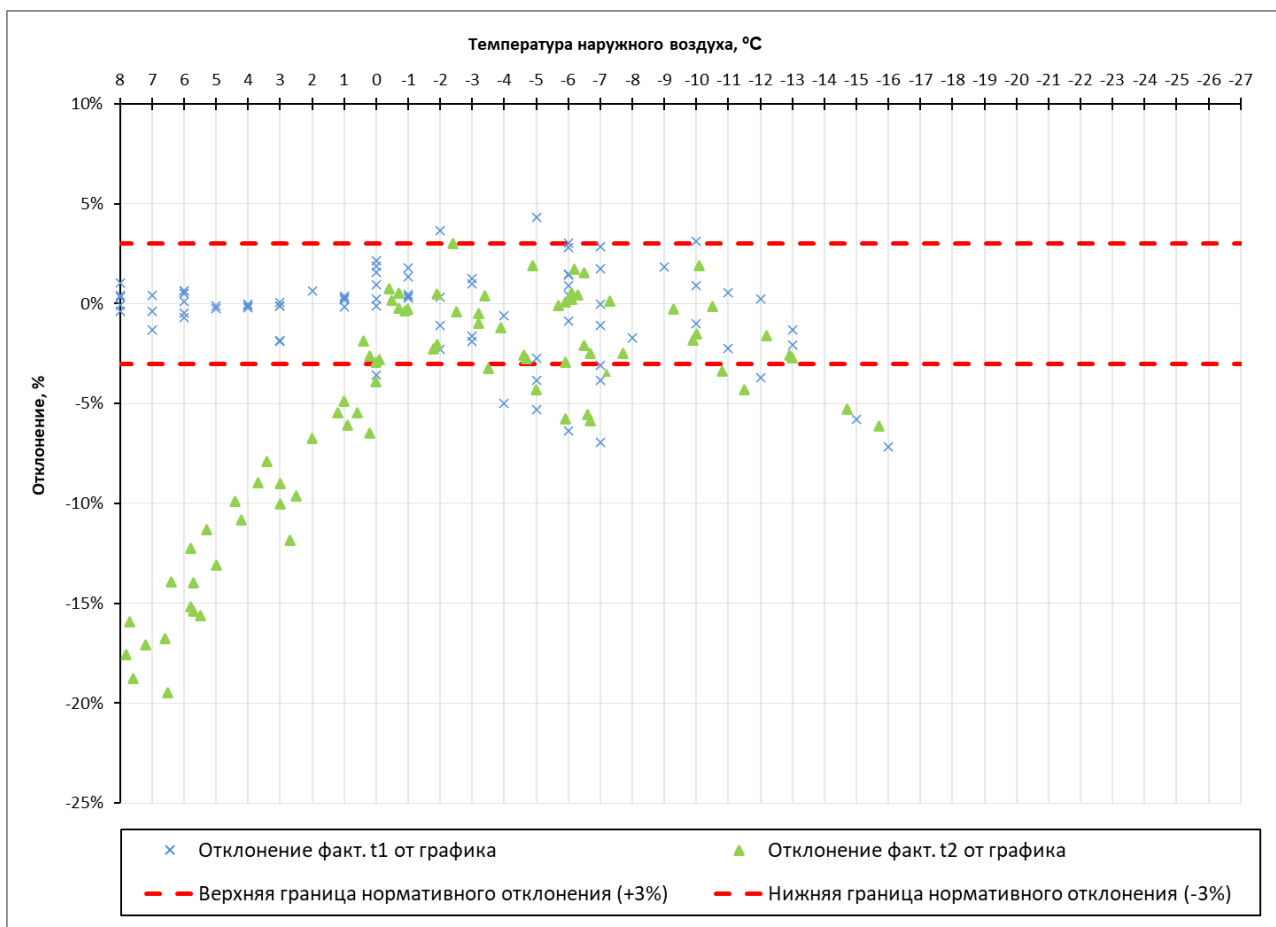
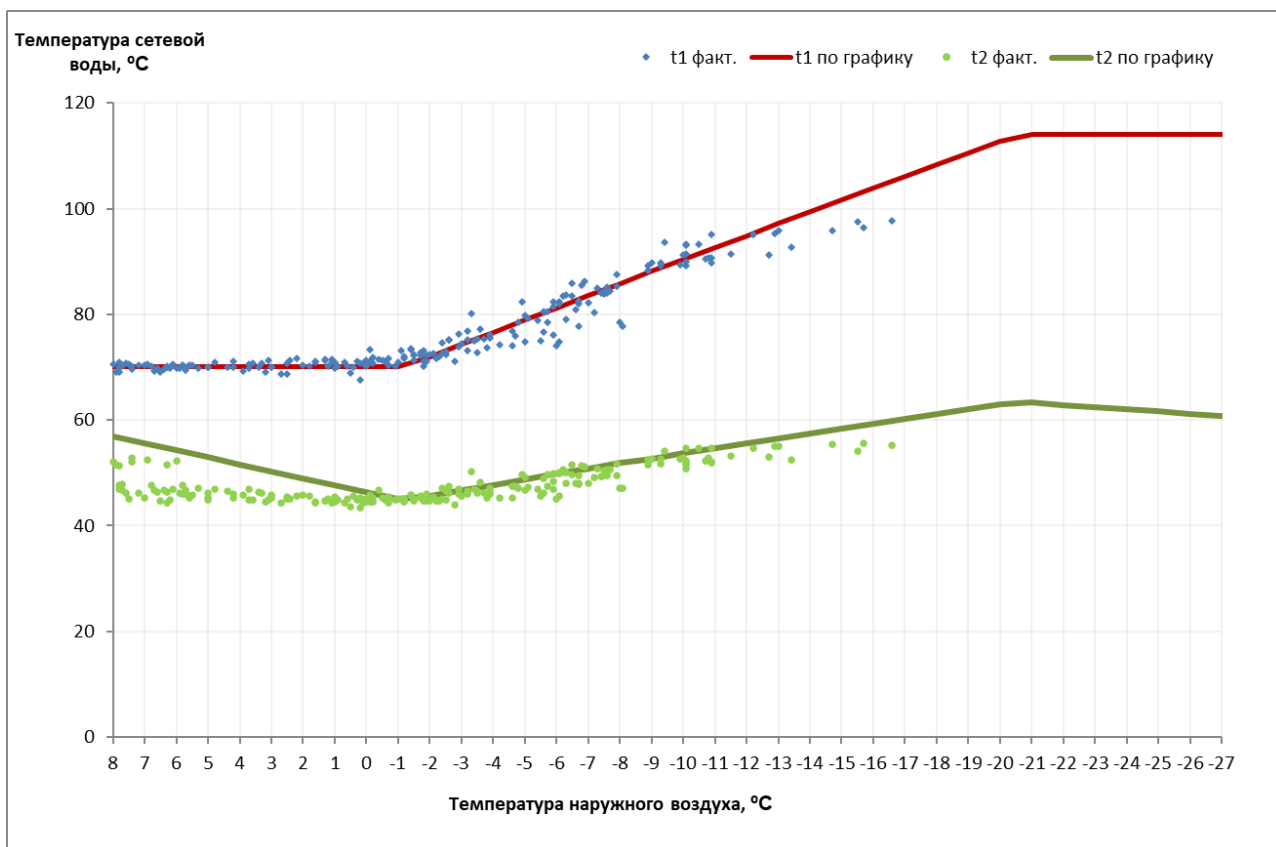


Рисунок 39 – Сравнение фактических температур прямой и обратной сетевой воды с температурным графиком Владимирская ТЭЦ-2 (за периоды с 01.10.2022 по 31.12.2022)

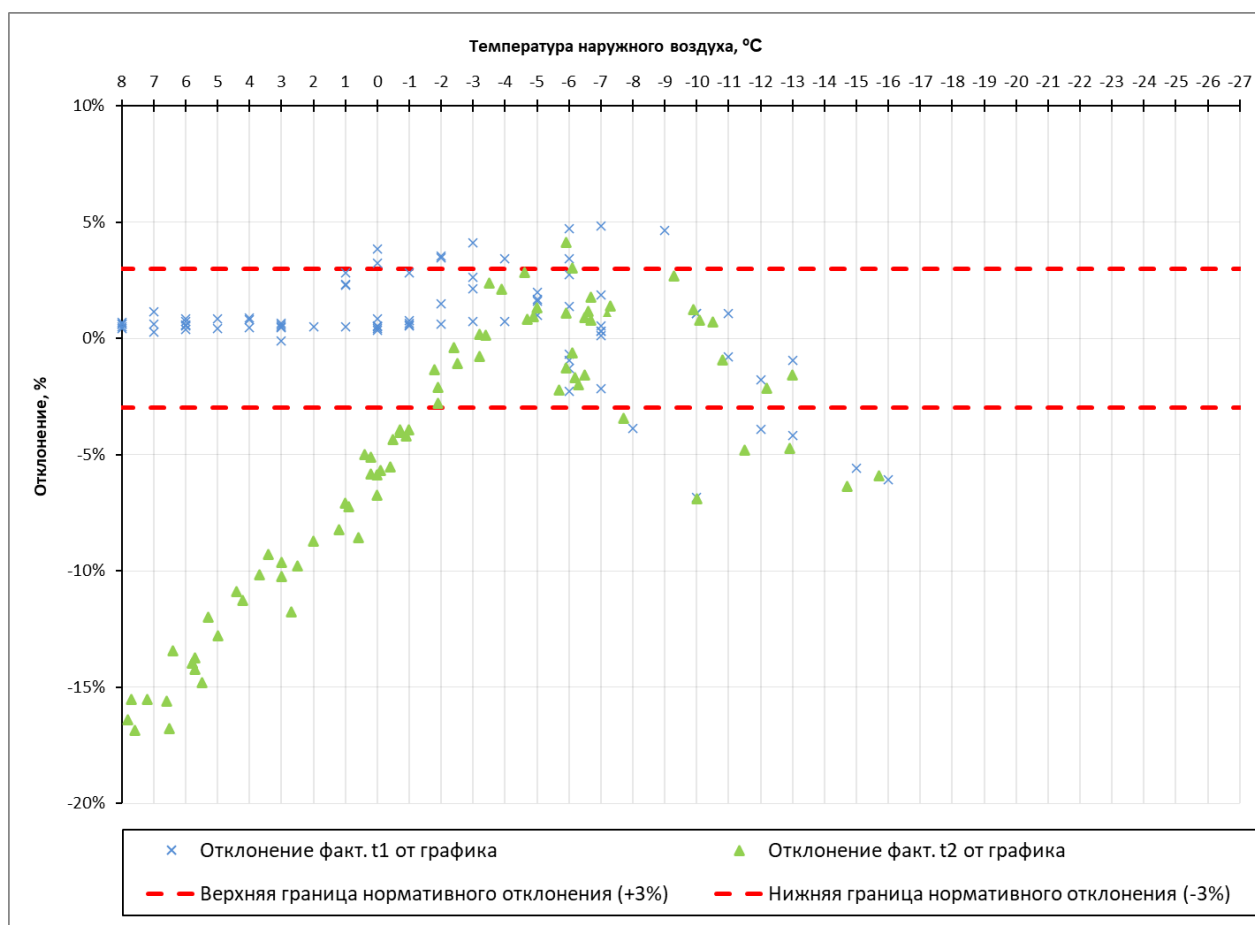
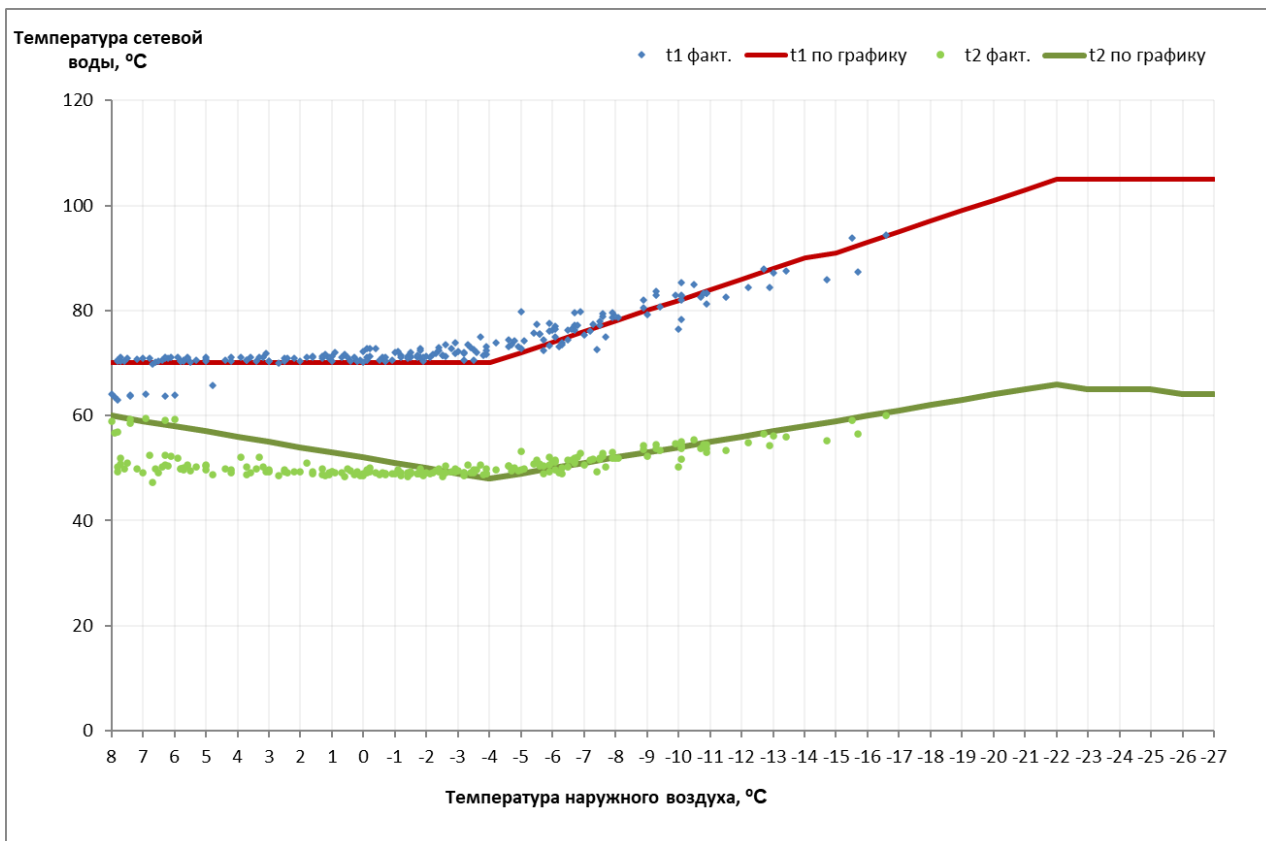


Рисунок 40 – Сравнение фактических температур прямой и обратной сетевой воды с температурным графиком котельной 301 квартал(за периоды с 01.10.2022 по 31.12.2022)

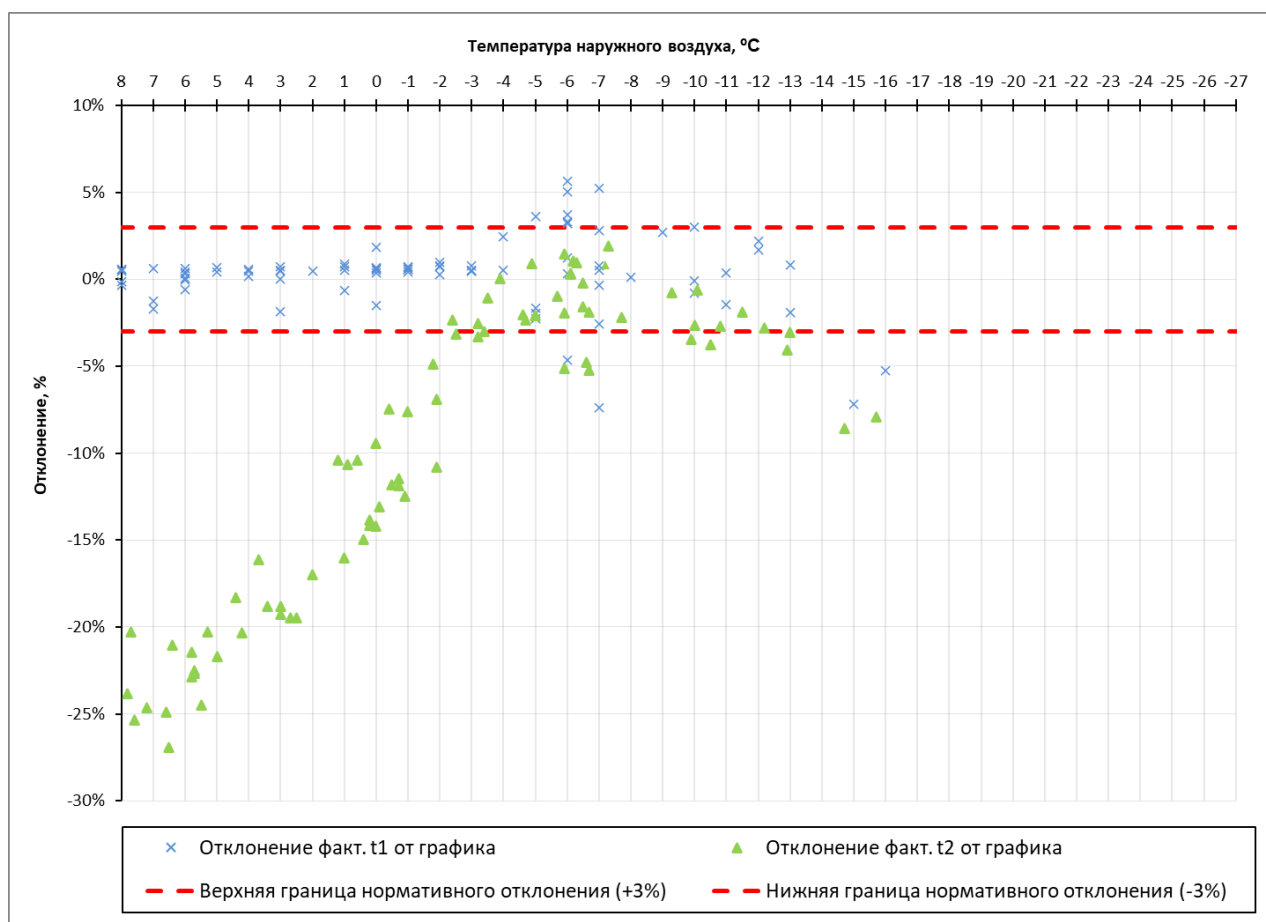
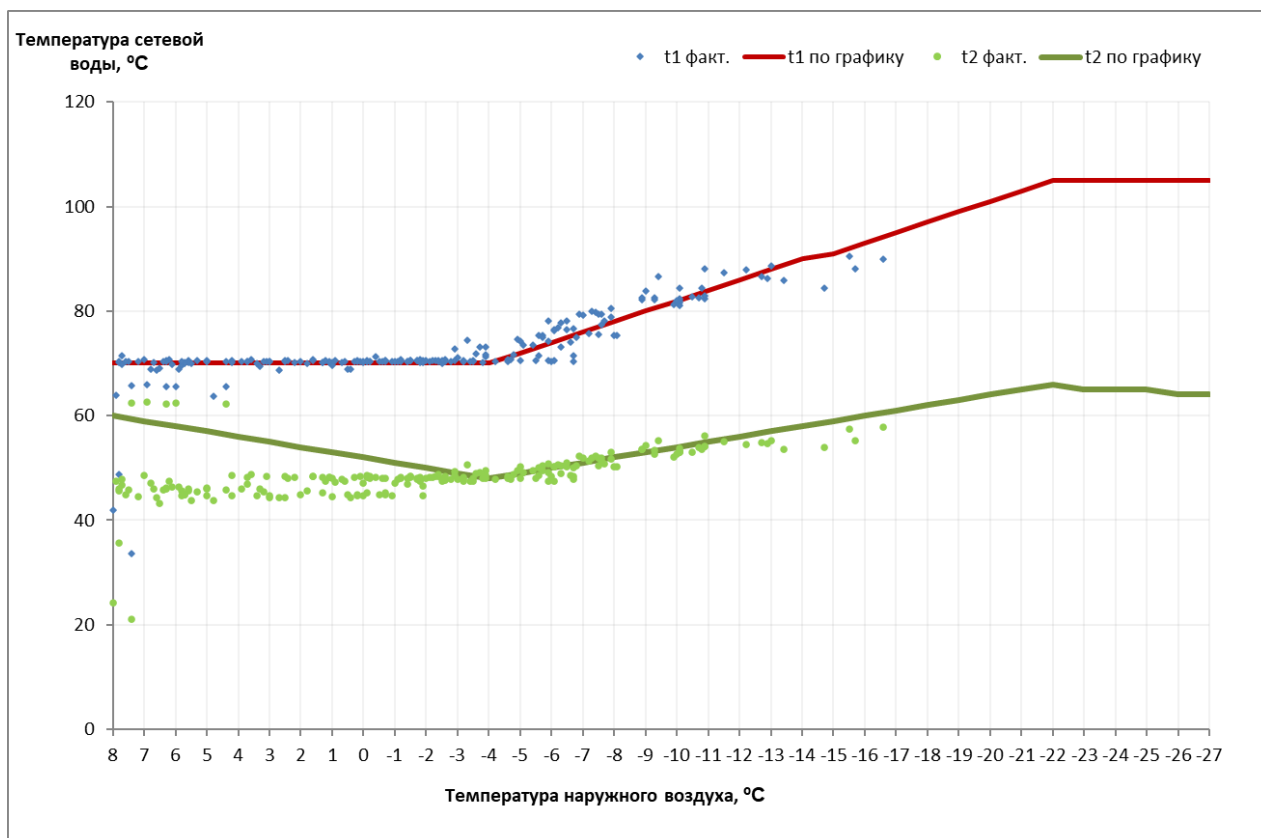


Рисунок 41 – Сравнение фактических температур прямой и обратной сетевой воды с температурным графиком котельной Юго-западного района (за периоды с 01.10.2022 по 31.12.2022)

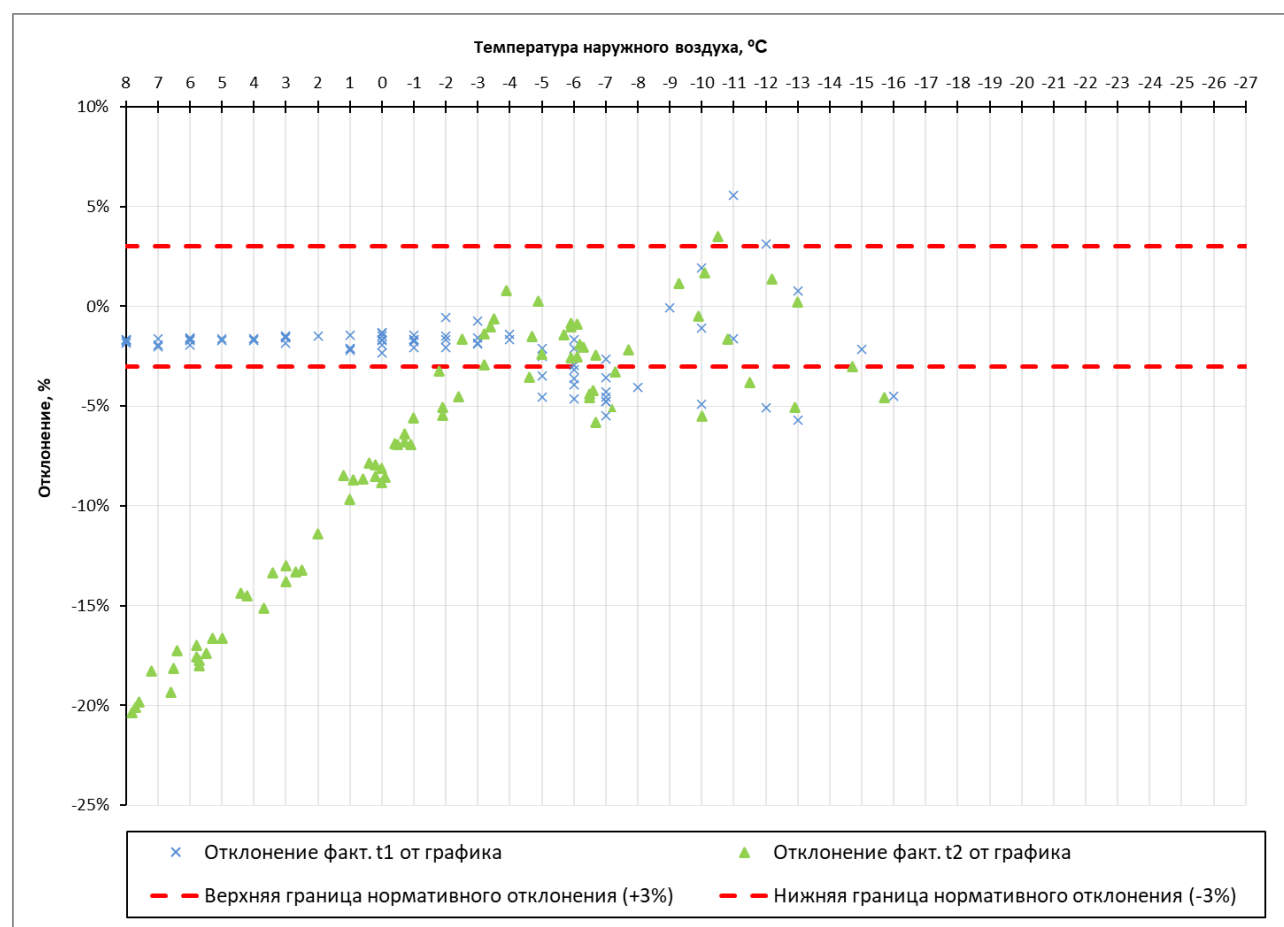
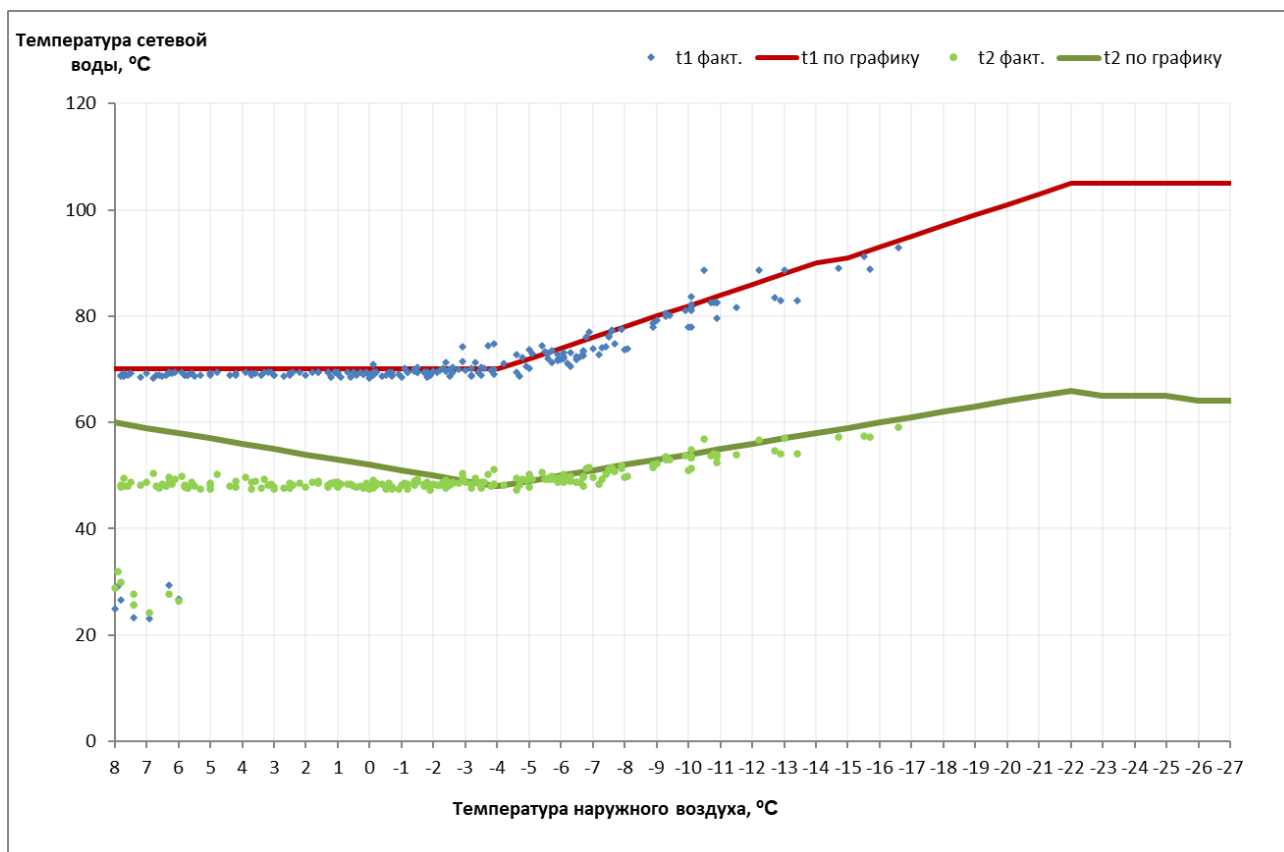


Рисунок 42 – Сравнение фактических температур прямой и обратной сетевой воды с температурным графиком котельной Коммунальная зона (за периоды с 01.10.2022 по 31.12.2022)

3.8 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Задачей гидравлического расчёта трубопроводов является определение фактических гидравлических сопротивлений основных магистралей и суммы сопротивлений по участкам, начиная от теплового ввода и до каждого потребителя.

Фактические суммарные потери давления на участке складываются из фактических линейных и местных потерь.

$$\Delta P_c = \Delta P_l + \Delta P_m, \text{ м вод. ст.}$$

Фактические линейные потери давления на участке определяются по формуле:

$$\Delta P_l = R_t \cdot l, \text{ м вод. ст., где}$$

R_t - удельные линейные потери давления, м вод. ст./м;

l - длина участка трубопровода, м

Удельные потери давления на трение вычисляются по формуле:

$$R_t = \lambda \cdot \frac{\omega^2 \gamma G^2}{2gD_v}, \text{ где}$$

λ - коэффициент гидравлического трения, определяемый по формуле Колбрука-Уайта;

ω - скорость теплоносителя, м/с;

γ - плотность теплоносителя на расчётном участке трубопровода, кгс/м³;

g - ускорение свободного падения, м/с²;

D_v - внутренний диаметр трубы, м;

G - расчётный расход теплоносителя на расчётном участке, т/ч.

Для проведения гидравлического расчёта была составлена расчётная схема в ZuluThermo.

К гидравлическому режиму работы тепловых сетей предъявляют следующие требования:

- а) давление воды в обратных трубопроводах не должно превышать допустимого рабочего давления в непосредственно присоединенных системах потребителей теплоты и в то же время должно быть выше на 0,05 МПа (0,5 кгс/см²) статического давления систем отопления для обеспечения их заполнения;
- б) давление воды в обратных трубопроводах тепловой сети во избежание подсоса воздуха должно быть не менее 0,05 МПа (0,5 кгс/см²);
- в) давление воды во всасывающих патрубках сетевых, подпиточных, подкачивающих и смесительных насосов не должно превышать допустимого по условиям прочности конструкции насосов и быть не ниже 0,05 МПа (0,5 кгс/см²) или величины допустимого кавитационного запаса;
- г) давление в подающем трубопроводе при работе сетевых насосов должно быть таким, чтобы не происходило кипения воды при ее максимальной температуре в любой точке подающего трубопровода, в оборудовании источника теплоты и в приборах систем теплопотребителей, непосредственно присоединенных к тепловым сетям; при этом давление в оборудовании источника теплоты и тепловой сети не должно превышать допустимых пределов их прочности;

- д) перепад давлений на тепловых пунктах потребителей должен быть не меньше гидравлического сопротивления систем теплоснабжения с учетом потерь давления в дроссельных диафрагмах и соплах элеваторов;
- е) статическое давление в системе теплоснабжения не должно превышать допустимого давления в оборудовании источника теплоты, в тепловых сетях и системах теплоснабжения, непосредственно присоединенных к сетям, и обеспечивать заполнение их водой; статическое давление должно определяться условно для температуры воды до 100 °С; для случаев аварийной остановки сетевых насосов или отключения отдельных участков тепловой сети при сложных рельефе местности и гидравлическом режиме допускается учитывать повышение статического давления во избежание кипения воды с температурой выше 100 °С.

3.8.1 Система теплоснабжения от Владимирской ТЭЦ-2

Теплоснабжение основной части города осуществляется от ТЭЦ-2.

На ТЭЦ-2 имеется пять тепловых выводов:

- «I очередь» диаметром Ду 800 мм (далее ответвление на восточную магистраль Ду 600 мм для северо-восточного района города и продолжение I очереди Ду 800мм для юго-западного направления, I очередь имеет перемычку со II очередь в тепловой камере Т-96 в которой происходит разделение потоков на северо-западную часть и западную);
- «II очередь» диаметром Ду 800 мм (также, как и I очередь имеет ответвление на восточную часть города, но используется в равной степени для снабжение тепловой энергией западной и юго-западной части города);
- «III очередь» вывод диаметром Ду 1000 мм. Используется только для юго-западного направления;
- «Северо-восточный» вывод «СВ» диаметром Ду 600 мм. Используется только для северо-восточного направления;
- «Тепличный» вывод диаметром Ду 600 мм. Используется только для снабжение тепловой энергией ГУП комбинат «Тепличный».

Перекачка теплоносителя обеспечивается работой сетевых насосов источников и подкачивающими насосными станциями на магистралях, необходимость которых вызвана большой протяженностью магистралей, а также перепадами геодезических отметок земли.

Отпуск тепловой энергии с указанных источников осуществляется в соответствии с утвержденным температурным графиком качественного регулирования и расчетными давлениями в подающих и обратных трубопроводах.

Т а б л и ц а 127 – Утверждённый (расчётный) и фактический Режим отпуска тепловой энергии по ТЭЦ-2 на 2022/2023 г.

Трубопровод	Отопительный период						Неотопительный период					
	Давление расчётное	Давление фактическое	Температура		Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	Фактический расход теплоносителя	Давление расчётное	Давление фактическое	Температура		Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	Фактический расход теплоносителя
	м.вод.ст.	норма, м.вод.ст	норма, °С	Отклонение, %	т/ч	т/ч	м.вод.ст	м.вод.ст	норма, °С	Отклонение, %	т/ч	т/ч
Западный, Юго-западный вывод, II и III Очередь												
Подающий	114	114 ± 5%	В соответствии с графиком	±0,5%	до 6100	5600	96	96 ± 5%	по графику	0%	до 3450	3200
Обратный	33	33 ± 2	В соответствии с графиком	3%	6000	до 6000	45	45 ± 0,2	по графику	5%	-	1250
Восточный, I Очередь, СВ вывод												
Подающий	114	114 ± 5%	В соответствии с графиком	±0,5%	до 4000	3800	96	96 ± 5%	по графику	0%	до 3450	3200
Обратный	33	33 ± 2	В соответствии с графиком	3%	3500	3500	45	45 ± 0,2	по графику	5%	-	1250

Поверочный расчёт проводился на температуру наружного воздуха - 27°C, с температурой в подающем трубопроводе 114 °С (верхняя срезка графика). Расчёт проходил по фактическим диаметрам дроссельных устройств.

Подключение большинства потребителей к сетям осуществляется по зависимой схеме со сменой графика отпуска тепловой энергии через смешение в элеваторе. Только в 7 ЦТП используется независимое подключение потребителей. Большая часть ЦТП имеют обобщённый элеваторный узел. У конечных потребителей всего 2079 элеваторных узлов. ГВС осуществляется по закрытой схеме.

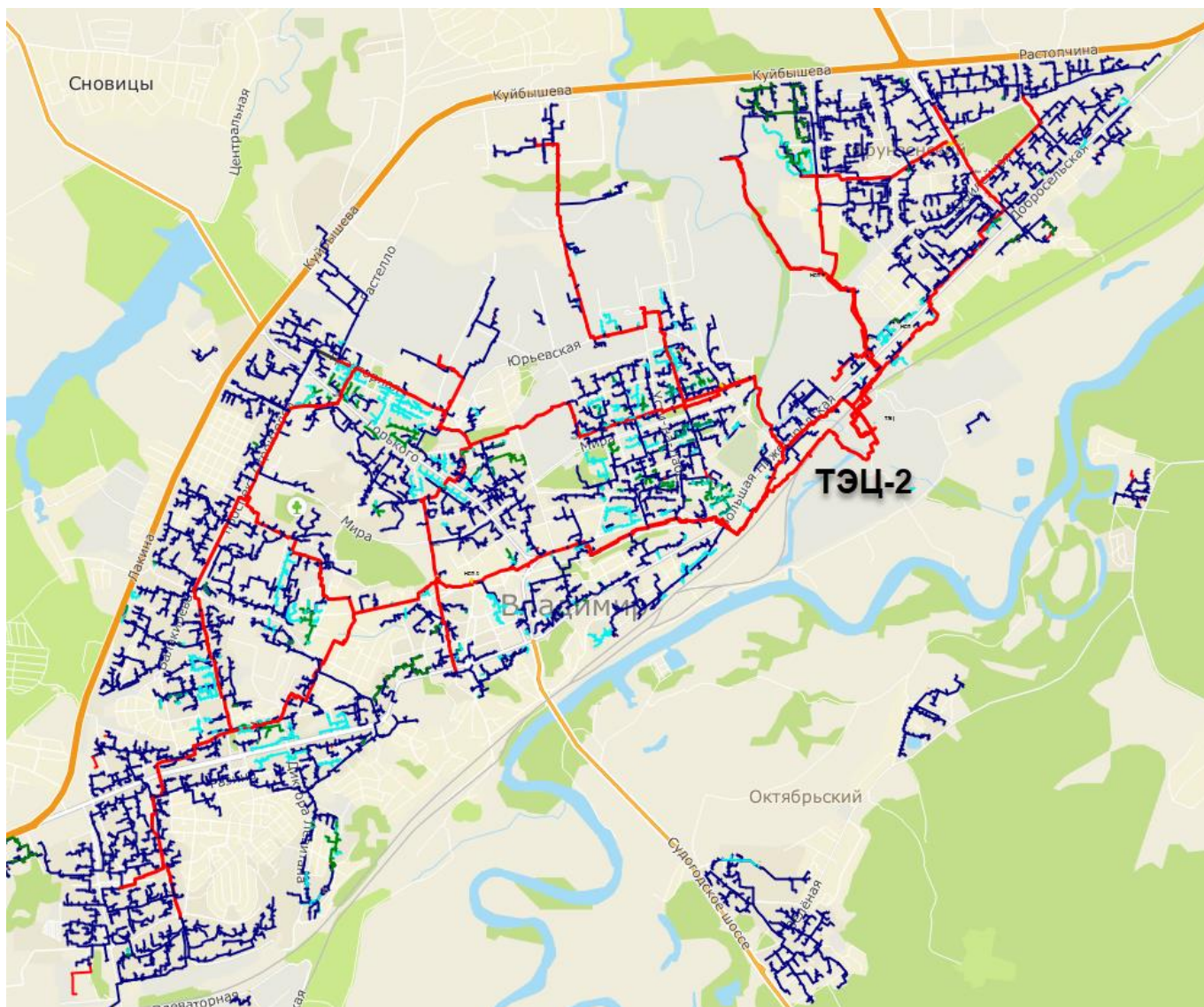


Рисунок 43 – Электронная модель тепловой сети от Владимирской ТЭЦ-2

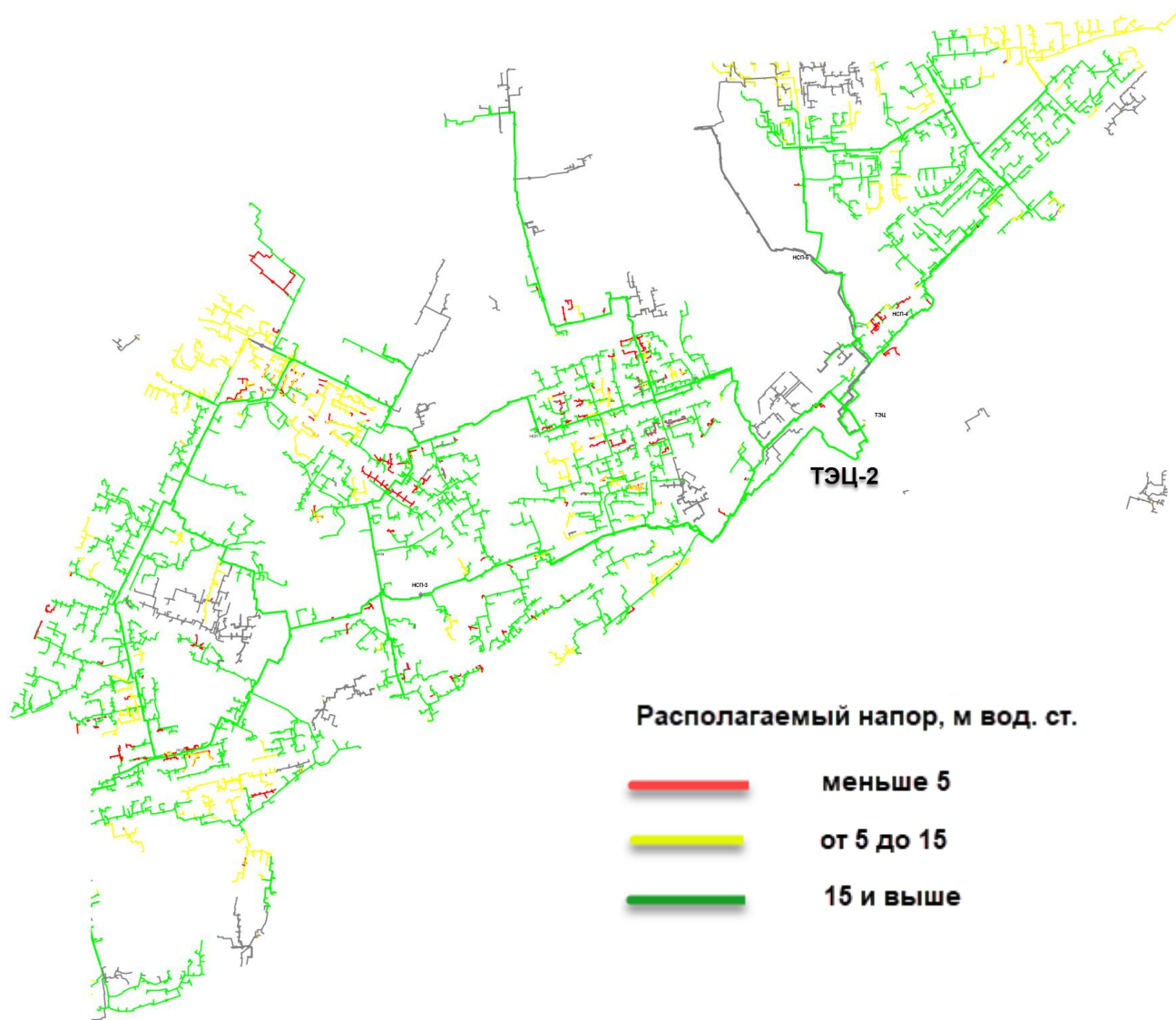


Рисунок 44 – Графическая интерпретация с располагаемым напором системы теплоснабжения ТЭЦ-2.

Вывод: Как видно из рисунка, все магистральные сети ТЭЦ-2 в «зелёной» зоне располагаемого перепада между подающим и обратным трубопроводом, т.е. более 15 м. вод. ст. Ниже на рисунках показаны пути пьезометрических графиков от ТЭЦ-2 до наиболее отдалённых потребителей.

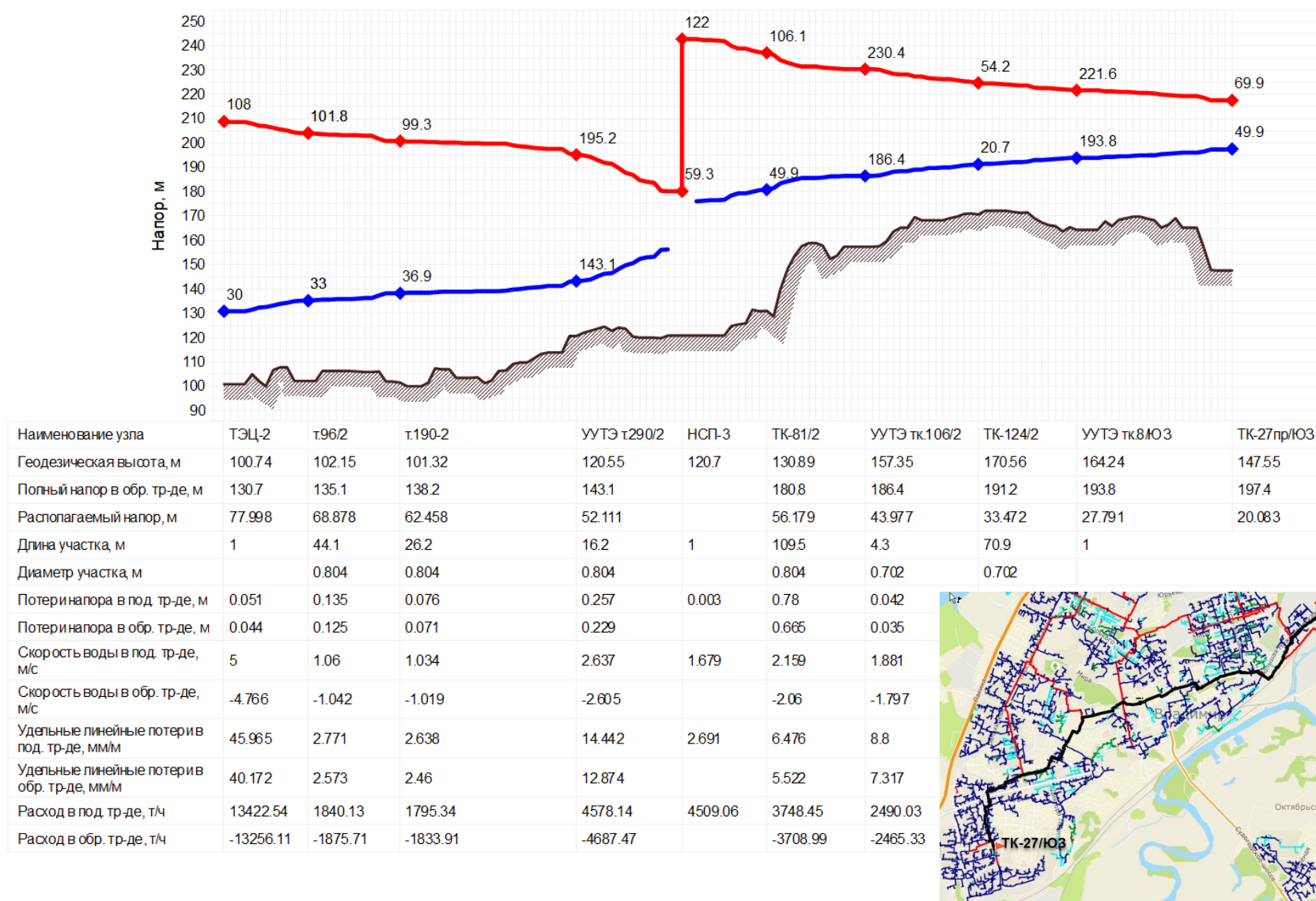
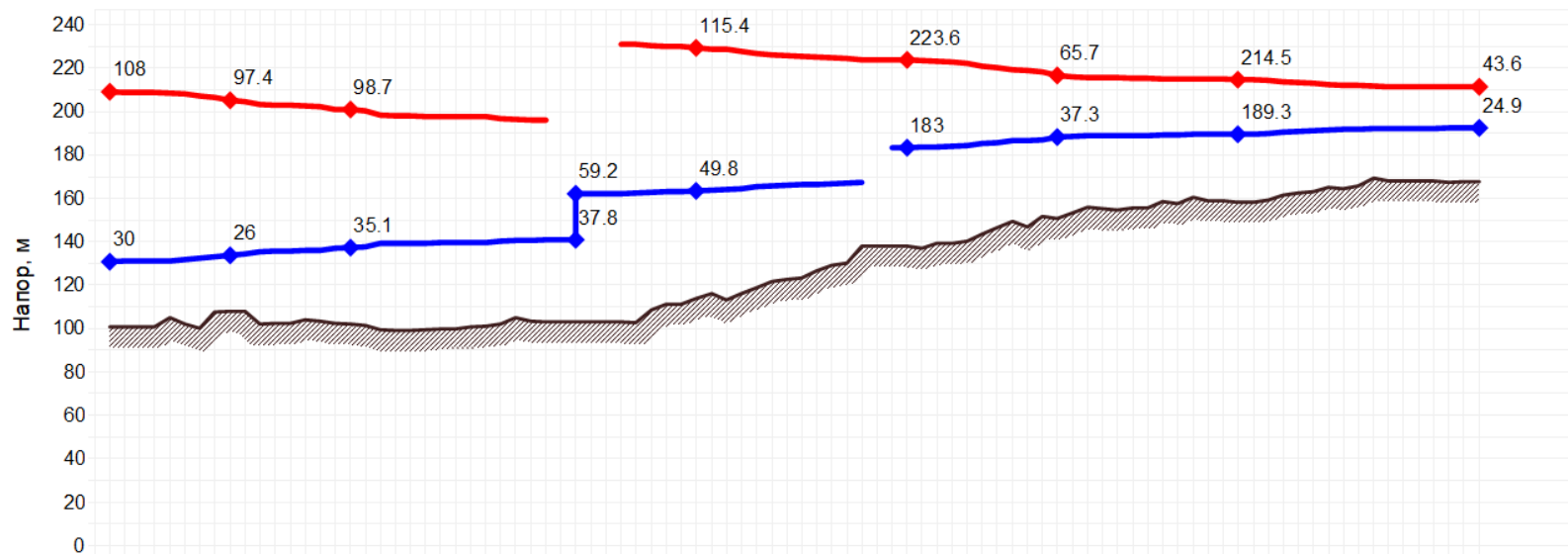


Рисунок 45 – Пьезометрический путь от ТЭЦ-2 до наиболее отдалённой контрольной камеры ТК-27юз (10,4 км). Располагаемый напор 20 м вод. ст.



Наименование узла	ТЭЦ-2	т.53/1	т.128/1	НСР-1	т.250/1	УУТЭ НСР-1	т.356/1	УУТЭ тк.500/1 (прямо)	ТК-518/1
Геодезическая высота, м	100.74	107.65	101.89	102.83	113.56	137.74	150.62	158.05	167.42
Полный напор в обр. тр-де, м	130.7	133.6	137	140.6	163.3	183	187.9	189.3	192.3
Располагаемый напор, м	77.998	71.459	63.642		65.619	40.61	28.466	25.282	18.717
Длина участка, м	1	140.6	119.2	1	81.8	41.4	173.8	22	
Диаметр участка, м		0.804	0.804		0.702	0.614	0.702	0.515	
Потери напора в под. тр-де, м	0.051	0.773	0.63		0.448				
Потери напора в обр. тр-де, м	0.044	0.579	0.471	0.001	0.32				
Скорость воды в под. тр-де, м/с	5	1.725	1.691		1.577				
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-4.766	-1.549	-1.517	-0.684	-1.385				
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	45.965	5.001	4.805		4.984				
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	40.172	3.746	3.595	0.468	3.559				
Расход в под. тр-де, т/ч	13422.54	2994	2934.81		2087.27				
Расход в обр. тр-де, т/ч	-13256.11	-2794.54	-2737.62	-1907.29	-1903.31				

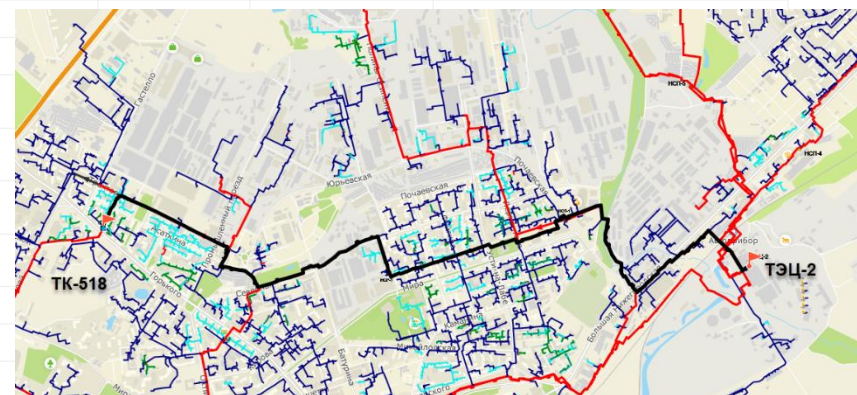


Рисунок 46 – Пьезометрический путь от ТЭЦ-2 до наиболее отдалённой контрольной камеры ТК-518 (7,4 км). Располагаемый напор 19 м. вод. ст.

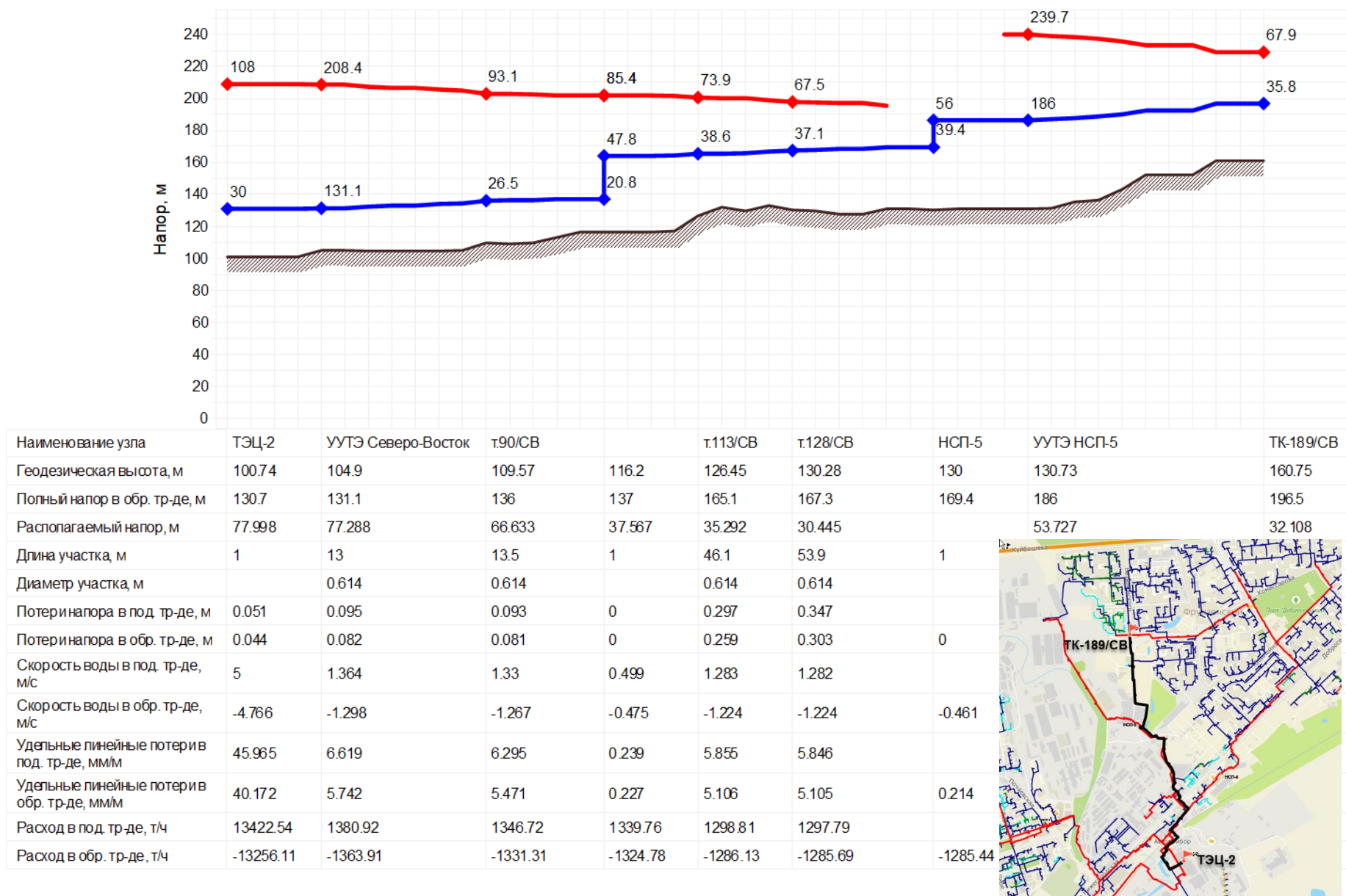


Рисунок 47 – Пьезометрический путь от ТЭЦ-2 до контрольной камеры ТК-189 СВ (3,2 км). Располагаемый напор 32 м вод. ст.

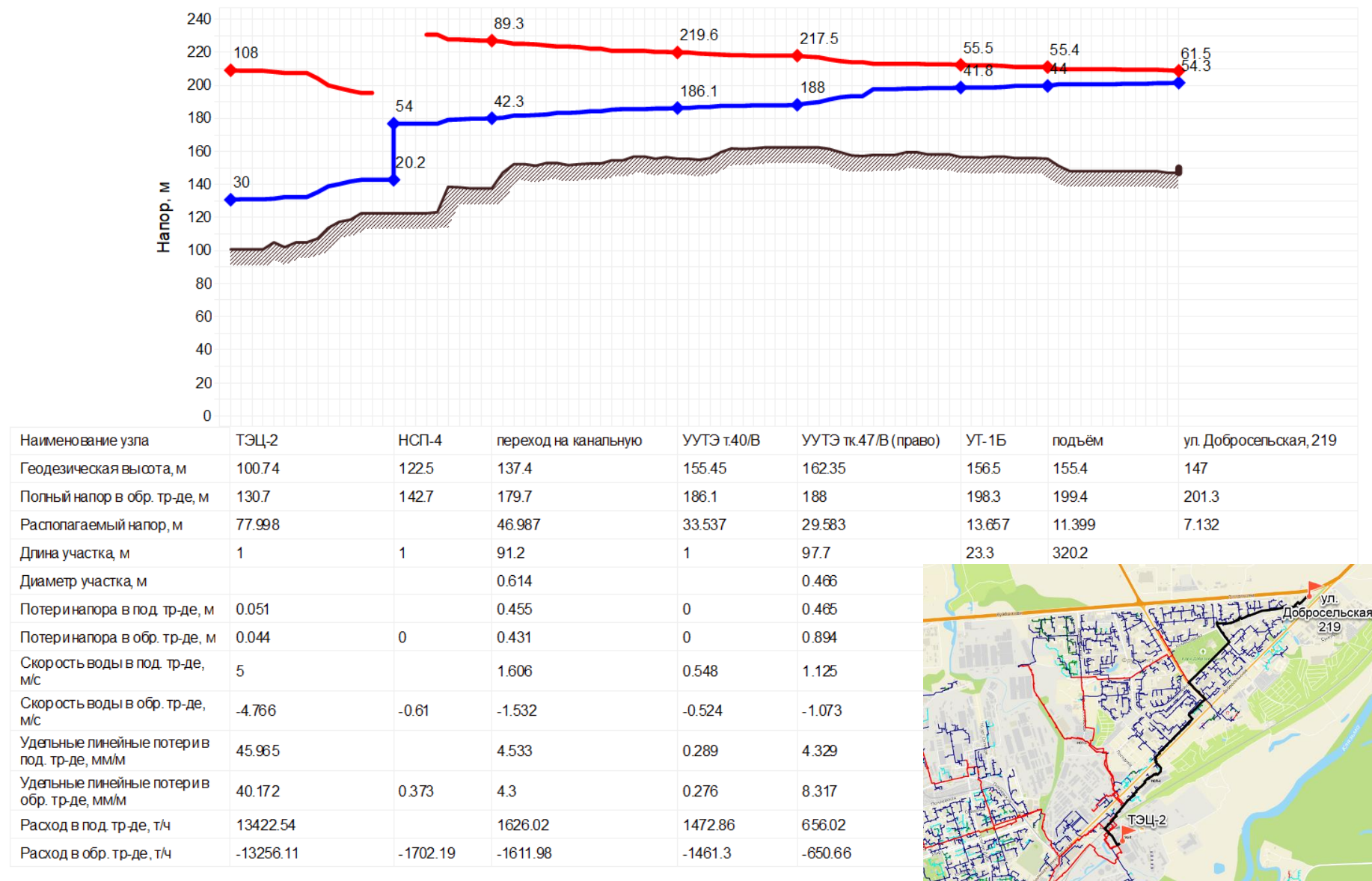


Рисунок 48 – Пьезометрический путь от ТЭЦ-2 до самого отдалённого потребителя в северо-восточной части города (расстояние от ТЭЦ-2 составляет 5,6 км). Располагаемый напор 7 м вод. Ст.

Т а б л и ц а 128 – Утверждённый (расчётный) и фактический Режим отпуска тепловой энергии для котельных ООО «Т Плюс ВКС» на 2022/2023 г.

Трубопровод	Отопительный период					Неотопительный период				
	Давление расчётное	Давление фактическое	Температура теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком от-пуска тепла в тепловые сети)	Фактический расход теплоносителя	Давление расчётное	Давление фактическое	Температура теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком от-пуска тепла в тепловые сети)	Фактический расход теплоносителя
	кгс/см ²	кгс/см ²	°С	т/ч	т/ч	кгс/см ²	кгс/см ²	°С	т/ч	т/ч
301 кв.										
Подающий	6,8	6,8	температура согласно ТГ в зависимости от температуры наружного воздуха	495	491	6,8	6,5	70		
Обратный	3,1	3,0				3,5	3,2	60		
Юго-Западного района										
Подающий	6,1	6,4	температура согласно ТГ в зависимости от температуры наружного воздуха	537	549	6,1	6,2	70		
Обратный	3,9	3,4				3,1	3,1	58		
Коммунальной Зоны										
Подающий	6,7	6,6	температура согласно ТГ в зависимости от температуры наружного воздуха	360	355	5,2	5,5	70		
Обратный	4,8	4,7				2,9	2,7	57		
мкр. 9В										
Подающий	5,7	5,7	температура согласно ТГ в зависимости	320	263					

Трубопровод	Отопительный период					Неотопительный период				
	Давление расчётное	Давление фактическое	Температура теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуса тепла в тепловые сети)	Фактический расход теплоносителя	Давление расчётное	Давление фактическое	Температура теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуса тепла в тепловые сети)	Фактический расход теплоносителя
	кгс/см²	кгс/см²	°С	т/ч	т/ч	кгс/см²	кгс/см²	°С	т/ч	т/ч
			от температуры наружного воздуха							
Обратный	3,7	3,7								
Оргтруд 1										
Подающий	4	3,9	температура согласно ТГ в зависимости от температуры наружного воздуха	145	158	5,6	5,5	67		
Обратный	2,5	2,6				4,3	4,2	62		
Оргтруд 2										
Подающий	4	4	температура согласно ТГ в зависимости от температуры наружного воздуха	147	128					
Обратный	2,5	2,4								
125 кв.										
Подающий	5	5,2	температура согласно ТГ в зависимости от температуры наружного воздуха	34	18	3,8	3,8	71		
Обратный	2	2,1				2,1	2,1	63		
722 кв.										
Подающий	7,2	7,4	температура согласно ТГ в зависимости	177,6	190	6,9	6,8	72		

Трубопровод	Отопительный период					Неотопительный период				
	Давление расчётное	Давление фактическое	Температура теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуски тепла в тепловые сети)	Фактический расход теплоносителя	Давление расчётное	Давление фактическое	Температура теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуски тепла в тепловые сети)	Фактический расход теплоносителя
	кгс/см ²	кгс/см ²	°С	т/ч	т/ч	кгс/см ²	кгс/см ²	°С	т/ч	т/ч
			от температуры наружного воздуха							
Обратный	4,5	4,4				3,8	3,9	61,4		
ХОЗО УВД										
Подающий	5	5,8	температура согласно ТГ в зависимости от температуры наружного воздуха	92	125	4,4	5,5	64		
Обратный	3,5	4,5				3,4	3,5	55		
ВЗКИ (85/70)										
Подающий	3,6	3,6	температура согласно ТГ в зависимости от температуры наружного воздуха	83	86					
Обратный	2,1	2,2								
ВЗКИ (105/70)										
Подающий	3,6	3,6	температура согласно ТГ в зависимости от температуры наружного воздуха	11	11	5,0	4,8	71		
Обратный	2,1	2,2				2,3	2,4	64		
ПМК-18										
Подающий	6,2	6,3	температура согласно ТГ в зависимости	56	67	4,4	5,0	66		

Трубопровод	Отопительный период					Неотопительный период				
	Давление расчётное	Давление фактическое	Температура теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуски тепла в тепловые сети)	Фактический расход теплоносителя	Давление расчётное	Давление фактическое	Температура теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуски тепла в тепловые сети)	Фактический расход теплоносителя
	кгс/см²	кгс/см²	°С	т/ч	т/ч	кгс/см²	кгс/см²	°С	т/ч	т/ч
			от температуры наружного воздуха							
Обратный	3,4	3,8				4,1	4,2	44,7		
Коммунар										
Подающий	3,6	3,7	температура согласно ТГ в зависимости от температуры наружного воздуха	38	46,6	3,2	3,0	60		
Обратный	2,5	2,5				1,6	1,5	54,7		
Заклязьменский										
Подающий	5	5	температура согласно ТГ в зависимости от температуры наружного воздуха	120						
Обратный	2,5	2,5								
Парижской Коммуны										
Подающий	4,2	5	температура согласно ТГ в зависимости от температуры наружного воздуха	48	40	5,6	5,6	73		
Обратный	2,2	2,2				1,9	1,9	55		
РТС										
Подающий	4,5	4,2	температура согласно ТГ в зависимости	32	23	3,0	2,5	71		

Трубопровод	Отопительный период					Неотопительный период				
	Давление расчётное	Давление фактическое	Температура теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуса тепла в тепловые сети)	Фактический расход теплоносителя	Давление расчётное	Давление фактическое	Температура теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуса тепла в тепловые сети)	Фактический расход теплоносителя
	кгс/см ²	кгс/см ²	°С	т/ч	т/ч	кгс/см ²	кгс/см ²	°С	т/ч	т/ч
			от температуры наружного воздуха							
Обратный	2,5	2,2				2,0	2,2	56		
мкр. Юрьевец										
Подающий	3,5	4,1	температура согласно ТГ в зависимости от температуры наружного воздуха	40	50	3,7	4,0	66		
Обратный	2,2	2,6				2,3	2,0	57		
мкр. Энергетик										
Подающий	3	3,1	температура согласно ТГ в зависимости от температуры наружного воздуха	54	50					
Обратный	2	2,1								
Элеваторная										
Подающий	4,8	4,6	температура согласно ТГ в зависимости от температуры наружного воздуха	26	24					
Обратный	2	2,1								
Лесной										
Подающий	4,5	4,5	температура согласно ТГ в зависимости	215	212	3,6	4,5	65		

Трубопровод	Отопительный период					Неотопительный период				
	Давление расчётное	Давление фактическое	Температура теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуса тепла в тепловые сети)	Фактический расход теплоносителя	Давление расчётное	Давление фактическое	Температура теплоносителя при расчетной температуре наружного воздуха	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуса тепла в тепловые сети)	Фактический расход теплоносителя
	кгс/см ²	кгс/см ²	°С	т/ч	т/ч	кгс/см ²	кгс/см ²	°С	т/ч	т/ч
			от температуры наружного воздуха							
Обратный	2	2,1				2,5	2,6	58,5		

3.8.2 Котельная «Микрорайон 9В»

У котельной «Микрорайон 9В» один тепловой вывод:

- диаметром 2 Ду 350 мм, далее разветвление на 2 Ду 300 мм и на 2 Ду 250 мм.

Перекачка теплоносителя обеспечивается работой сетевых насосов источника.

Отпуск тепловой энергии с указанного источника осуществляется в соответствии с утвержденным температурным графиком 114/70 °С качественного регулирования и расчетными давлениями в подающих и обратных трубопроводах.

Основные показатели гидравлического режима от котельной «Микрорайон 9В»:

Давление на тепловых выводах котельной «Микрорайон 9В»:

- P1= 57 м вод. Ст.
- P2= 37 м вод. Ст.

Суммарный расход сетевой воды:

- G1= 270 т/ч

Подключение большинства потребителей к сетям осуществляется по зависимой схеме со сменой графика отпуска тепловой энергии через «насос смешения», всего 66 вводов. ГВС осуществляется по закрытой схеме в ИТП потребителей.

Поверочный расчёт проводился на температуру наружного воздуха -27°С, с температурой в подающем трубопроводе согласно принятому температурному графику с применением срезки 105 °С. Расчёт проходил по фактическим диаметрам дроссельных устройств.

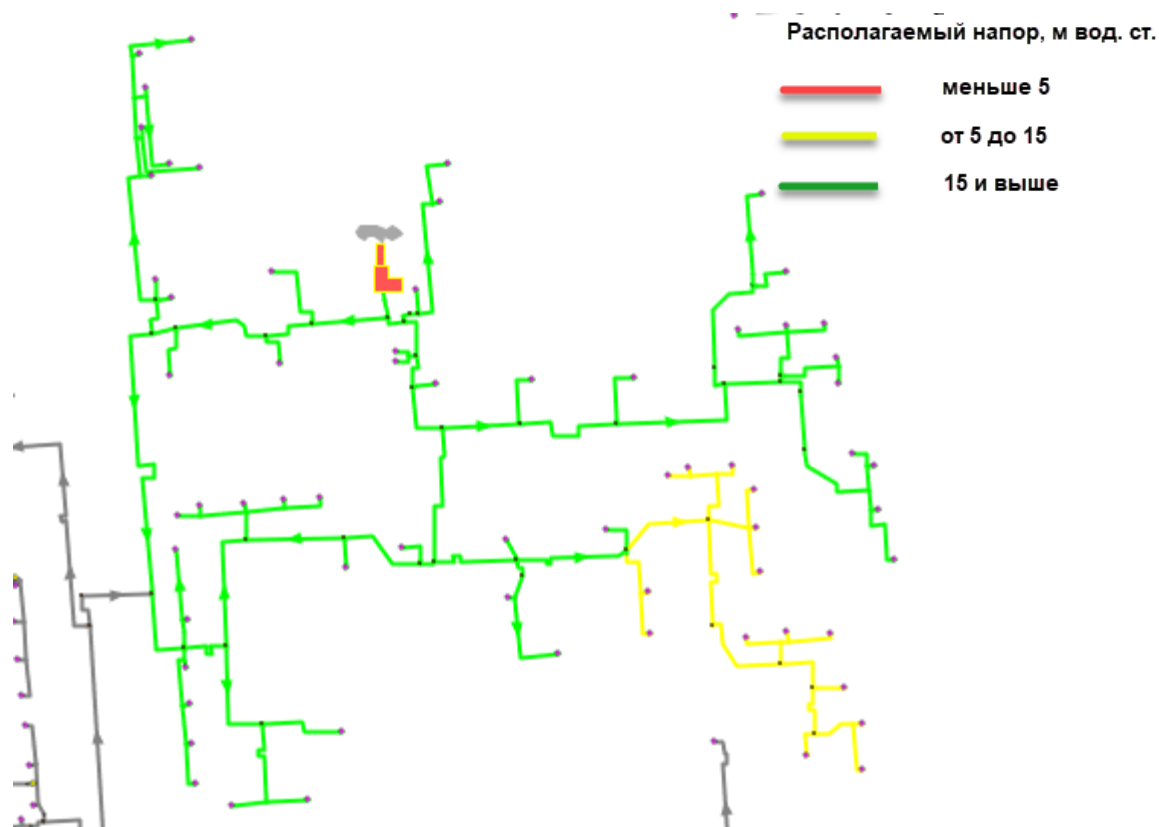


Рисунок 49 – Графическая интерпретация с располагаемым напором системы теплоснабжения котельной «Микрорайон 9В».

Вывод: Как видно из рисунка, большая часть сети в «зелёной» зоне располагаемого перепада между подающим и обратным трубопроводом, т.е. более 15 м вод. ст.

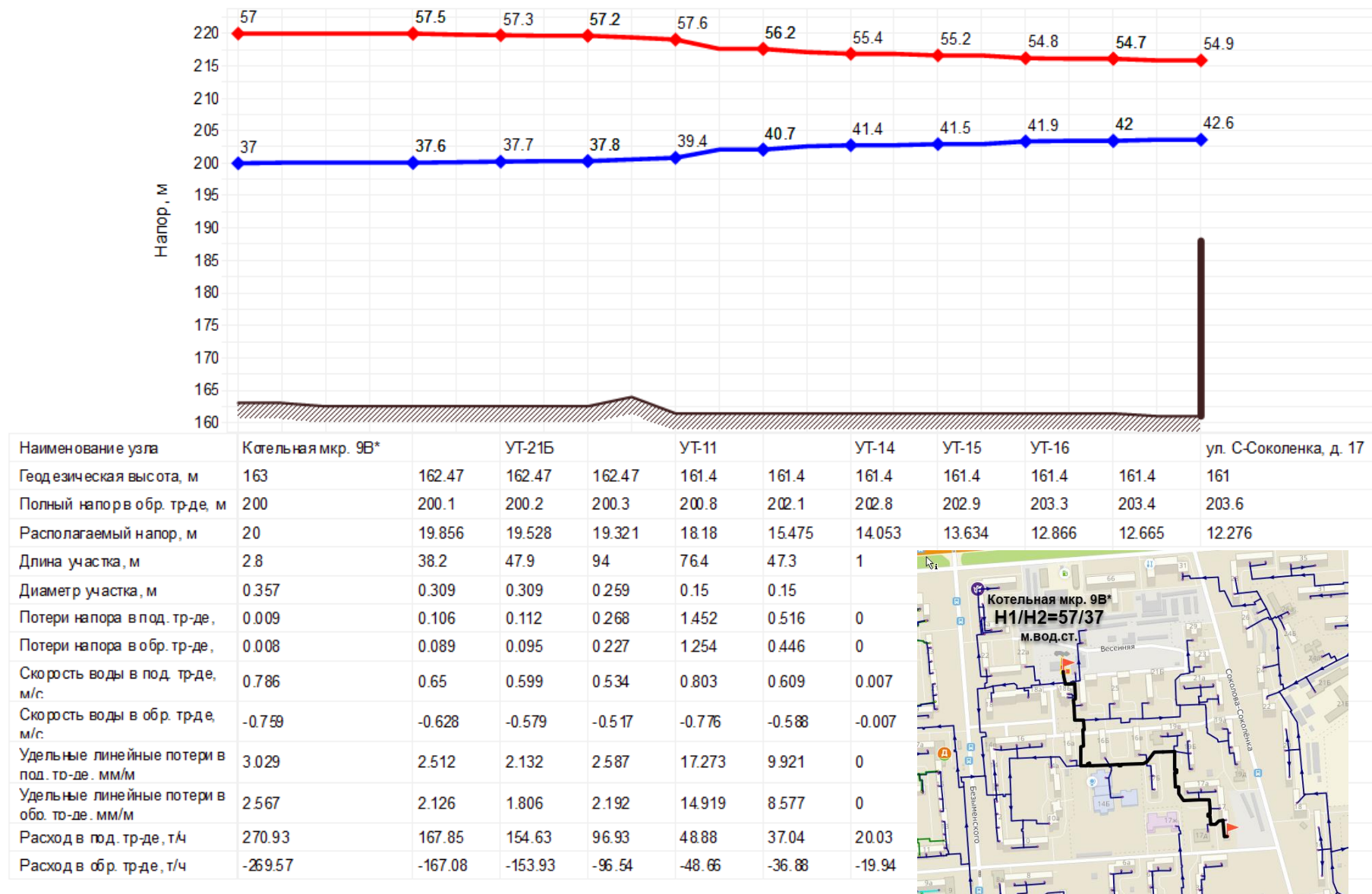


Рисунок 50 – Пьезометрический путь от котельной «Микрорайон 9В» до самого отдалённого потребителя (расстояние от котельной составляет 0,67 км). Располагаемый напор 12 м вод. ст.

3.8.3 Котельная «301 квартал»

У котельной «301 квартал» один тепловой вывод:

- диаметром 2 Ду 400 мм, далее разветвление на 2 Ду 300 мм и на 2 Ду 250 мм.

Перекачка теплоносителя обеспечивается работой сетевых насосов источника.

Отпуск тепловой энергии с указанного источника осуществляется в соответствии с утвержденным температурным графиком 114/70 °С качественного регулирования и расчетными давлениями в подающих и обратных трубопроводах.

Основные показатели гидравлического режима от котельной «301 квартал»:

Давление на тепловых выводах котельной «301 квартал»:

- $P_1 = 68$ м вод. ст.
- $P_2 = 30$ м вод. ст.

Суммарный расход сетевой воды:

- $G_1 = 500$ т/ч

Подключение большинства потребителей к сетям осуществляется по зависимой схеме со сменой графика отпуска тепловой энергии через «насос смешения», всего 121 ввод. ГВС осуществляется по закрытой схеме в ИТП потребителей.

Поверочный расчёт проводился на температуру наружного воздуха -27°С, с температурой в подающем трубопроводе согласно принятому температурному графику с применением срезки 105 °С. Расчёт проходил по фактическим диаметрам дроссельных устройств.

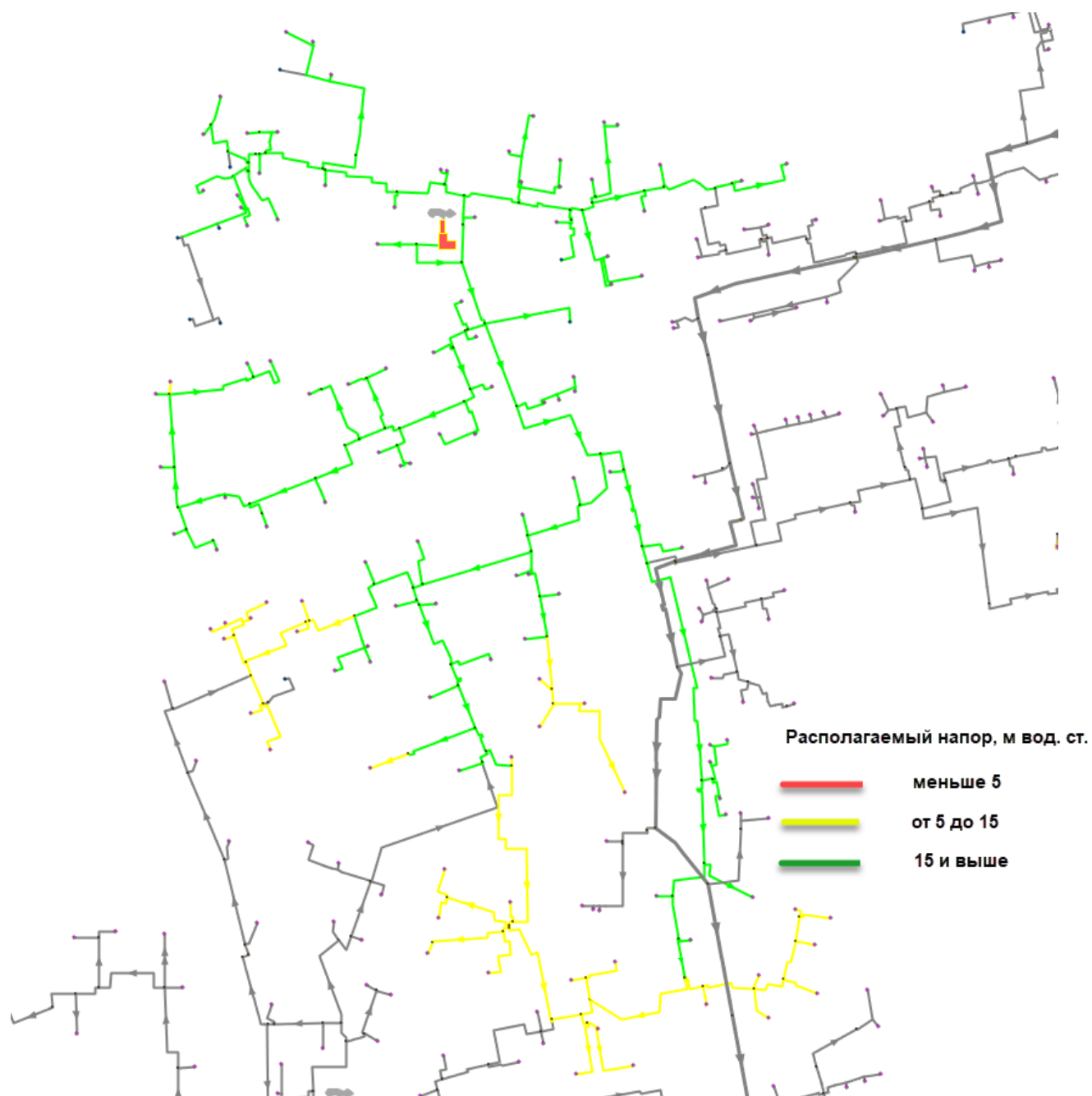


Рисунок 51 – Графическая интерпретация с располагаемым напором системы теплоснабжения котельной «301 квартал».

Вывод: Как видно из рисунка, большая часть сети в «зелёной» зоне располагаемого перепада между подающим и обратным трубопроводом, т.е. более 15 м вод. ст.

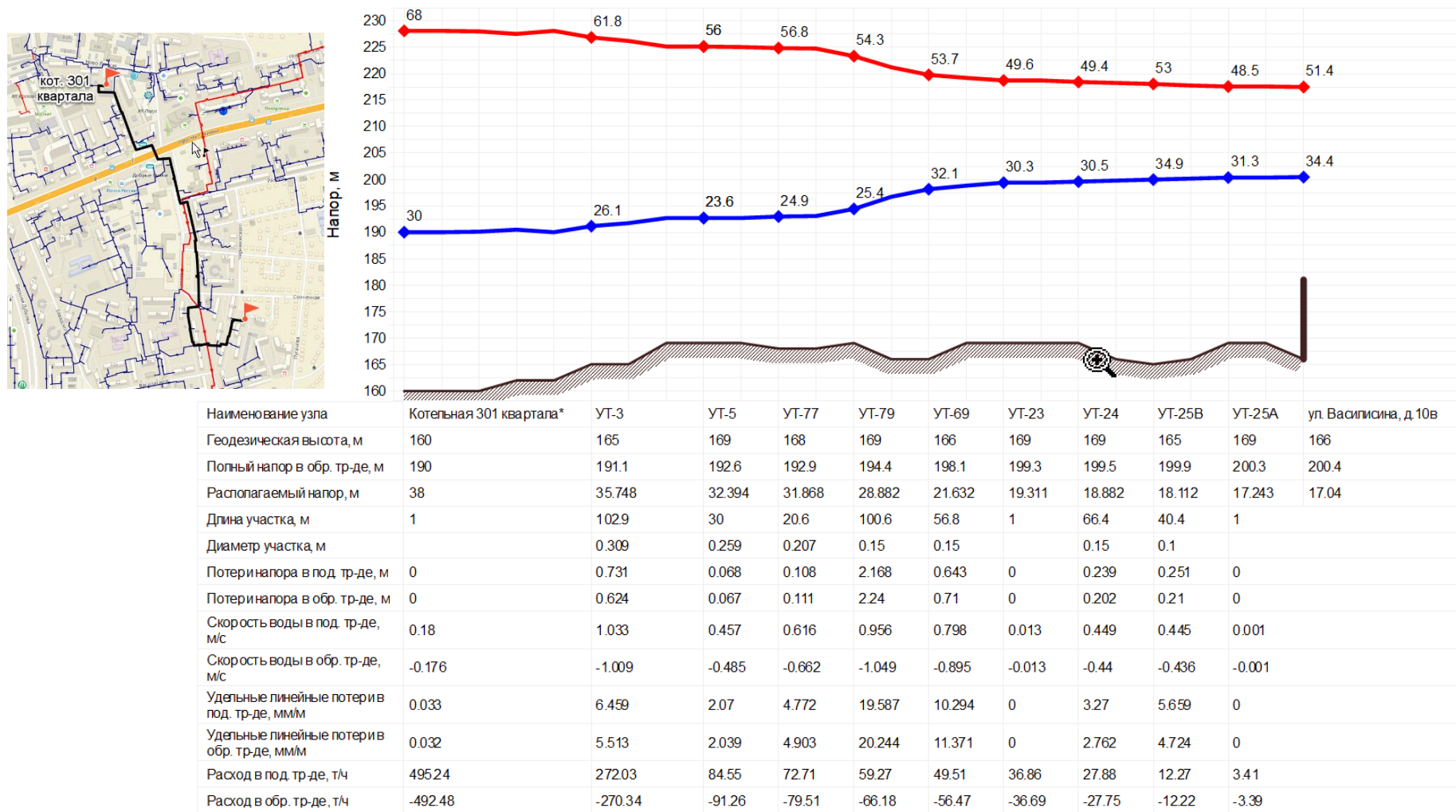


Рисунок 52 – Пьезометрический путь от котельной «301 квартал» до самого отдалённого потребителя (расстояние от котельной составляет 1,35 км). Располагаемый напор 17 м вод. ст.

3.8.4 Котельная «Юго-Западного района»

У котельной «Юго-Западного района» один тепловой вывод:

- диаметром 2 Ду 300 мм, далее разветвление на 2 Ду 300 мм и на 2 Ду 250 мм.

Перекачка теплоносителя обеспечивается работой сетевых насосов источника.

Отпуск тепловой энергии с указанного источника осуществляется в соответствии с утвержденным температурным графиком 114/70 °С качественного регулирования и расчетными давлениями в подающих и обратных трубопроводах.

Основные показатели гидравлического режима от котельной «Юго-Западного района»:

Давление на тепловых выводах котельной «Юго-Западного района»:

- P1= 64 м вод. ст.
- P2= 34 м вод. ст.

Суммарный расход сетевой воды:

- G1= 550 т/ч

Подключение большинства потребителей к сетям осуществляется по зависимой схеме со сменой графика отпуска тепловой энергии через «насос смещения», всего 61 ввод. ГВС осуществляется по закрытой схеме в ИТП потребителей.

Поверочный расчёт проводился на температуру наружного воздуха -27°С, с температурой в подающем трубопроводе согласно принятому температурному графику с применением срезки 105 °С. Расчёт проходил по фактическим диаметрам дроссельных устройств.

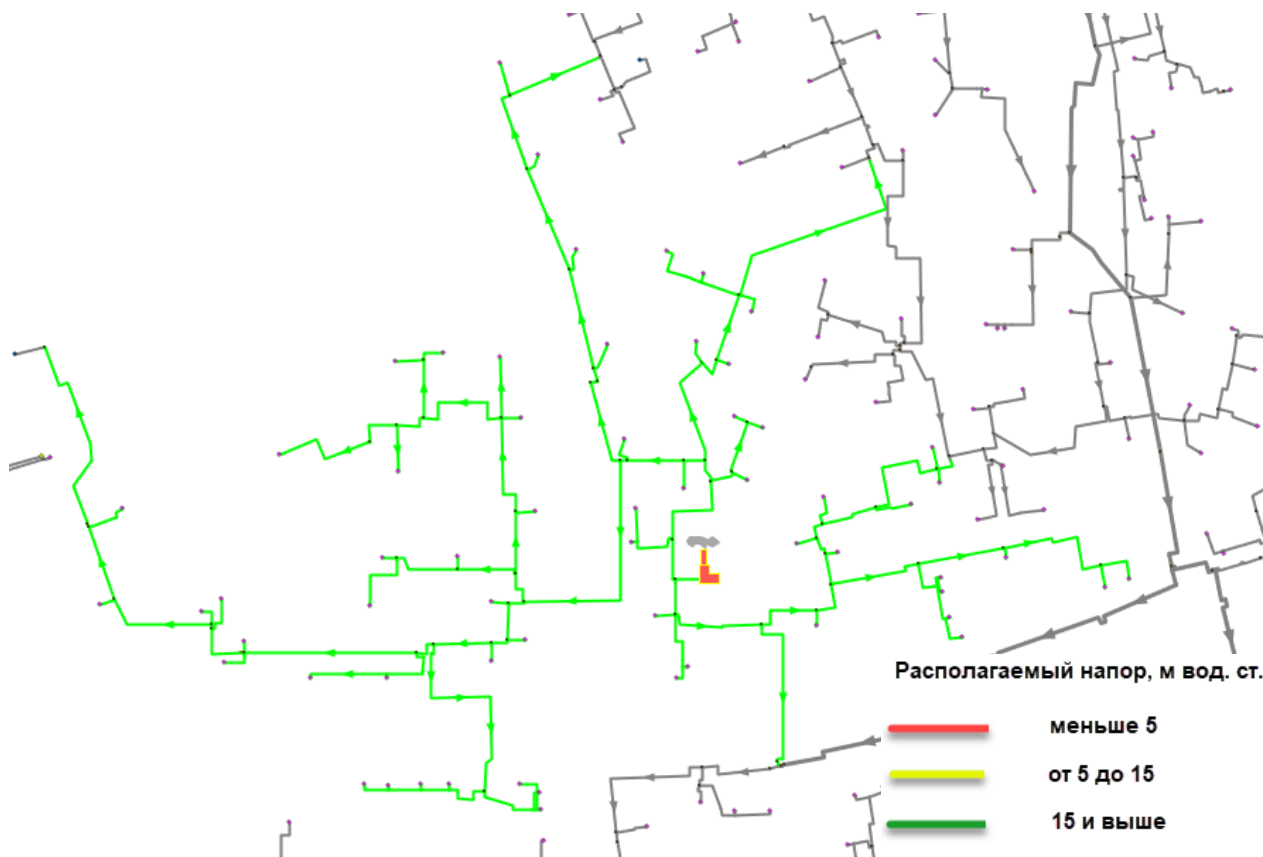


Рисунок 53 – Графическая интерпретация с располагаемым напором системы теплоснабжения котельной «Юго-Западного района».

Вывод: Как видно из рисунка, вся сеть в «зелёной» зоне располагаемого перепада между подающим и обратным трубопроводом, т.е. более 15 м вод. ст.

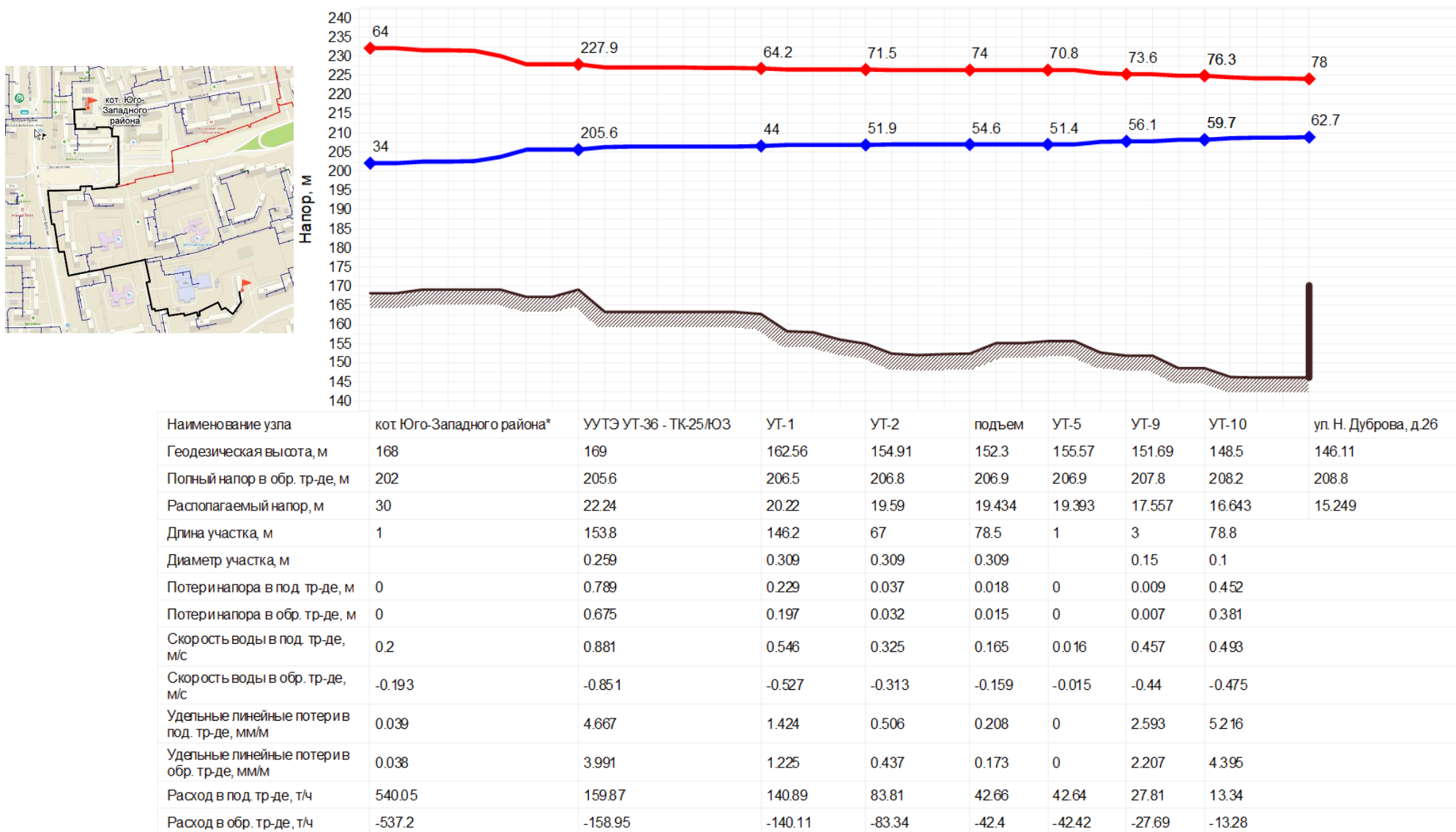


Рисунок 54 – Пьезометрический путь от котельной «Юго-Западного района» до самого отдалённого потребителя (расстояние от котельной составляет 1.2 км). Располагаемый напор 15 м вод. ст.

3.8.5 Котельная «Коммунальная зона»

У котельной «Коммунальная зона» один тепловой вывод:

- диаметром 2 Ду 400 мм, далее разветвление на 2 Ду 300 мм и на 2 Ду 150 мм.

Перекачка теплоносителя обеспечивается работой сетевых насосов источника.

Отпуск тепловой энергии с указанного источника осуществляется в соответствии с утвержденным температурным графиком 114/70 °С качественного регулирования и расчетными давлениями в подающих и обратных трубопроводах.

Основные показатели гидравлического режима от котельной «Коммунальная зона»:

Давление на тепловых выводах котельной «Коммунальная зона»:

- P1= 66 м вод. ст.
- P2= 46 м вод. ст.

Суммарный расход сетевой воды:

- G1= 355 т/ч

Подключение большинства потребителей к сетям осуществляется по зависимой схеме со сменой графика отпуска тепловой энергии через «насос смешения», всего 60 вводов. ГВС осуществляется по закрытой схеме в ИТП потребителей.

Поверочный расчёт проводился на температуру наружного воздуха -27 °С, с температурой в подающем трубопроводе согласно принятому температурному графику с применением срезки 105 °С. Расчёт проходил по фактическим диаметрам дроссельных устройств.

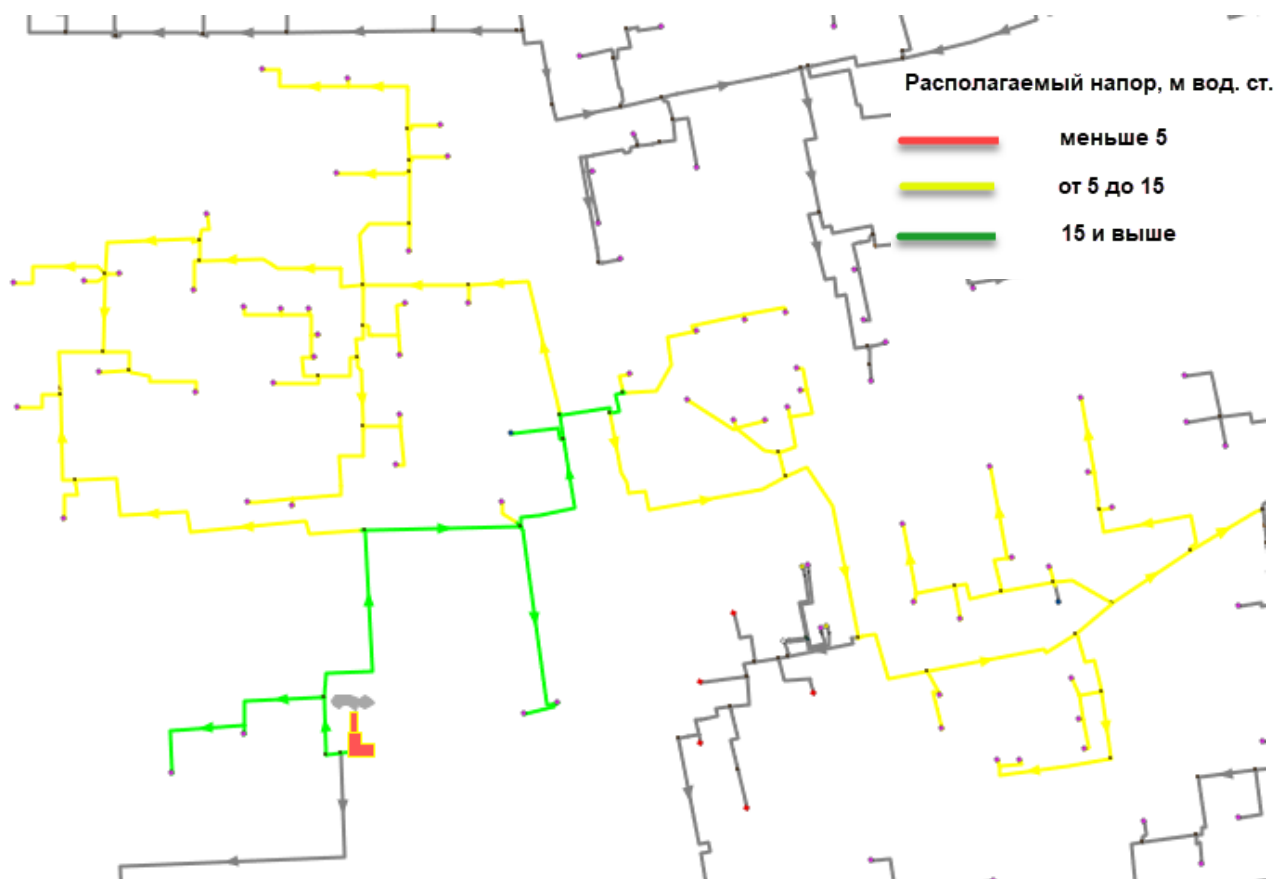


Рисунок 55 – Графическая интерпретация с располагаемым напором системы теплоснабжения котельной «Коммунальная зона».

Вывод: Как видно из рисунка, большая часть сети в «зелёной» зоне располагаемого перепада между подающим и обратным трубопроводом, т.е. более 15 м вод. ст.

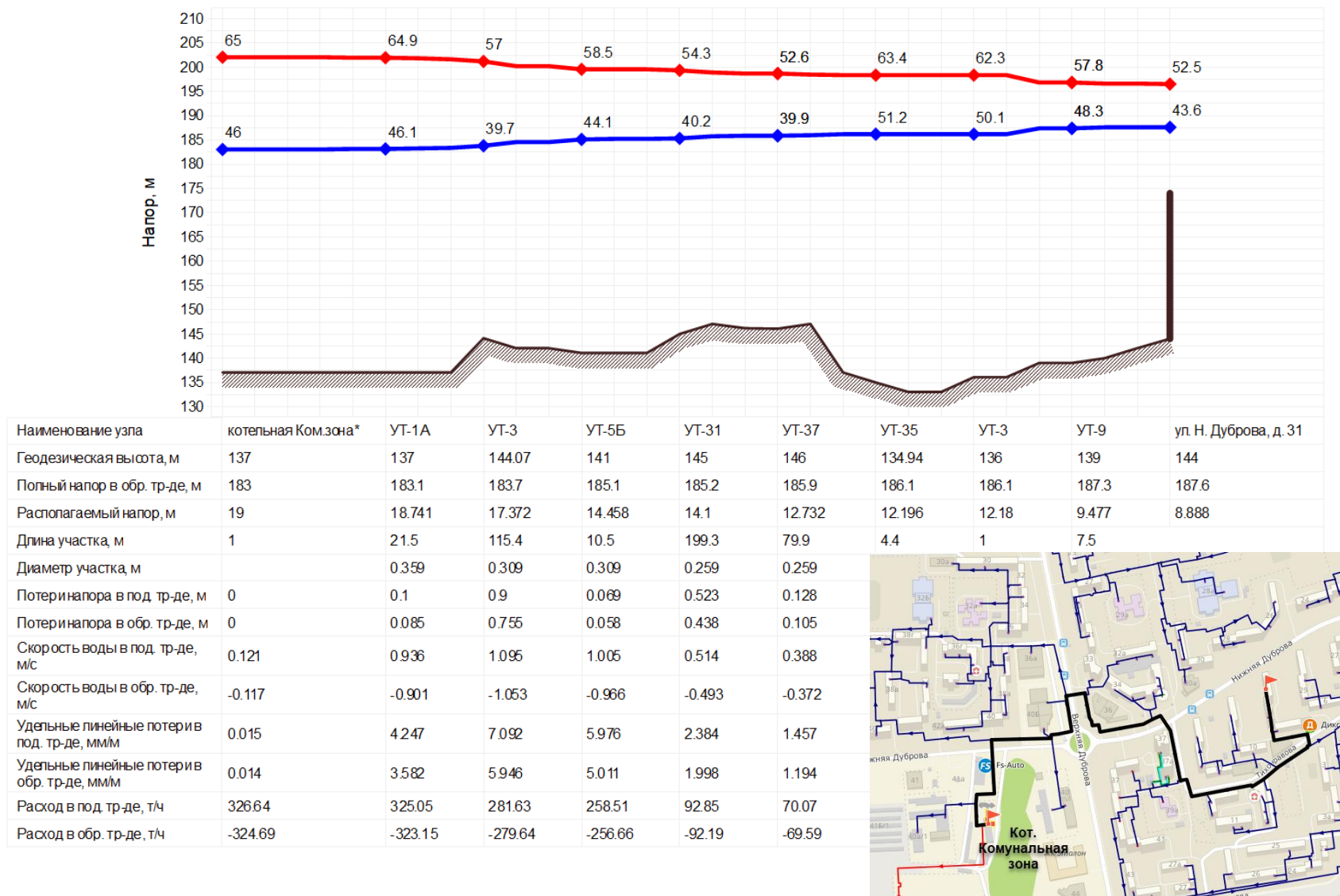


Рисунок 56 – Пьезометрический путь от котельной «Коммунальная зона» до самого отдалённого потребителя (расстояние от котельной составляет 1,18 км). Располагаемый напор 9 м вод. ст.

3.8.6 Котельная «722 квартала»

У котельной «722 квартала» два тепловых вывода:

- диаметром 2 Ду 250 мм для отопления домов;
- диаметром 2 Ду 150 мм для ГВС;

Перекачка теплоносителя обеспечивается работой сетевых насосов источника.

Отпуск тепловой энергии с указанного источника осуществляется в соответствии с утвержденным температурным графиком качественного регулирования и расчетными давлениями в подающих и обратных трубопроводах.

Основные показатели гидравлического режима от котельной «722 квартала»:

- $P_1 = 74$ м вод. ст.
- $P_2 = 44$ м вод. ст.

Суммарный расход сетевой воды:

- $G_1 = 168$ т/ч
- Подключение всех потребителей осуществляется по зависимой схеме подключения без смены температурного графика (105/70 °C), со срезкой 95 °C.

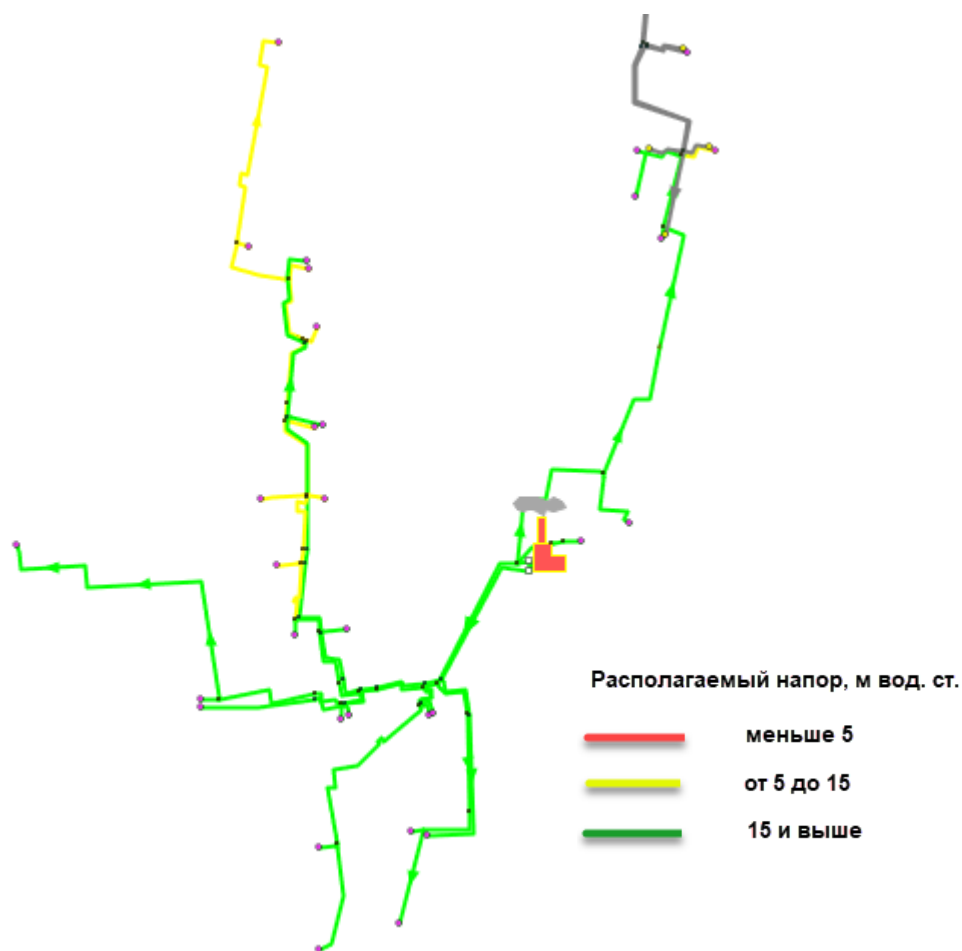


Рисунок 57 – Графическая интерпретация с располагаемым напором системы теплоснабжения котельной «722 квартала».

Вывод: Как видно из рисунка, большая части сети в «зелёной» зоне располагаемого перепада между подающим и обратным трубопроводом, т.е. более 15 м вод. ст.

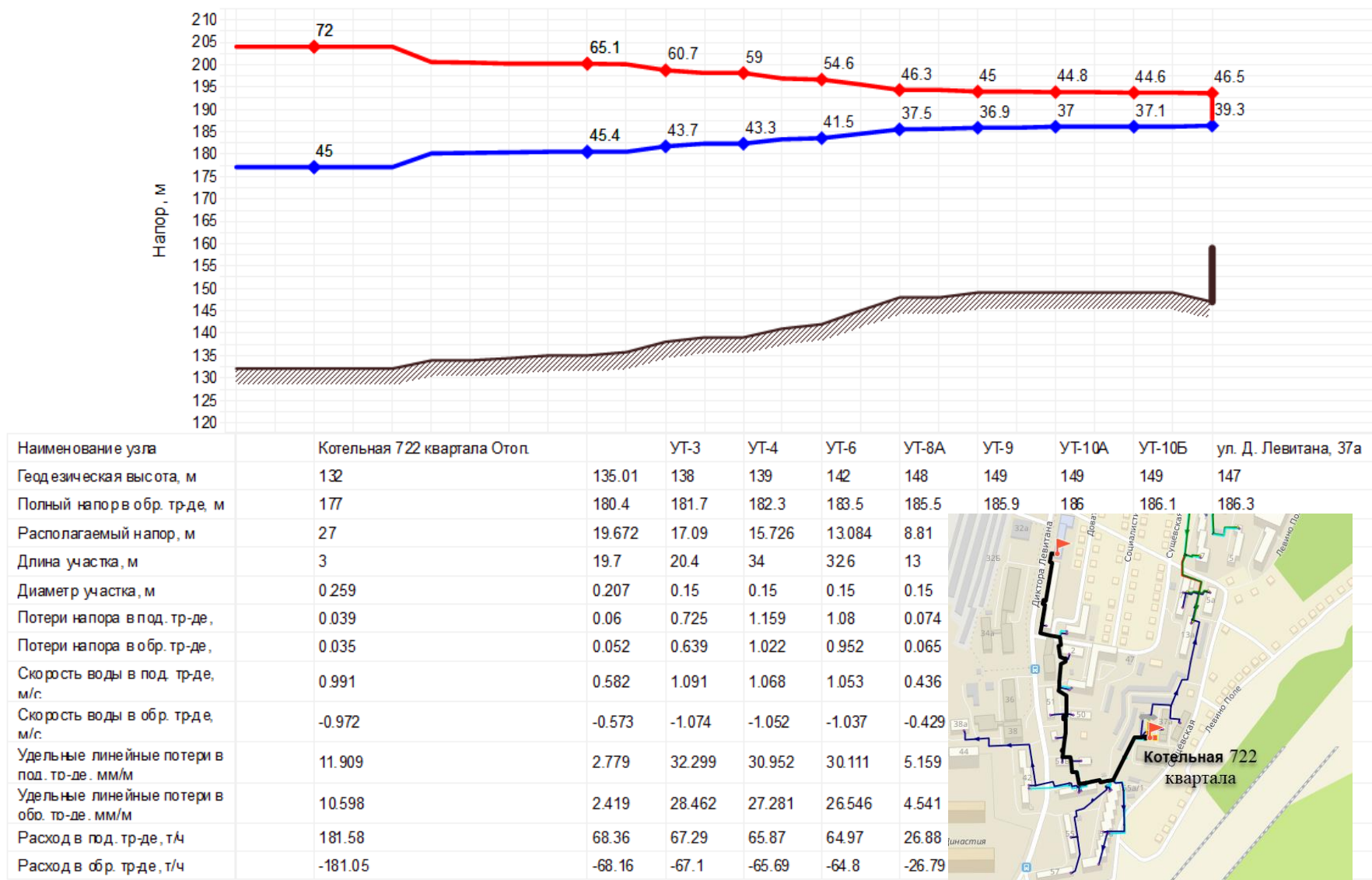


Рисунок 58 – Пьезометрический путь от котельной «Коммунальная зона» до самого отдалённого потребителя (расстояние от котельной составляет 0,6 км). Располагаемый напор 7 м. вод. ст.

3.8.7 Котельная «Юрьевец», ООО «ТеплогазВладимир»

У котельной «Центральная Юрьевец» один тепловой вывод:

- диаметром 2 Ду 400 мм, далее разветвление на 2 Ду 400 мм и на 2 Ду 150 мм.

Перекачка теплоносителя обеспечивается работой сетевых насосов источника.

Отпуск тепловой энергии с указанного источника осуществляется в соответствии с утвержденным температурным графиком 115/70 °С качественного регулирования и расчетными давлениями в подающих и обратных трубопроводах.

Основные показатели гидравлического режима от котельной «Центральная Юрьевец»:

Давление на тепловых выводах котельной «Центральная Юрьевец»:

- $P_1 = 72,5$ м вод. ст.
- $P_2 = 45$ м вод. ст.

Суммарный расход сетевой воды:

- $G_1 = 370$ т/ч

Подключение большинства потребителей к сетям осуществляется по зависимой схеме со сменой графика отпуска тепловой энергии через «насос смешения», всего 131 ввод. ГВС осуществляется по закрытой схеме в ИТП потребителей.

Поверочный расчёт проводился на температуру наружного воздуха -27 °С, с температурой в подающем трубопроводе согласно принятому температурному графику с применением срезки 110 °С. Расчёт проходил по фактическим диаметрам дроссельных устройств.

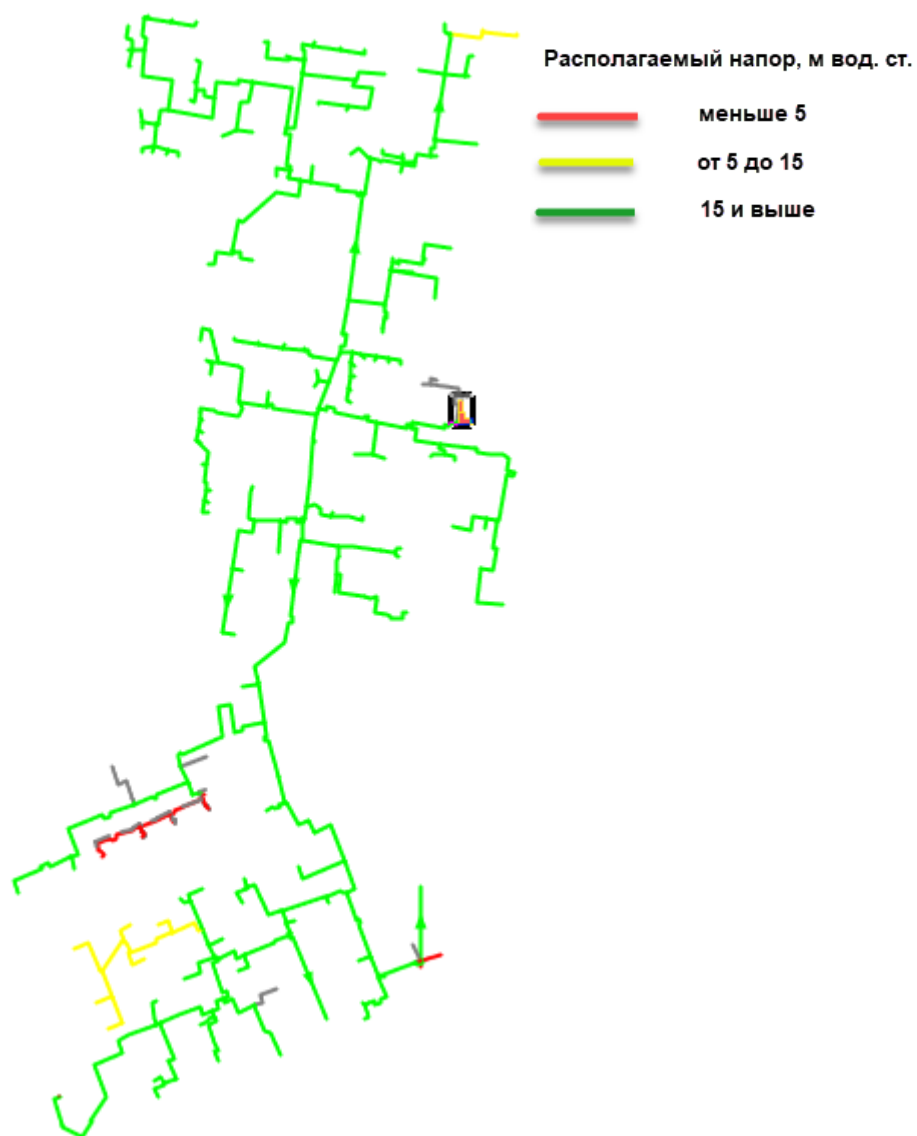


Рисунок 59 – Графическая интерпретация с располагаемым напором системы теплоснабжения котельной «Центральная Юрьевец».

Вывод: Как видно из рисунка, большая части сети в «зелёной» зоне располагаемого перепада между подающим и обратным трубопроводом, т.е. более 15 м вод. ст.

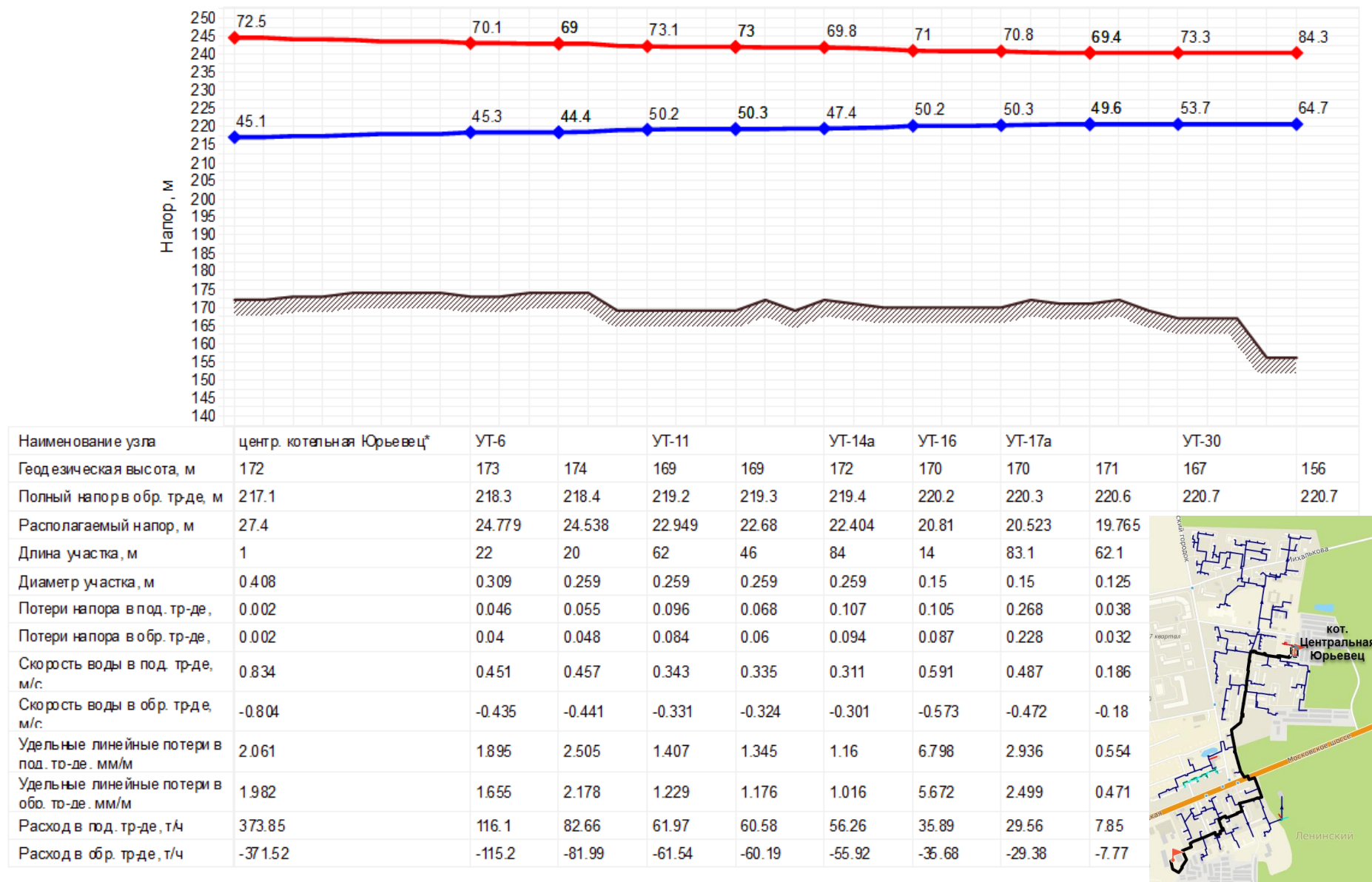


Рисунок 60 – Пьезометрический путь от котельной «Центральная Юрьевец» до самого отдалённого потребителя (расстояние от котельной составляет 1,78 км). Располагаемый напор 20 м вод. ст.

3.8.8 Котельная «Загородной зоны»

У котельной «Загородной зоны» один тепловой вывод:

- диаметром 2 Ду 300 мм, далее разветвление на 2 Ду 250 мм и на 2 Ду 250 мм.

Перекачка теплоносителя обеспечивается работой сетевых насосов источника.

Отпуск тепловой энергии с указанного источника осуществляется в соответствии с утвержденным температурным графиком 130/70 °С качественного регулирования и расчетными давлениями в подающих и обратных трубопроводах.

Основные показатели гидравлического режима от котельной «Загородной зоны»:

Давление на тепловых выводах котельной «Загородной зоны»:

- P1= 55 м вод. ст.
- P2= 35 м вод. ст.

Суммарный расход сетевой воды:

- G1= 360 т/ч

Подключение большинства потребителей к сетям осуществляется по зависимой схеме со сменой графика отпуска тепловой энергии через «насос смещения», всего 96 ввод. ГВС осуществляется по закрытой схеме в ИТП потребителей.

Поверочный расчёт проводился на температуру наружного воздуха -28°С, с температурой в подающем трубопроводе согласно принятому температурному графику с применением срезки 115 °С. Расчёт проходил по фактическим диаметрам дроссельных устройств.

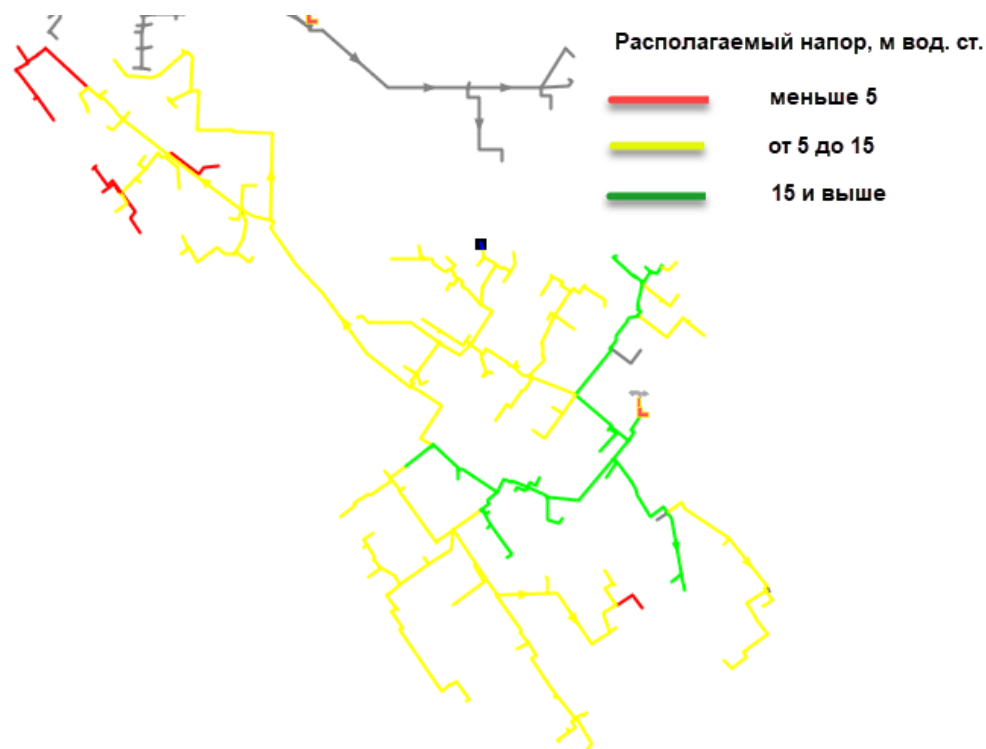


Рисунок 61 – Графическая интерпретация с располагаемым напором системы теплоснабжения котельной «Загородной зоны».

Вывод: Как видно из рисунка, большая части сети в «жёлтой» зоне располагаемого перепада между подающим и обратным трубопроводом от 5 до 15 м. вод. ст. У наиболее отдалённых потребителей наблюдается не допустимо низкий показатель по располагаемому напору – менее 5 м.вод.ст..

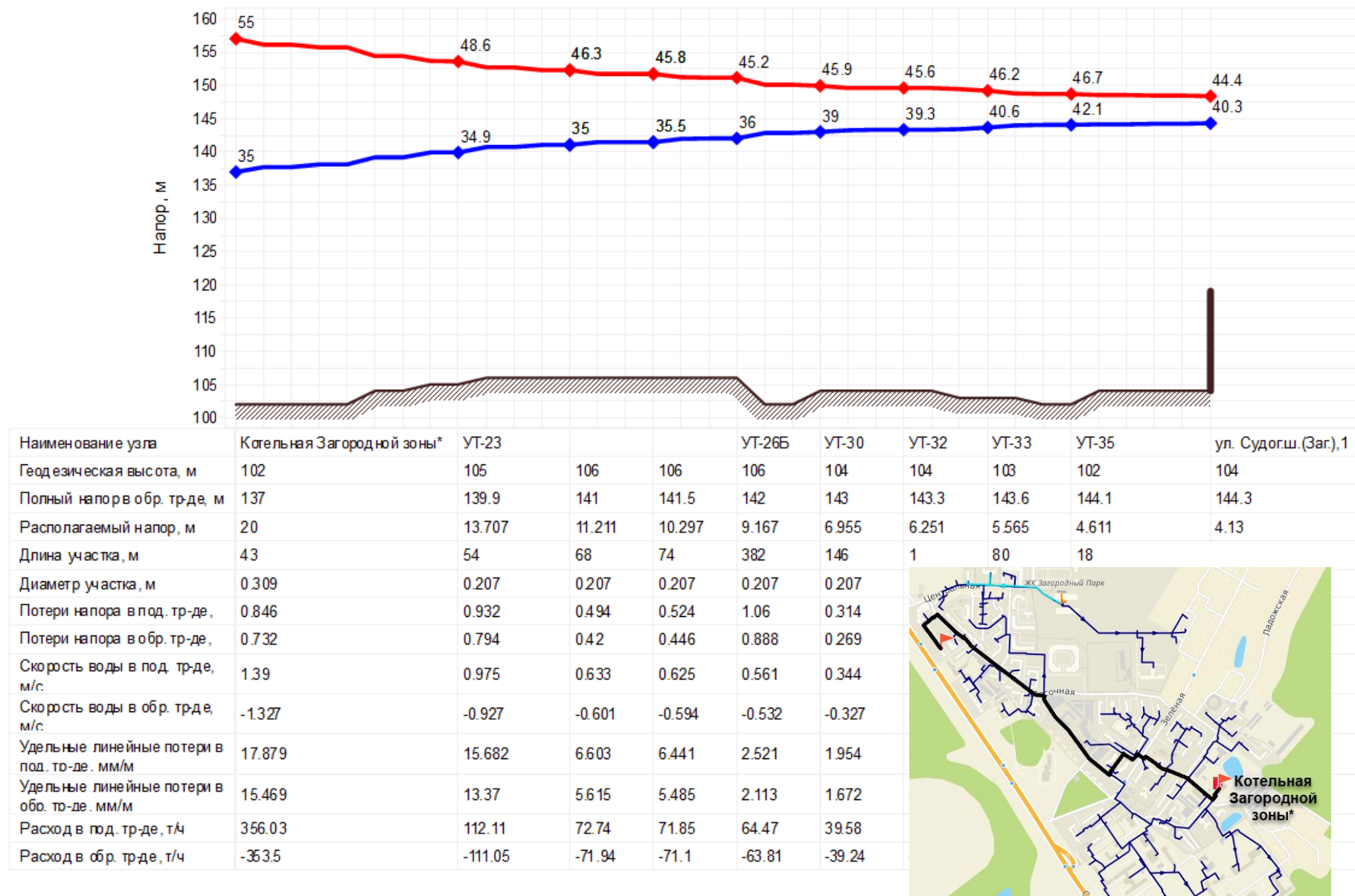


Рисунок 62 – Пьезометрический путь от котельной «Загородной зоны» до самого отдалённого потребителя (расстояние от котельной составляет 1,5 км). Располагаемый напор 4 м вод. ст.- Ниже допустимого.

3.9 Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет

Отказ технологический – вынужденное отключение или ограничение работоспособности оборудования тепловой сети, приведшее к нарушению процесса передачи тепловой энергии потребителям, если оно не содержит признаков аварии [14].

Авария – событие, заключающееся, как правило, во внезапном переходе тепловой сети с одного относительного уровня функционирования на другой, существенно более низкий с крупным нарушением режима работы, разрушением тепловой сети и неконтролируемым выбросом теплоносителя [14].

Динамика изменения показателей надежности теплоснабжения в зонах действий систем теплоснабжения и ЕТО за последние 5 лет представлены в таблицах ниже

Т а б л и ц а 129 – Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей зоне деятельности систем теплоснабжения

Номер системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Год	Всего инцидентов на тепловых сетях	Из них аварий, отказов, приведших к недоотпуску тепловой энергии	Из них повреждений в результате гидравлических и температурных испытаний	Из них повреждений в неоперативный период	Из них повреждений в отопительный период	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год
1	Владимирская ТЭЦ-2	2018	108	30	78	25	5	0,0483	0,7539
1	Владимирская ТЭЦ-2	2019	79	6	73	2	4	0,0387	0,7056
1	Владимирская ТЭЦ-2	2020	89	15	74	11	4	0,0387	0,7152
1	Владимирская ТЭЦ-2	2021	99	17	82	6	11	0,1063	0,7926
1	Владимирская ТЭЦ-2	2022	104	22	82	10	12	0,1149	0,7848

Т а б л и ц а 130 – Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО

№ ЕТО	ЕТО	Год	Всего инцидентов на тепловых сетях	Из них аварий, отказов, приведших к недоотпуску тепловой энергии	Из них повреждений в результате гидравлических и температурных испытаний	Из них повреждений в неоперативный период	Из них повреждений в отопительный период	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год
1	ПАО «Т Плюс»	2018	108	30	78	25	5	0,0451	0,7038
1	ПАО «Т Плюс»	2019	79	6	73	2	4	0,0361	0,6587
1	ПАО «Т Плюс»	2020	89	15	74	11	4	0,0387	0,7152
1	ПАО «Т Плюс»	2021	99	17	82	6	11	0,1063	0,7926
1	ПАО «Т Плюс»	2022	104	22	82	10	12	0,1149	0,7848

Т а б л и ц а 131 – Динамика изменения отказов и восстановлений распределительных тепловых сетей в зоне деятельности систем тепло-снабжения

Номер системы тепло-снабжения	Источник тепловой энергии	Год	Тип тепловых сетей	Всего инцидентов на тепловых сетях	Из них аварий, от-казов, приведших к недоотпуску тепло-вой энергии	Из них поврежде-ний в результате гидравлических и температурных испытаний	Из них повре-ждений в неото-пительный период	Из них по-вреждений в отопитель-ный период	Количество отказов в теп-ловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Удельное количе-ство отказов в теп-ловых сетях в пе-риод испытаний, 1/км/год
1	125 квартал	2017	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
1	125 квартал	2017	Распределительные отопления	3	2	1	0	2	4,5517	2,2758
1	125 квартал	2018	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
1	125 квартал	2018	Распределительные отопления	1	1	0	0	1	2,2758	0,0000
1	125 квартал	2019	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
1	125 квартал	2019	Распределительные отопления	1	1	0	0	1	2,2758	0,0000
1	125 квартал	2020	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
1	125 квартал	2020	Распределительные отопления	2	1	1	0	1	2,2758	2,2758
1	301 квартал	2017	Распределительные отопления	9	5	4	3	2	0,1419	0,2838
1	301 квартал	2018	Распределительные отопления	19	15	4	14	1	0,0709	0,2838
1	301 квартал	2019	Распределительные отопления	10	8	2	2	6	0,4257	0,1419
1	301 квартал	2020	Распределительные отопления	3	3	0	1	2	0,1419	0,0000
1	АО «Владимирская газовая компания»	2017	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
1	АО «Владимирская газовая компания»	2017	Распределительные отопления	1	1	0	0	1	0,2205	0,0000
1	АО «Владимирская газовая компания»	2018	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
1	АО «Владимирская газовая компания»	2018	Распределительные отопления	1	1	0	0	1	0,2205	0,0000
1	АО «Владимирская газовая компания»	2019	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
1	АО «Владимирская газовая компания»	2019	Распределительные отопления	1	1	0	0	1	0,2205	0,0000
1	АО «Владимирская газовая компания»	2020	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
1	АО «Владимирская газовая компания»	2020	Распределительные отопления	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
1	Владимирская ТЭЦ-2	2017	Распределительные ГВС	25	20	5	3	17	0,6351	0,1868
1	Владимирская ТЭЦ-2	2017	Распределительные отопления	666	370	296	39	331	0,8257	0,7384
1	Владимирская ТЭЦ-2	2018	Распределительные ГВС	42	40	2	20	20	0,7471	0,0747
1	Владимирская ТЭЦ-2	2018	Распределительные отопления	906	697	209	234	463	1,1549	0,5213
1	Владимирская ТЭЦ-2	2019	Распределительные ГВС	26	25	1	8	17	0,6351	0,0374
1	Владимирская ТЭЦ-2	2019	Распределительные отопления	573	364	209	95	269	0,6710	0,5213
1	Владимирская ТЭЦ-2	2020	Распределительные ГВС	30	29	1	6	23	0,8592	0,0374
1	Владимирская ТЭЦ-2	2020	Распределительные отопления	398	290	108	99	191	0,4764	0,2694
1	Коммунальная зона	2017	Распределительные отопления	2	1	1	0	1	0,1310	0,1310
1	Коммунальная зона	2018	Распределительные отопления	8	6	2	0	6	0,7862	0,2621
1	Коммунальная зона	2019	Распределительные отопления	2	2	0	0	2	0,2621	0,0000
1	Коммунальная зона	2020	Распределительные отопления	1	0	1	0	0	0,0000	0,1310
1	Коммунальная зона	2021	Распределительные отопления	4	2	2	1	1	0,1310	0,2621

Номер системы тепло-снабжения	Источник тепловой энергии	Год	Тип тепловых сетей	Всего инцидентов на тепловых сетях	Из них аварий, от-казов, приведших к недоотпуску тепло-вой энергии	Из них поврежде-ний в результате гидравлических и температурных испытаний	Из них повре-ждений в неото-пительный период	Из них по-вреждений в отопитель-ный период	Количество отказов в теп-ловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Удельное количе-ство отказов в теп-ловых сетях в пе-риод испытаний, 1/км/год
1	Микрорайон 9-В	2017	Распределительные отопления	2	2	0	0	2	0,3377	0,0000
1	Микрорайон 9-В	2018	Распределительные отопления	10	8	2	0	8	1,3509	0,3377
1	Микрорайон 9-В	2019	Распределительные отопления	1	1	0	1	0	0,0000	0,0000
1	Микрорайон 9-В	2020	Распределительные отопления	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
1	Юго-Западного района	2020	Распределительные отопления	6	5	1	4	1	0,0948	0,0948
1	Юго-западного района	2017	Распределительные отопления	5	5	0	0	5	0,4739	0,0000
1	Юго-западного района	2018	Распределительные отопления	11	7	4	0	7	0,6635	0,3791
1	Юго-западного района	2019	Распределительные отопления	11	6	5	0	6	0,5687	0,4739
2	722 квартал	2017	Распределительные отопления	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
2	722 квартал	2018	Распределительные отопления	1	1	0	0	1	0,1847	0,0000
2	722 квартал	2019	Распределительные отопления	6	5	1	0	5	0,9233	0,1847
2	722 квартал	2020	Распределительные отопления	1	1	0	1	0	0,0000	0,0000
2	722 квартал	2021	Распределительные отопления	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
3	ВЗКИ	2017	Распределительные отопления	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
3	ВЗКИ	2018	Распределительные отопления	3	3	0	0	3	0,8367	0,0000
3	ВЗКИ	2019	Распределительные отопления	2	2	0	0	2	0,5578	0,0000
3	ВЗКИ	2020	Распределительные отопления	1	1	0	0	1	0,2789	0,0000
4	УВД	2017	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
4	УВД	2017	Распределительные отопления	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
4	УВД	2018	Распределительные ГВС	3	3	0	1	2	0,9976	0,0000
4	УВД	2018	Распределительные отопления	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
4	УВД	2019	Распределительные ГВС	1	1	0	0	1	0,4988	0,0000
4	УВД	2019	Распределительные отопления	5	5	0	0	5	1,9852	0,0000
4	УВД	2020	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
4	УВД	2020	Распределительные отопления	2	1	1	0	1	0,3970	0,3970
4	УВД	2021	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
4	УВД	2021	Распределительные отопления	1	1	0	0	1	0,3970	0,0000
5	ПМК-18	2017	Распределительные ГВС	3	2	1	1	1	0,9294	0,9294
5	ПМК-18	2017	Распределительные отопления	5	4	1	0	4	1,4877	0,3719
5	ПМК-18	2018	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
5	ПМК-18	2018	Распределительные отопления	3	3	0	0	3	1,1157	0,0000
5	ПМК-18	2019	Распределительные ГВС	4	3	1	1	2	1,8587	0,9294
5	ПМК-18	2019	Распределительные отопления	8	6	2	0	6	2,2315	0,7438
5	ПМК-18	2020	Распределительные ГВС	1	1	0	0	1	0,9294	0,0000
5	ПМК-18	2020	Распределительные отопления	4	4	0	1	3	1,1157	0,0000
5	ПМК-18	2021	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
6	РТС	2017	Распределительные отопления	2	2	0	0	2	2,2139	0,0000
6	РТС	2018	Распределительные отопления	2	2	0	0	2	2,2139	0,0000
6	РТС	2019	Распределительные отопления	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
6	РТС	2020	Распределительные отопления	2	1	1	0	1	1,1069	1,1069
6	РТС	2021	Распределительные отопления	2	0	2	0	0	0,0000	2,2139
7	Энергетик, АО «ВКС»	2017	Распределительные отопления	3	3	0	0	3	1,9096	0,0000
7	Энергетик, АО «ВКС»	2018	Распределительные отопления	2	2	0	0	2	1,2731	0,0000
7	Энергетик, АО «ВКС»	2019	Распределительные отопления	7	3	4	0	3	1,9096	2,5461

Номер системы тепло-снабжения	Источник тепловой энергии	Год	Тип тепловых сетей	Всего инцидентов на тепловых сетях	Из них аварий, от-казов, приведших к недоотпуску тепло-вой энергии	Из них поврежде-ний в результате гидравлических и температурных испытаний	Из них повре-ждений в неото-пительный период	Из них по-вреждений в отопитель-ный период	Количество отказов в теп-ловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Удельное количе-ство отказов в теп-ловых сетях в пе-риод испытаний, 1/км/год
7	Энергетик, АО «ВКС»	2020	Распределительные отоплення	3	2	1	1	1	0,6365	0,6365
7	Энергетик, АО «ВКС»	2021	Распределительные отоплення	3	1	2	0	1	0,6365	1,2731
8	мкр. Заклязьменский	2017	Распределительные отоплення	4	2	2	0	2	0,3623	0,3623
8	мкр. Заклязьменский	2018	Распределительные отоплення	5	1	4	0	1	0,1812	0,7247
8	мкр. Заклязьменский	2019	Распределительные отоплення	1	0	1	0	0	0,0000	0,1812
8	мкр. Заклязьменский	2020	Распределительные отоплення	3	2	1	2	0	0,0000	0,1812
8	мкр. Заклязьменский	2021	Распределительные отоплення	3	1	2	0	1	0,1812	0,3623
9	мкр. Коммунар	2017	Распределительные отоплення	2	1	1	0	1	0,2140	0,2140
9	мкр. Коммунар	2018	Распределительные отоплення	7	4	3	0	4	0,8560	0,6420
9	мкр. Коммунар	2019	Распределительные отоплення	3	2	1	0	2	0,4280	0,2140
9	мкр. Коммунар	2020	Распределительные отоплення	8	7	1	1	6	1,2840	0,2140
9	мкр. Коммунар	2021	Распределительные отоплення	1	1	0	0	1	0,2140	0,0000
10	Оргтруд 1	2017	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
10	Оргтруд 1	2017	Распределительные отоплення	6	4	2	0	4	0,6460	0,3230
10	Оргтруд 1	2018	Распределительные ГВС	7	7	0	1	6	1,1762	0,0000
10	Оргтруд 1	2018	Распределительные отоплення	8	0	8	0	0	0,0000	1,2919
10	Оргтруд 1	2019	Распределительные ГВС	7	6	1	0	6	1,1762	0,1960
10	Оргтруд 1	2019	Распределительные отоплення	1	1	0	0	1	0,1615	0,0000
10	Оргтруд 1	2020	Распределительные ГВС	2	2	0	0	2	0,3921	0,0000
10	Оргтруд 1	2020	Распределительные отоплення	1	1	0	0	1	0,1615	0,0000
10	Оргтруд 1	2021	Распределительные отоплення	6	2	4	2	0	0,0000	0,6460
11	Оргтруд 2	2017	Распределительные отоплення	1	0	1	0	0	0,0000	0,3025
11	Оргтруд 2	2018	Распределительные отоплення	1	0	1	0	0	0,0000	0,3025
11	Оргтруд 2	2019	Распределительные отоплення	1	1	0	0	1	0,3025	0,0000
11	Оргтруд 2	2020	Распределительные отоплення	1	1	0	1	0	0,0000	0,0000
12	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	2017	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
12	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	2017	Распределительные отоплення	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
12	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	2018	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
12	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	2018	Распределительные отоплення	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
12	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	2019	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
12	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	2019	Распределительные отоплення	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
12	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	2020	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
12	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	2020	Распределительные отоплення	1	1	0	0	1	1,5723	0,0000
12	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	2021	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
12	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	2021	Распределительные отоплення	13	4	9	1	3	4,7170	14,1509

Номер системы тепло-снабжения	Источник тепловой энергии	Год	Тип тепловых сетей	Всего инцидентов на тепловых сетях	Из них аварий, от-казов, приведших к недоотпуску тепло-вой энергии	Из них поврежде-ний в результате гидравлических и температурных испытаний	Из них повре-ждений в неото-пительный период	Из них по-вреждений в отопитель-ный период	Количество отказов в теп-ловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Удельное количе-ство отказов в теп-ловых сетях в пе-риод испытаний, 1/км/год
13	Элеваторная	2017	Распределительные отопления	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
13	Элеваторная	2018	Распределительные отопления	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
13	Элеваторная	2019	Распределительные отопления	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
13	Элеваторная	2020	Распределительные отопления	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
14	мкр. Лесной	2017	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
14	мкр. Лесной	2017	Распределительные отопления	2	1	1	0	1	0,2017	0,2017
14	мкр. Лесной	2018	Распределительные ГВС	2	0	2	0	0	0,0000	0,4080
14	мкр. Лесной	2018	Распределительные отопления	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
14	мкр. Лесной	2019	Распределительные ГВС	5	1	4	0	1	0,2040	0,8161
14	мкр. Лесной	2019	Распределительные отопления	1	1	0	0	1	0,2017	0,0000
14	мкр. Лесной	2020	Распределительные ГВС	1	1	0	0	1	0,2040	0,0000
14	мкр. Лесной	2020	Распределительные отопления	1	1	0	0	1	0,2017	0,0000
14	мкр. Лесной	2021	Распределительные ГВС	1	0	1	0	0	0,0000	0,2040
14	мкр. Лесной	2021	Распределительные отопления	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
17	п. Пиганово	2017	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
17	п. Пиганово	2017	Распределительные отопления	2	0	2	0	0	0,0000	1,0384
17	п. Пиганово	2018	Распределительные ГВС	1	1	0	0	1	0,7342	0,0000
17	п. Пиганово	2018	Распределительные отопления	2	0	2	0	0	0,0000	1,0384
17	п. Пиганово	2019	Распределительные ГВС	2	2	0	0	2	1,4684	0,0000
17	п. Пиганово	2019	Распределительные отопления	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
17	п. Пиганово	2020	Распределительные ГВС	1	0	1	0	0	0,0000	0,7342
17	п. Пиганово	2020	Распределительные отопления	1	0	1	0	0	0,0000	0,5192
17	п. Пиганово	2021	Распределительные ГВС	1	0	1	0	0	0,0000	0,7342
17	п. Пиганово	2021	Распределительные отопления	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
18	Энергетик, ООО «Вла-димиртеплогаз»	2017	Распределительные ГВС	2	2	0	0	2	0,4766	0,0000
18	Энергетик, ООО «Вла-димиртеплогаз»	2017	Распределительные отопления	9	4	4	0	5	0,5794	0,4635
18	Энергетик, ООО «Вла-димиртеплогаз»	2018	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
18	Энергетик, ООО «Вла-димиртеплогаз»	2018	Распределительные отопления	8	6	2	0	6	0,6953	0,2318
18	Энергетик, ООО «Вла-димиртеплогаз»	2019	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
18	Энергетик, ООО «Вла-димиртеплогаз»	2019	Распределительные отопления	4	0	4	0	0	0,0000	0,4635
18	Энергетик, ООО «Вла-димиртеплогаз»	2020	Распределительные ГВС	3	2	1	1	1	0,2383	0,2383
18	Энергетик, ООО «Вла-димиртеплогаз»	2020	Распределительные отопления	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
18	Энергетик, ООО «Вла-димиртеплогаз»	2021	Распределительные ГВС	2	1	1	0	1	0,2383	0,2383
19	турбаза «Ладога»	2017	Распределительные отопления	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
19	турбаза «Ладога»	2018	Распределительные отопления	1	1	0	0	1	0,3666	0,0000
19	турбаза «Ладога»	2019	Распределительные отопления	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000

Номер системы тепло-снабжения	Источник тепловой энергии	Год	Тип тепловых сетей	Всего инцидентов на тепловых сетях	Из них аварий, от-казов, приведших к недоотпуску тепло-вой энергии	Из них поврежде-ний в результате гидравлических и температурных испытаний	Из них повре-ждений в неото-пительный период	Из них по-вреждений в отопитель-ный период	Количество отказов в теп-ловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Удельное количе-ство отказов в теп-ловых сетях в пе-риод испытаний, 1/км/год
19	турбаза «Ладога»	2020	Распределительные отопления	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
29	Юрьеvec, ООО «Тепло-газВладимир»	2017	Распределительные отопления	32	20	12	0	20	1,0948	0,6569
29	Юрьеvec, ООО «Тепло-газВладимир»	2018	Распределительные отопления	19	11	8	6	5	0,2737	0,4379
29	Юрьеvec, ООО «Тепло-газВладимир»	2019	Распределительные отопления	16	7	9	1	6	0,3285	0,4927
29	Юрьеvec, ООО «Тепло-газВладимир»	2020	Распределительные отопления	16	10	6	7	3	0,1642	0,3285
30	Загородная зона	2017	Распределительные отопления	6	2	4	1	1	0,0537	0,2148
30	Загородная зона	2018	Распределительные отопления	9	5	4	0	5	0,2685	0,2148
30	Загородная зона	2019	Распределительные отопления	5	0	5	0	0	0,0000	0,2685
30	Загородная зона	2020	Распределительные отопления	8	2	6	0	2	0,1074	0,3222
30	Загородная зона	2021	Распределительные отопления	5	0	5	0	0	0,0000	0,2685
31	ООО «Техника – ком-мунальные системы»	2017	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
31	ООО «Техника – ком-мунальные системы»	2017	Распределительные отопления	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
31	ООО «Техника – ком-мунальные системы»	2018	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
31	ООО «Техника – ком-мунальные системы»	2018	Распределительные отопления	14	11	3	0	11	1,5303	0,4174
31	ООО «Техника – ком-мунальные системы»	2019	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
31	ООО «Техника – ком-мунальные системы»	2019	Распределительные отопления	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
31	ООО «Техника – ком-мунальные системы»	2020	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
31	ООО «Техника – ком-мунальные системы»	2020	Распределительные отопления	1	0	1	0	0	0,0000	0,1391
31	ООО «Техника – ком-мунальные системы»	2021	Распределительные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000

Т а б л и ц а 132 – Динамика изменения отказов и восстановлений распределительных тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО

№ ЕТО	ЕТО	Год	Тип тепловых сетей	Всего инцидентов на тепловых сетях	Из них аварий, отказов, приведших к недоотпуску тепловой энергии	Из них повреждений в результате гидравлических и температурных испытаний	Из них повреждений в неотапливаемый период	Из них повреждений в отопительный период	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Удельное количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год
1	ПАО «Т Плюс»	2018	Распределительные ГВС	54	50	4	22	28	0,5280	0,0754
1	ПАО «Т Плюс»	2018	Распределительные отопления	1011	769	242	248	521	0,9588	0,4453
1	ПАО «Т Плюс»	2019	Распределительные ГВС	43	36	7	9	27	0,5091	0,1320
1	ПАО «Т Плюс»	2019	Распределительные отопления	638	409	229	98	311	0,5723	0,4214
1	ПАО «Т Плюс»	2020	Распределительные ГВС	37	35	2	7	28	0,5280	0,0377
1	ПАО «Т Плюс»	2020	Распределительные отопления	439	322	117	111	211	0,3883	0,2153
1	ПАО «Т Плюс»	2021	Распределительные ГВС	23	20	3	2	18	0,3394	0,0566
1	ПАО «Т Плюс»	2021	Распределительные отопления	440	308	135	49	259	0,4766	0,2484
1	ПАО «Т Плюс»	2022	Распределительные ГВС	46	40	6	16	24	0,4525	0,1131
1	ПАО «Т Плюс»	2022	Распределительные отопления	391	304	87	71	233	0,4288	0,1601
6	ООО «Тепло-газВладимир»	2018	Распределительные ГВС	1	1	0	0	1	0,0189	0,0000
6	ООО «Тепло-газВладимир»	2018	Распределительные отопления	30	16	14	6	10	0,0184	0,0258
6	ООО «Тепло-газВладимир»	2019	Распределительные ГВС	2	2	0	0	2	0,0377	0,0000
6	ООО «Тепло-	2019	Распределитель-	21	7	14	1	6	0,0110	0,0258

№ ЕТО	ЕТО	Год	Тип тепловых сетей	Всего ин- цидентов на тепло- вых сетях	Из них ава- рий, отка- зов, при- ведших к недоотпус- ку тепло- вой энергии	Из них повре- ждений в ре- зультате гид- равлических и температур- ных испытан- ний	Из них повре- ждений в неотопитель- ный период	Из них по- вреждений в отопитель- ный период	Количество отказов в тепловых се- тях в отопи- тельный пе- риод, 1/км/год	Удельное количество отказов в тепловых сетях в пе- риод испы- таний, 1/км/год
	газВладимир»		ные отопления							
6	ООО «Тепло- газВладимир»	2020	Распределитель- ные ГВС	1	0	1	0	0	0,0000	0,0189
6	ООО «Тепло- газВладимир»	2020	Распределитель- ные отопления	25	12	13	7	5	0,0092	0,0239
6	ООО «Тепло- газВладимир»	2021	Распределитель- ные ГВС	1	0	1	0	0	0,0000	0,0189
6	ООО «Тепло- газВладимир»	2021	Распределитель- ные отопления	5	0	5	0	0	0,0000	0,0092
6	ООО «Тепло- газВладимир»	2022	Распределитель- ные ГВС	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000
6	ООО «Тепло- газВладимир»	2022	Распределитель- ные отопления	39	18	21	4	14	0,0258	0,0386

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

Время восстановлений тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» соответствует требованию СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» (см. таблицу №133).

Т а б л и ц а 133 – Допустимое время восстановления участка тепловой сети согласно СП 124.13330.2012

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

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

3.11.1 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»

Диагностика состояния тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» происходит в следующем порядке:

1. проведение гидравлических испытаний на прочность и плотность трубопроводов;
2. проведение испытаний трубопроводов на тепловые и гидравлические потери, максимальную температуру теплоносителя;
3. плановые шурфовки трубопроводов;
4. диагностика состояния трубопроводов бесканальной прокладки на основании данных системы ОДК;
5. проведение инструментального контроля (акустический, корреляционный, течеискатели).

На основании данных диагностики формируется годовой план ремонтов тепловых сетей, утверждаемый Администрацией города.

3.11.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

Диагностика состояния тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» происходит в следующем порядке:

- 1) Проведение гидравлических испытаний собственными силами, по их результатам проводятся капитальные и текущие ремонты;
- 2) планирование капитальных и текущих ремонтов в приказе по подготовке к зиме.

3.11.3 ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Данные о процедурах диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов не предоставлены.

3.11.4 ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»

Данные о процедурах диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов не предоставлены.

3.11.5 ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»

Данные о процедурах диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов не предоставлены.

3.11.6 ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»

Данные о процедурах диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов не предоставлены.

3.12 Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Согласно п.4.12.33 правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (далее ПТЭ) определение тепловых и гидравлических потерь в тепловых сетях должно осуществляться 1 раз в 5 лет. Периодичность проведения испытаний на максимальную температуру теплоносителя согласно п.4.12.26 определяется техническим руководителем.

3.12.1 ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»

Согласно утвержденному графику проведения испытаний на тепловых сетях (см. Приложение № 3) АО «ВКС» проводит все испытания 1 раз в 5 лет.

На основании результатов диагностики, анализа статистики повреждений, срока службы и результатов гидравлических испытаний трубопроводов выбираются участки тепловой сети, требующие замены, после чего принимается решение о включении участков тепловых сетей в планы капитальных ремонтов.

3.12.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

На тепловых сетях ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» гидравлические испытания проводятся 2 раза в год (по окончанию отопительного сезона и перед началом), а температурные испытания и испытания на тепловые потери - 1 раз в пять лет.

3.12.3 ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Данные о периодичности испытаний на тепловых сетях не предоставлены.

3.12.4 ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»

Данные о периодичности испытаний на тепловых сетях не предоставлены.

3.12.5 ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»

Данные о периодичности испытаний на тепловых сетях не предоставлены.

3.12.6 ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»

Данные о периодичности испытаний на тепловых сетях не предоставлены.

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

Потери и затраты тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях определялись на основании данных, предоставленных теплосетевыми организациями. Согласно полученной информации основным методом определения потерь и затрат являются расчеты, которые проводятся согласно «Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325, в ред. Приказов Минэнерго России от 01.02.2010 № 36, от 10.08.2012 № 377)».

Утвержденные нормативы технологических потерь департаментом цен и тарифов администрации Владимирской области постановлением «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии» за период 2018÷2020 гг. показаны в таблице 134. На 2021 и 2022 годы нормативные потери не утверждались в связи с переходом муниципального образования город Владимир в ценовую зону теплоснабжения (решение совета народных депутатов города Владимира от 25.12.2019 № 168)

Нормативные потери в каждой системе теплоснабжения приведены в таблице 134.

Т а б л и ц а 134 – Утвержденные нормативы технологических потерь

Теплосетевая компания	Потери тепловой энергии, Гкал					Потери и затраты теплоносителя (вода), м³					Расход электроэнергии, тыс. кВт·ч				
	2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022
АО «Владимирские коммунальные системы»	315 911	315 911	315 911	-	-	894 851	894 851	894 851	-	-	-	-	-	-	-
АО «Владимирская газовая компания»	3 694	2 592	2 592	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	1 988	1 866	1 866	-	-	-	5 821	5 821	-	-	-	-	-	-	-
ОАО «Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»	131	131	131	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПАО «Владимирский химический завод»	1 067	1 067	1 067	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПАО «Полимерсинтез»	227	227	227	-	-	218	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Техника – коммунальные системы»	730	330	330	-	-	2 297	1 245	1 245	-	-	-	-	-	-	-
ООО «УК «Дельта», г. Владимир	111	109	109	-	-	-	86	86	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Владимиртеплогаз»	577	577	448	-	-	240	240	240	-	-	-	-	-	-	-

3.14 Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям

Для проведения дальнейшего анализа отпуска тепловой энергии от источников, определялись доли фактических потерь (предоставленных теплоснабжающими организациями) от отпуска с коллекторов источника.

Величины предоставленных фактических потерь тепловой энергии приведены в подпунктах ниже с разделением по каждой системе теплоснабжения. Приведенные в таблицах доли тепловых потерь будут использоваться для дальнейших расчетов отпусков с коллекторов источников тепловой энергии.

Величины предоставленных фактических потерь теплоносителя приведены в Части 7 данной главы.

Т а б л и ц а 135 – Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, тыс. Гкал

№ ЕТО	ЕТО	Год	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал/ч			Нормативные потери тепловой энергии, тыс. Гкал/ч	Всего в % от от- пущенной тепло- вой энергии в тепловые сети
			Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
1	ПАО «Т Плюс»	2018	108,141	208,494	316,635	301,990	13,2%
1	ПАО «Т Плюс»	2019	103,114	189,005	292,120	300,895	13,0%
1	ПАО «Т Плюс»	2020	97,779	176,312	274,091	301,461	12,4%
1	ПАО «Т Плюс»	2021	103,317	157,497	260,814	301,462	10,7%
1	ПАО «Т Плюс»	2022	107,375	142,956	250,331	298,018	10,5%
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	2018	-	1,987	1,987	1,988	3,9%
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	2019	-	1,870	1,870	1,866	3,9%
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	2020	-	1,866	1,866	-	3,9%
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	2021	-	1,864	1,864	-	3,9%
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	2022	-	1,866	1,866	-	3,9%
3	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	2018	-	-	-	-	-
3	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	2019	-	0,018	0,018	-	1,8%
3	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	2020	-	0,018	0,018	-	1,8%
3	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	2021	-	0,018	0,018	-	1,8%
3	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	2022	-	0,018	0,018	-	1,8%
4	АО НПО «Магнетон»	2018	нд	нд	нд	нд	нд
4	АО НПО «Магнетон»	2019	нд	нд	нд	нд	нд
4	АО НПО «Магнетон»	2020	нд	нд	нд	нд	нд
4	АО НПО «Магнетон»	2021	нд	нд	нд	нд	нд
4	АО НПО «Магнетон»	2022	нд	нд	нд	нд	нд
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	2018	-	0,024	0,024	-	5,0%

№ ЕТО	ЕТО	Год	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал/ч			Нормативные потери тепловой энергии, тыс. Гкал/ч	Всего в % от от- пущенной тепло- вой энергии в тепловые сети
			Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	2019	-	0,024	0,024	-	5,4%
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	2020	-	0,024	0,024	-	5,4%
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	2021	-	0,024	0,024	-	5,4%
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	2022	-	0,024	0,024	-	5,4%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	2018	-	16,674	16,674	16,984	13,1%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	2019	-	15,228	15,228	16,984	13,3%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	2020	-	14,877	14,877	16,984	13,0%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	2021	-	14,730	14,730	16,984	11,3%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	2022	-	14,276	14,276	16,984	11,3%

3.14.1 ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»

Т а б л и ц а 136 – Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс», тыс. Гкал

№	Система теплоснабжения	Год	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал			Нормативные потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
			Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
1	Владимирская ТЭЦ-2	2018	105,441	178,604	284,044	262,884	13,8%
1	Владимирская ТЭЦ-2	2019	100,414	162,613	263,028	262,884	13,6%
1	Владимирская ТЭЦ-2	2020	95,079	149,917	244,996	262,884	13,0%
1	Владимирская ТЭЦ-2	2021	100,617	131,370	231,987	262,884	11,2%
1	Владимирская ТЭЦ-2	2022	104,675	118,232	222,907	262,884	10,8%
2	Котельная Юго-западного района	2018	0,000	3,904	3,904	3,916	6,0%
2	Котельная Юго-западного района	2019	0,000	2,989	2,989	3,916	5,5%
2	Котельная Юго-западного района	2020	0,000	3,061	3,061	3,916	5,9%
2	Котельная Юго-западного района	2021	0,000	2,872	2,872	3,916	4,4%
2	Котельная Юго-западного района	2022	0,000	2,783	2,783	3,916	5,0%
3	Котельная 301 квартал	2018	0,000	5,075	5,075	7,117	8,9%
3	Котельная 301 квартал	2019	0,000	4,695	4,695	7,117	9,1%
3	Котельная 301 квартал	2020	0,000	4,602	4,602	7,117	8,9%
3	Котельная 301 квартал	2021	0,000	3,901	3,901	7,117	6,1%
3	Котельная 301 квартал	2022	0,000	3,571	3,571	7,117	6,4%
4	Котельная Коммунальная зона	2018	0,000	2,476	2,476	3,071	6,3%
4	Котельная Коммунальная зона	2019	0,000	2,249	2,249	3,071	6,0%
4	Котельная Коммунальная зона	2020	0,000	2,406	2,406	3,071	6,4%
4	Котельная Коммунальная зона	2021	0,000	2,112	2,112	3,071	4,7%
4	Котельная Коммунальная зона	2022	0,000	1,858	1,858	3,071	4,6%
5	Котельная Микрорайон 9-В	2018	0,000	1,244	1,244	1,930	3,2%
5	Котельная Микрорайон 9-В	2019	0,000	1,123	1,123	1,930	3,3%
5	Котельная Микрорайон 9-В	2020	0,000	1,112	1,112	1,930	3,5%
5	Котельная Микрорайон 9-В	2021	0,000	1,227	1,227	1,930	3,2%
5	Котельная Микрорайон 9-В	2022	0,000	0,700	0,700	1,930	3,3%
6	Котельная 125 квартал	2018	0,000	0,017	0,017	0,781	44,6%
6	Котельная 125 квартал	2019	0,000	0,015	0,015	0,781	16,2%
6	Котельная 125 квартал	2020	0,000	0,032	0,032	0,781	14,0%
6	Котельная 125 квартал	2021	0,000	0,063	0,063	0,781	9,6%
6	Котельная 125 квартал	2022	0,000	0,004	0,004	0,781	9,6%
7	Котельная Парижской Коммуны	2018	0,000	0,111	0,111	0,000	5,5%

№	Система теплоснабжения	Год	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал			Нормативные потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
			Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
7	Котельная Парижской Коммуны	2019	0,000	0,003	0,003	0,000	5,0%
7	Котельная Парижской Коммуны	2020	0,000	0,011	0,011	0,276	2,7%
7	Котельная Парижской Коммуны	2021	0,000	0,052	0,052	0,276	4,5%
7	Котельная Парижской Коммуны	2022	0,000	0,007	0,007	0,276	4,5%
8	Котельная АО «Владгазкомпания»	2018	2,700	0,204	2,904	3,694	12,7%
8	Котельная АО «Владгазкомпания»	2019	2,700	0,186	2,886	2,592	12,6%
8	Котельная АО «Владгазкомпания»	2020	2,700	0,179	2,879	2,883	12,7%
8	Котельная АО «Владгазкомпания»	2021	2,700	1,615	4,315	2,883	18,0%
8	Котельная АО «Владгазкомпания»	2022	2,700	1,570	4,270	0,183	18,0%
9	Котельная 722 квартал	2018	0,000	1,521	1,521	1,259	12,1%
9	Котельная 722 квартал	2019	0,000	1,407	1,407	1,259	12,4%
9	Котельная 722 квартал	2020	0,000	1,361	1,361	1,259	12,4%
9	Котельная 722 квартал	2021	0,000	1,373	1,373	1,259	10,4%
9	Котельная 722 квартал	2022	0,000	1,359	1,359	1,259	10,9%
10	Котельная ВЗКИ	2018	0,000	0,683	0,683	0,628	16,5%
10	Котельная ВЗКИ	2019	0,000	0,642	0,642	0,628	17,5%
10	Котельная ВЗКИ	2020	0,000	0,637	0,637	0,628	18,0%
10	Котельная ВЗКИ	2021	0,000	0,555	0,555	0,628	13,1%
10	Котельная ВЗКИ	2022	0,000	0,520	0,520	0,628	12,7%
11	Котельная УВД	2018	0,000	0,551	0,551	0,627	12,5%
11	Котельная УВД	2019	0,000	0,643	0,643	0,627	10,9%
11	Котельная УВД	2020	0,000	0,639	0,639	0,627	9,4%
11	Котельная УВД	2021	0,000	0,711	0,711	0,627	9,3%
11	Котельная УВД	2022	0,000	0,717	0,717	0,627	9,8%
12	Котельная ПМК-18	2018	0,000	0,774	0,774	0,725	21,3%
12	Котельная ПМК-18	2019	0,000	0,718	0,718	0,725	21,7%
12	Котельная ПМК-18	2020	0,000	0,719	0,719	0,725	19,9%
12	Котельная ПМК-18	2021	0,000	0,958	0,958	0,725	24,1%
12	Котельная ПМК-18	2022	0,000	0,964	0,964	0,725	28,7%
13	Котельная РТС	2018	0,000	0,133	0,133	0,181	6,1%
13	Котельная РТС	2019	0,000	0,125	0,125	0,181	5,9%
13	Котельная РТС	2020	0,000	0,120	0,120	0,181	5,5%
13	Котельная РТС	2021	0,000	0,193	0,193	0,181	7,8%
13	Котельная РТС	2022	0,000	0,198	0,198	0,181	8,3%
14	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	2018	0,000	0,189	0,189	0,170	10,3%
14	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	2019	0,000	0,164	0,164	0,170	10,3%

№	Система теплоснабжения	Год	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал			Нормативные потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
			Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
14	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	2020	0,000	0,171	0,171	0,170	10,8%
14	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	2021	0,000	0,320	0,320	0,170	16,9%
14	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	2022	0,000	0,334	0,334	0,170	19,4%
15	Котельная мкр. Заклязьменский	2018	0,000	1,349	1,349	1,225	20,9%
15	Котельная мкр. Заклязьменский	2019	0,000	1,226	1,226	1,225	22,0%
15	Котельная мкр. Заклязьменский	2020	0,000	1,226	1,226	1,225	22,9%
15	Котельная мкр. Заклязьменский	2021	0,000	1,230	1,230	1,225	23,6%
15	Котельная мкр. Заклязьменский	2022	0,000	1,215	1,215	1,225	24,5%
16	Котельная мкр. Коммунар	2018	0,000	1,504	1,504	1,549	55,9%
16	Котельная мкр. Коммунар	2019	0,000	1,393	1,393	1,549	57,6%
16	Котельная мкр. Коммунар	2020	0,000	1,420	1,420	1,549	61,4%
16	Котельная мкр. Коммунар	2021	0,000	1,406	1,406	1,549	57,9%
16	Котельная мкр. Коммунар	2022	0,000	1,405	1,405	1,549	65,1%
17	Котельная Оргтруд 1	2018	0,000	2,212	2,212	1,910	20,0%
17	Котельная Оргтруд 1	2019	0,000	2,038	2,038	1,910	20,9%
17	Котельная Оргтруд 1	2020	0,000	2,067	2,067	1,910	21,8%
17	Котельная Оргтруд 1	2021	0,000	1,804	1,804	1,910	17,7%
17	Котельная Оргтруд 1	2022	0,000	1,730	1,730	1,910	17,0%
18	Котельная Оргтруд 2	2018	0,000	0,745	0,745	0,666	18,7%
18	Котельная Оргтруд 2	2019	0,000	0,680	0,680	0,666	19,2%
18	Котельная Оргтруд 2	2020	0,000	0,677	0,677	0,666	21,0%
18	Котельная Оргтруд 2	2021	0,000	0,452	0,452	0,666	11,8%
18	Котельная Оргтруд 2	2022	0,000	0,405	0,405	0,666	11,5%
19	Котельная мкр. Юрьеvec, ООО «Т Плюс ВКС»	2018	0,000	0,104	0,104	0,093	5,6%
19	Котельная мкр. Юрьеvec, ООО «Т Плюс ВКС»	2019	0,000	0,097	0,097	0,093	5,3%
19	Котельная мкр. Юрьеvec, ООО «Т Плюс ВКС»	2020	0,000	0,095	0,095	0,093	3,7%
19	Котельная мкр. Юрьеvec, ООО «Т Плюс ВКС»	2021	0,000	0,131	0,131	0,093	4,9%
19	Котельная мкр. Юрьеvec, ООО «Т Плюс ВКС»	2022	0,000	0,135	0,135	0,093	7,2%
20	Котельная Элеваторная	2018	0,000	0,108	0,108	0,098	10,4%
20	Котельная Элеваторная	2019	0,000	0,097	0,097	0,098	10,7%
20	Котельная Элеваторная	2020	0,000	0,093	0,093	0,098	10,9%
20	Котельная Элеваторная	2021	0,000	0,097	0,097	0,098	9,5%
20	Котельная Элеваторная	2022	0,000	0,094	0,094	0,098	9,8%
21	Котельная мкр. Лесной	2018	0,000	2,227	2,227	4,829	13,8%
21	Котельная мкр. Лесной	2019	0,000	1,908	1,908	4,829	12,9%
21	Котельная мкр. Лесной	2020	0,000	1,867	1,867	4,829	12,6%

№	Система теплоснабжения	Год	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал			Нормативные потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
			Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
21	Котельная мкр. Лесной	2021	0,000	1,500	1,500	4,829	9,2%
21	Котельная мкр. Лесной	2022	0,000	1,704	1,704	4,829	11,2%
23	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	2018	0,000	0,170	0,170	0,131	1,8%
23	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	2019	0,000	0,131	0,131	0,131	1,2%
23	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	2020	0,000	0,130	0,130	0,131	1,2%
23	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	2021	0,000	0,130	0,130	0,131	1,2%
23	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	2022	0,000	0,130	0,130	-	1,2%
25	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	2018	0,000	3,567	3,567	3,145	29,2%
25	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	2019	0,000	2,924	2,924	3,145	11,2%
25	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	2020	0,000	2,870	2,870	3,145	11,0%
25	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	2021	0,000	2,304	2,304	3,145	7,6%
25	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	2022	0,000	2,226	2,226	3,145	7,8%
26	Котельная турбаза «Ладога»	2018	0,000	0,532	0,532	0,499	36,9%
26	Котельная турбаза «Ладога»	2019	0,000	0,467	0,467	0,499	37,0%
26	Котельная турбаза «Ладога»	2020	0,000	0,456	0,456	0,499	40,8%
26	Котельная турбаза «Ладога»	2021	0,000	0,521	0,521	0,499	35,8%
26	Котельная турбаза «Ладога»	2022	0,000	0,503	0,503	0,499	37,8%
28	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	2018	0,000	0,030	0,030	0,020	1,9%
28	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	2019	0,000	0,025	0,025	0,020	1,9%
28	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	2020	0,000	0,025	0,025	0,020	1,9%
28	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	2021	0,000	0,025	0,025	0,020	1,9%
28	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	2022	0,000	0,025	0,025	0,000	1,9%
29	Котельная ООО УК «Дельта»	2018	0,000	0,107	0,107	0,111	2,0%
29	Котельная ООО УК «Дельта»	2019	0,000	0,107	0,107	0,109	2,2%
29	Котельная ООО УК «Дельта»	2020	0,000	0,082	0,082	0,109	2,2%
29	Котельная ООО УК «Дельта»	2021	0,000	0,110	0,110	0,110	2,7%
29	Котельная ООО УК «Дельта»	2022	0,000	0,110	0,110	0,110	2,7%
38	Котельная ООО «ТКС»	2018	0,000	0,354	0,354	0,730	3,1%
38	Котельная ООО «ТКС»	2019	0,000	0,340	0,340	0,738	3,2%
38	Котельная ООО «ТКС»	2020	0,000	0,337	0,337	0,738	3,2%
38	Котельная ООО «ТКС»	2021	0,000	0,467	0,467	0,738	4,5%
38	Котельная ООО «ТКС»	2022	0,000	0,456	0,456	0,146	4,1%
39	Котельная Семашко, 4		Тепловые сети отсутствуют				
40	Котельная Белоконской, 16		Тепловые сети отсутствуют				
41	Котельная БМК-360		Тепловые сети отсутствуют				
42	Котельная Тихонравова, 8а		Тепловые сети отсутствуют				

№	Система теплоснабжения	Год	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал			Нормативные потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
			Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
44	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2		Тепловые сети отсутствуют				
45	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2		Тепловые сети отсутствуют				
46	Котельная ДБСП		Тепловые сети отсутствуют				
47	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»		Тепловые сети отсутствуют				

3.14.2 ЕТО-2 ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

Т а б л и ц а 137 – Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-2 ОАО «Владимирский завод «Электроприбор», тыс. Гкал

№	Система теплоснабжения	Год	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал			Нормативные потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
			Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
22	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	2018	0,000	1,987	1,987	1,988	3,9%
22	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	2019	0,000	1,870	1,870	1,866	3,9%
22	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	2020	0,000	1,866	1,866	-	3,9%
22	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	2021	0,000	1,864	1,864	-	3,9%
22	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	2022	0,000	1,866	1,866	-	3,9%

3.14.3 ЕТО-3 ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Т а б л и ц а 138 – Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-3 ТСЖ «На 3-ей Кольцевой», тыс. Гкал

№	Система теплоснабжения	Год	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал			Нормативные потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
			Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
33	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	2018	-	-	-	-	-
33	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	2019	0,000	0,018	0,018	-	1,8%
33	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	2020	0,000	0,018	0,018	-	1,8%
33	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	2021	0,000	0,018	0,018	-	1,8%
33	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	2022	0,000	0,018	0,018	-	1,8%

3.14.4 ЕТО-4 АО НПО «Магнетон»

Т а б л и ц а 139 – Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-4 АО НПО «Магнетон», тыс. Гкал

№	Система теплоснабжения	Год	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал			Нормативные потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
			Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
33	АО НПО «Магнетон»	2018	нд	нд	нд	нд	нд
33	АО НПО «Магнетон»	2019	нд	нд	нд	нд	нд
33	АО НПО «Магнетон»	2020	нд	нд	нд	нд	нд
33	АО НПО «Магнетон»	2021	нд	нд	нд	нд	нд
33	АО НПО «Магнетон»	2022	нд	нд	нд	нд	нд

3.14.5 ЕТО-5 ФГБУ «ВНИИЗЖ»

Т а б л и ц а 140 – Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-5 ФГБУ «ВНИИЗЖ», тыс. Гкал

№	Система теплоснабжения	Год	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал			Нормативные потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
			Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
35	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	2018	0,000	0,024	0,024	-	5,0%
35	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	2019	0,000	0,024	0,024	-	5,4%
35	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	2020	0,000	0,024	0,024	-	5,4%
35	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	2021	0,000	0,024	0,024	-	5,4%
35	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	2022	0,000	0,024	0,024	-	5,4%

3.14.6 ЕТО-6 ООО «ТеплогазВладимир»

Т а б л и ц а 141 – Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-6 ООО «ТеплогазВладимир», тыс. Гкал

№	Система теплоснабжения	Год	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал			Нормативные потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
			Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
24	Котельная мкр. Пиганово	2018	0,000	0,590	0,590	0,830	14,9%
24	Котельная мкр. Пиганово	2019	0,000	0,522	0,522	0,830	14,8%
24	Котельная мкр. Пиганово	2020	0,000	0,547	0,547	0,830	15,1%
24	Котельная мкр. Пиганово	2021	0,000	0,501	0,501	0,830	13,9%
24	Котельная мкр. Пиганово	2022	0,000	0,494	0,494	0,830	11,3%
36	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	2018	0,000	7,471	7,471	7,605	12,6%
36	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	2019	0,000	6,959	6,959	7,605	12,8%
36	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	2020	0,000	6,694	6,694	7,605	12,2%
36	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	2021	0,000	6,525	6,525	7,605	10,5%
36	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	2022	0,000	6,207	6,207	7,605	10,2%
37	Котельная Загородная зона	2018	0,000	8,613	8,613	8,549	13,4%
37	Котельная Загородная зона	2019	0,000	7,746	7,746	8,549	13,7%
37	Котельная Загородная зона	2020	0,000	7,636	7,636	8,549	13,6%
37	Котельная Загородная зона	2021	0,000	7,704	7,704	8,549	12,0%
37	Котельная Загородная зона	2022	0,000	7,575	7,575	8,549	12,3%

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

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют.

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

3.16.1 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»

В зоне деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» присоединение потребителей к тепловым сетям осуществляется через центральные и индивидуальные тепловые пункты (далее по тексту – ЦТП и ИТП соответственно). Наиболее распространенной схемой присоединения абонентов к тепловым сетям является схема с закрытым разбором теплоносителя из тепловой сети для нужд горячего водоснабжения и зависимым (непосредственным) присоединением теплопотребляющих установок систем отопления через элеватор.

Около 63% теплопотребляющих установок потребителей присоединены к тепловым сетям по зависимой схеме подключения через элеватор, 17% – по непосредственной схеме подключения после ЦТП, 12% – по непосредственной схеме подключения, 5% – по зависимой схеме через насос смешения и 3% – по независимой схеме.

Все теплопотребляющие установки потребителей ГВС присоединены по закрытой схеме подключения. Около 83% подключены через теплообменные аппараты и 17% – через ЦТП.

3.16.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

В зоне деятельности ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» присоединение потребителей к тепловым сетям осуществляется через ИТП. Абоненты подключены к тепловым сетям по закрытой схеме горячего водоснабжения и зависимым (непосредственным) присоединением теплопотребляющих установок систем отопления.

3.16.3 ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Данные о типах присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям не предоставлены.

3.16.4 ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»

Данные о типах присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям не предоставлены.

3.16.5 ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»

Данные о типах присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям не предоставлены.

3.16.6 ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»»

Данные о типах присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям не предоставлены.

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

3.17.1 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»

По состоянию на 2022 год из расположенных в зоне деятельности ЕТО-1. ПАО «Т Плюс» 10 519 абонентов 73,5 % (7 757 абонента) оборудованы приборами коммерческого учета тепловой энергии. 2 762 абонента не оборудованы приборами коммерческого учета тепловой энергии. На 2023 год запланирована установка 17 приборов учета тепловой энергии у потребителей.

3.17.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

По состоянию на 2022 год из расположенных в зоне деятельности ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» 12 абонентов 83,3 % (10 абонента) оборудованы приборами коммерческого учета тепловой энергии. 2 абонента не оборудованы приборами коммерческого учета тепловой энергии. Планы по установке коммерческих приборов учета тепловой энергии и теплоносителя отсутствуют.

3.17.3 ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Данные о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии у потребителей не предоставлены.

3.17.4 ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»

Данные о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии у потребителей не предоставлены.

3.17.5 ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»

Данные о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии у потребителей не предоставлены.

3.17.6 ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»»

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

3.18.1 ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»

Диспетчерская служба осуществляет круглосуточное дежурство по контролю режимов работы котельных (давление в подающих и обратных трубопроводах и температура в подающих трубопроводах) с целью контроля за работой всех структурных подразделений.

При срабатывании аварийного сигнала, поступающего на монитор диспетчеризации с автоматизированной котельной, диспетчер организует в соответствии с действующими инструкциями, работу по восстановлению нормального рабочего режима котельной, посредством дежурной аварийной бригады, которая устраняет возникшие нарушения.

Технически правильную эксплуатацию телеизмерительных приборов, средств автоматизации и электрооборудования котельных обеспечивает Служба измерения, наладки и испытаний, в ее состав входят четыре участка:

- участок эксплуатации и ремонта электрооборудования;

- участок эксплуатации и ремонта КИП и А;
- участок наладки ТЭУ;
- участок установки приборов учета.

Обслуживанием находящихся на балансе ООО «Т Плюс ВКС» НСП, ЦТП, ПНС, СНС и ИТП возложено на 2 эксплуатационных участка. Основным источником тепловой энергии является Владимирская ТЭЦ-2, а также котельные ООО «Т Плюс ВКС» и сторонних организаций. Оперативно-диспетчерская служба задает, контролирует ведение утвержденных температурных и гидравлических графиков системы теплоснабжения г. Владимира.

Оперативно-диспетчерская служба осуществляет круглосуточный контроль за режимами работы тепловых сетей (давление, температура и расходы в подающих и обратных трубопроводах), а также НСП, ЦТП, ПНС, СНС и ИТП (давление, температура и расходы в подающих и обратных трубопроводах, состояние насосов и запорной арматуры). Оперативно-выездные бригады производят осмотры тепловых сетей и поиск утечек, при необходимости по заданию диспетчера выполняют переключения на тепловых сетях и оборудовании НСП, ЦТП, ПНС, СНС и ИТП.

Также ОДС осуществляет контроль и координацию работы структурных подразделений: ЦРС, ООЭ, отдел диагностики, отдел обеспечения технического состояния и Служба эксплуатации электротехнического оборудования.

В случае отключения тепловых сетей производит оповещение городских служб и управляющих компаний, ТСЖ или ответственных за здания и сооружения. Также ОДС производит вызов представителей организаций-владельцев подземных коммуникаций на место производства земляных работ и направляет ОВБ для указания прохождения трасс тепловых сетей.

Эксплуатацию телеизмерительных приборов, средств автоматизации и электрооборудования НСП, ЦТП, ПНС, СНС и ИТП обеспечивает Служба эксплуатации электротехнического оборудования. Контроль изоляции трубопроводов бесканальной прокладки осуществляет Отдел диагностики СОДК.

3.18.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

Данные о работе диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи не предоставлены.

3.18.3 ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Данные о работе диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи не предоставлены.

3.18.4 ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»

Данные о работе диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи не предоставлены.

3.18.5 ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»

Данные о работе диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи не предоставлены.

3.18.6 ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»»

Данные о работе диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи не предоставлены.

3.19 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

3.19.1 ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»

Большая часть ЦТП автоматизированы. В 36 ЦТП установлены средства автоматизации для поддержания температуры теплоносителя отопления и в 21 ЦТП – для поддержания температуры теплоносителя ГВС. Из 10 насосных станций автоматизированы только 3, в которых установлены средства автоматизации работы насосов и ЧРП.

В таблице № 142 представлены данные о количестве ЦТП и средней тепловой мощности за предыдущие 5 лет. В таблице ниже представлены данные по средствам автоматизации в тепловых пунктах и насосных станциях.

Т а б л и ц а 142 – Количество ЦТП в зоне деятельности ЕТО-1

Год	Количество ЦТП	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч
2018	41	1,28
2019	41	1,28
2020	41	1,28
2021	43	1,19
2022	43	1,19

Т а б л и ц а 143 – Данные по средствам автоматизации на насосных станциях

Наименование насосной станции, назначение	Адрес	Марка насосов	Кол-во насосов, шт.	Назначение	Наличие автоматизация
НСП-1	Ул.1-ая Пионерская,24	КРХА	3	Повысительные сетевые насосы	Не автоматизированная
НСП-3	Ул. Верхне-Лыбедская,4	СЭ 2500 - 60	3	Повысительные сетевые насосы	Не автоматизированная
НСП-4	Ул. Добросельская,4Б	СЭ 800 - 100	2	Повысительные сетевые насосы	Не автоматизированная
НСП-5	Ул. Красносельская,36	СЭ 800 - 55	3	Повысительные сетевые насосы	Не автоматизированная
ПНС-540	пр-т. Строителей, 28г	IL-150/320-37/4	2	Повысительные сетевые насосы	Не автоматизированная
ПНС-547	пр-т. Строителей, 50	IL-150/305-30/4	2	Повысительные сетевые насосы	Не автоматизированная
ПНС-4	ул. Диктора Левитана, 27а	TPE-100-90/4	2	Повысительные сетевые насосы	Автоматизированная с ЧРП
ПНС-556	ул. Чайковского, 25г	КММ-150-125-250 н/2-5	2	Повысительные сетевые насосы	Не автоматизированная
ПНС-Эрланген	ул. Тихонравова, 36	IL 100/250-45-2-12-50HZ	2	Повысительные сетевые насосы	Автоматизированная с ЧРП
ПНС-Эрланген	ул. Тихонравова, 36	IL 80/90-18/5	2	Повысительные сетевые насосы	Автоматизированная с ЧРП

3.19.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

В зоне деятельности ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» ЦТП и насосные станции не предоставлены.

3.19.3 ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Данные о наличии ЦТП и насосных станций не предоставлены.

3.19.4 ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»

Данные о наличии ЦТП и насосных станций не предоставлены.

3.19.5 ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»

Данные о наличии ЦТП и насосных станций не предоставлены.

3.19.6 ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»»

Данные о наличии ЦТП и насосных станций не предоставлены.

3.20 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

3.20.1 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»

Для защиты тепловых сетей от недопустимо высоких давлений при гидравлическом ударе предусмотрены автоматические сбросные клапаны на магистральных трубопроводах НСП и на распределительных трубопроводах ЦТП. В таблице ниже представлены сведения об оснащении оборудования тепловых сетей теплоснабжения средствами защиты от повышения давления в сетевых трубопроводах.

Т а б л и ц а 144 – Средства защиты от повышения давления на территории ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»

Тип САРЗ	Количество, шт.	Место установки (под./обр. тр-д)	Продолжительность работы в течение года, ч
РД-3М-3С	1	Обратный	8424
РД-3А	5	Обратный	8424

3.20.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

Данные о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления не предоставлены.

3.20.3 ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Данные о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления не предоставлены.

3.20.4 ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»

Данные о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления не предоставлены.

3.20.5 ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»

Данные о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления не предоставлены.

3.20.6 ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»»

Данные о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления не предоставлены.

3.21 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

В соответствии с пунктом 6 статьи 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«6. В течение шестидесяти дней с даты выявления бесхозного объекта теплоснабжения орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя обязан обеспечить проведение проверки соответствия бесхозного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики (далее в настоящей статье - требования безопасности), проверки наличия документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, обратиться в орган, осуществляющий государственную регистрацию права на недвижимое имущество (далее - орган регистрации прав), для принятия на учет бесхозного объекта теплоснабжения, а также обеспечить выполнение кадастровых работ в отношении такого объекта теплоснабжения. Датой выявления бесхозного объекта теплоснабжения считается дата составления акта выявления бесхозного объекта теплоснабжения по форме, утвержденной органом местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченного органа исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя.

6.1. До даты регистрации права собственности на бесхозный объект теплоснабжения орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя организует содержание и обслуживание такого объекта теплоснабжения.

6.2. При несоответствии бесхозного объекта теплоснабжения требованиям безопасности и (или) при отсутствии документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя организует приведение бесхозного объекта теплоснабжения в соответствие с требованиями безопасности и (или) подготовку и утверждение документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, в том числе с привлечением на возмездной основе третьих лиц.

6.3. До определения организации, которая будет осуществлять содержание и обслуживание бесхозного объекта теплоснабжения, орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя уведомляет орган государственного энергетического надзора о выявлении такого объекта теплоснабжения и направляет в орган государственного энергетического надзора заявление о выдаче разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозного объекта теплоснабжения.

6.4. В течение тридцати дней с даты принятия органом регистрации прав на учет бесхозного объекта теплоснабжения, но не ранее приведения его в соответствие с требованиями безопасности, подготовки и утверждения документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, и до даты регистрации права собственности на бесхозный объект теплоснабжения орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального

округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с тепловой сетью, являющейся бесхозным объектом теплоснабжения, либо единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят тепловая сеть и (или) источник тепловой энергии, являющиеся бесхозными объектами теплоснабжения, и которая будет осуществлять содержание и обслуживание указанных объектов теплоснабжения (далее - организация по содержанию и обслуживанию), если органом государственного энергетического надзора выдано разрешение на допуск в эксплуатацию указанных объектов теплоснабжения. Бесхозный объект теплоснабжения, в отношении которого принято решение об определении организации по содержанию и обслуживанию, должен быть включен в утвержденную схему теплоснабжения.

6.5. С даты выявления бесхозного объекта теплоснабжения и до определения организации по содержанию и обслуживанию орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя отвечает за соблюдение требований безопасности при техническом обслуживании бесхозного объекта теплоснабжения. После определения организации по содержанию и обслуживанию за соблюдение требований безопасности при техническом обслуживании бесхозного объекта теплоснабжения отвечает такая организация. Датой определения организации по содержанию и обслуживанию считается дата вступления в силу решения об определении организации по содержанию и обслуживанию, принятого органом местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченным органом исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя.

6.6. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию бесхозных объектов теплоснабжения, тепловая мощность которых распределена в отношении тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, подключенных к системе теплоснабжения в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.»

Управление жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Владимира сообщает, что на конец 2022 года тепловые сети, находящиеся на учете в качестве бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в управлении муниципальным имуществом г. Владимира не числятся.

3.22 Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)

Результаты разработки энергетических характеристик водяных тепловых сетей по показателям «потери сетевой воды», «тепловые потери», «удельный расход сетевой воды», «разность температур сетевой воды», «удельный расход электроэнергии» разработанных ООО «Сервисэнерго» в 2020 году для систем транспорта тепловой энергии находящихся в собственности филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» и в аренде у ОП АО «ВКС» «Владимиргортеплосеть» приведены в таблицах данного пункта.

Т а б л и ц а 145 – Энергетические характеристики по показателям «удельный расход сетевой воды», «разность температур сетевой воды», «удельный расход электроэнергии»

Характерная температура наружного воздуха, °С	Нормативное значение удельного расхода сетевой воды в подающей линии тепловой сети, м³/Гкал	Нормируемая разность температур сетевой воды в подающей и обратной линиях системы тепло-снабжения, °С	Удельный расход электроэнергии на транспорт тепловой энергии в тепловой сети, кВт·ч/Гкал
8	39,95	22,5	9,26
3,4	36,8	24,5	8,53
-1	34,85	26,2	8,08
-7,8	26,95	34,4	6,13
-14,6	21,62	43,4	4,82
-21,1	18,34	52,0	3,99
-24	17,88	53,4	3,89
-28	17,38	55,1	3,79

Т а б л и ц а 146 – Энергетическая характеристика по показателю «потери сетевой воды»

Месяц	Тепловые сети на балансе										Итого по ТС, м³	Системы теплoтребления				Всего по системе тепло-снабжения, м³
	Филиал «Владимирский ПАО «Т-ПЛЮС»					В аренде ОП АО «ВКС» и сторонних потребителей						С нормативной утечкой, м³	Пусковое заполнение, м³	Регламентные испыта-ния, м³	Итого, м³	
	С нормативной утечкой, м³	Пусковое заполне-ние м³	Регламентные ис-пытания, м³	Сливы из САРЗ, м³	Итого, м³	С нормативной утечкой, м³	Пусковое заполне-ние м³	Регламентные ис-пытания, м³	Сливы из САРЗ, м³	Итого, м³						
Январь	57 208,6	0,0	0,0	133,9	57 342,5	19 719,1	0,0	0,0		19 719,1	77 061,5	24 395,2	0,0	0,0	24 395,2	101 456,8
Февраль	51 672,3	0,0	0,0	121,0	51 793,2	17 810,8	0,0	0,0		17 810,8	69 604,0	22 034,4	0,0	0,0	22 034,4	91 638,4
Март	57 208,6	0,0	0,0	133,9	57 342,5	19 719,1	0,0	0,0		19 719,1	77 061,5	24 395,2	0,0	0,0	24 395,2	101 456,8
Апрель	55 363,1	400,0	133,3	129,6	56 026,1	18 985,4	137,9	46,0		19 169,2	75 195,4	22 663,9	170,6	56,9	22 891,4	98 086,7
Май	57 208,6	10 333,9	3 444,6	133,9	71 121,1	17 199,0	3 562,0	1 187,3		21 948,3	93 069,4	0,0	4 406,6	1 468,9	5 875,5	98 944,9
Июнь	55 363,1	10 000,6	3 333,5	129,6	68 826,8	16 644,2	3 447,1	1 149,0		21 240,3	90 067,2	0,0	4 264,5	1 421,5	5 686,0	95 753,2
Июль	31 372,4	5 667,0	1 889,0	73,4	39 001,9	9 431,7	1 953,3	651,1		12 036,2	51 038,1	0,0	2 416,5	805,5	3 222,1	54 260,1
Август	57 208,6	10 333,9	3 444,6	133,9	71 121,1	17 199,0	3 562,0	1 187,3		21 948,3	93 069,4	0,0	4 406,6	1 468,9	5 875,5	98 944,9
Сентябрь	55 363,1	9 133,9	3 044,6	129,6	67 671,2	16 855,6	3 148,3	1 049,4		21 053,4	88 724,6	2 046,0	3 894,9	1 298,3	7 239,3	95 963,8
Октябрь	57 208,6	266,7	88,9	133,9	57 698,1	19 654,0	91,9	30,6		19 776,6	77 474,7	23 765,6	113,7	37,9	23 917,3	101 391,9
Ноябрь	55 363,1	0,0	0,0	129,6	55 492,7	19 083,0	0,0	0,0		19 083,0	74 575,7	23 608,3	0,0	0,0	23 608,3	98 184,0
Декабрь	57 208,6	0,0	0,0	133,9	57 342,5	19 719,1	0,0	0,0		19 719,1	77 061,5	24 395,2	0,0	0,0	24 395,2	101 456,8
Итого отопительный сезон	392 340,1			918,4	393 856,4	135 234,5				135 234,5	529 091,0	167 303,9			167 303,9	696 394,8
Итого летний сезон	255 408,6	46 136,0	15 378,7	597,9	316 923,2	76 785,4	15 902,5	5 300,8		97 988,7	414 911,9	0,0	19 673,6	6 557,9	26 231,4	441 143,3
Итого	647 748,7	46 136,0	15 378,7	1 516,3	710 779,7	212 019,9	15 902,5	5 300,8		233 223,2	944 002,9	167 303,9	19 673,6	6 557,9	193 535,3	1 137 538,1

Т а б л и ц а 147 – Энергетическая характеристика по показателю «тепловые потери»³

Месяц	Среднемесячные часовые тепловые потери, Гкал/ч			Продолжи- тельность работы ТС, ч	Месячные тепловые потери всей сети по ви- дам прокладки, Г кал		Месячные суммарные тепловые поте- ри через тепло- вую изоляцию, Гкал	Месячные теп- ловые потери с потерями сете- вой воды, Гкал	Суммарные тепловые поте- ри, Гкал
	Подземная прокладка	Надземная прокладка			Подземная прокладка	Надземная прокладка			
		Подающий тру- бопровод	Обратный тру- бопровод						
Январь	5,7	5,3	4,1	744	4 250,9	6 965,1	11 216,1	3 718,4	14 934,5
Февраль	5,2	4,6	3,6	672	3 499,4	5 547,0	9 046,3	3 058,4	12 104,7
Март	4,7	4,0	3,2	744	3 518,3	5 336,8	8 855,1	3 051,1	11 906,2
Апрель	4,5	3,5	2,8	720	3 253,0	4 581,1	7 834,1	2 732,0	10 566,1
Май	4,4	3,1	2,4	744	3 304,3	4 060,7	7 365,0	3 650,9	11 015,9
Июнь	4,0	2,9	2,2	720	2 894,9	3 684,6	6 579,5	3 479,9	10 059,3
Июль	3,8	2,8	2,1	408	1 544,3	2 000,7	3 545,0	1 962,7	5 507,7
Август	3,7	2,9	2,1	744	2 766,1	3 705,4	6 471,5	3 592,4	10 063,9
Сентябрь	3,8	3,2	2,5	720	2 707,1	4 060,3	6 767,4	3 446,5	10 213,8
Октябрь	4,3	3,6	2,9	744	3 171,2	4 796,9	7 968,1	2 721,5	10 689,6
Ноябрь	4,6	4,0	3,2	720	3 293,2	5 158,1	8 451,3	2 881,7	11 333,0
Декабрь	4,9	4,2	3,3	744	3 629,0	5 633,2	9 262,2	3 174,2	12 436,4
Нормируемые часовые сред- негодовые тепловые потери	4,5	3,7	2,9						
Годовые значения				8 424	37 831,7	55 529,9	93 361,6	37 469,5	130 831,1

³ Данные по магистральным тепловым сетям

Часть 4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В МО г. Владимир выявлено 42 зоны действия источников тепловой энергии централизованного теплоснабжения, представленных в таблице 148.

Границы выявленных зон представлены на рисунках 63 - 98.

Зоны действия Владимирская ТЭЦ-2 и котельных Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, АО «Владгазкомпания» составляют единую систему теплоснабжения.

По причине снабжения потребителей тепловой энергией на отопление и ГВС от разных источников пересекаются зоны действия:

- котельной 722 квартал и Владимирской ТЭЦ-2;
- котельных Оргтруд 1 и Оргтруд 2.

Т а б л и ц а 148 – Зоны действия источников тепловой энергии

№	Источник тепловой энергии	Система теплоснабжения	Организация, эксплуатирующая источник тепловой энергии	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии
1	Владимирская ТЭЦ-2	Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Магистральные - собственность ПАО «Т Плюс»; Распределительные - концессия ООО «Т Плюс ВКС»; ПАО «ВХЗ».
2	Котельная Юго-западного района		ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
3	Котельная 301 квартал		ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
4	Котельная Коммунальная зона		ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
5	Котельная Микрорайон 9-В		ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
6	Котельная 125 квартал		ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
7	Котельная Парижской Коммуны		ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
8	Котельная АО «Владгазкомпания»		АО «Владгазкомпания»	Магистральные - АО «Владгазкомпания»; распределительные - ООО «Т Плюс ВКС»
9	Котельная 722 квартал	Котельная 722 квартал	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
10	Котельная ВЗКИ	Котельная ВЗКИ	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
11	Котельная УВД	Котельная УВД	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
12	Котельная ПМК-18	Котельная ПМК-18	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
13	Котельная РТС	Котельная РТС	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
14	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
15	Котельная мкр. Закрытый	Котельная мкр. Закрытый	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
16	Котельная мкр. Коммунар	Котельная мкр. Коммунар	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
17	Котельная Оргтруд 1	Котельная Оргтруд 1	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
18	Котельная Оргтруд 2	Котельная Оргтруд 2	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
19	Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»

№	Источник тепловой энергии	Система теплоснабжения	Организация, эксплуатирующая источник тепловой энергии	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии
20	Котельная Элеваторная	Котельная Элеваторная	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
21	Котельная мкр. Лесной	Котельная мкр. Лесной	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
22	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»
23	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	АО ВХКП «Мукомол»	АО ВХКП «Мукомол»
24	Котельная мкр. Пиганово	Котельная мкр. Пиганово	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»
25	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Т Плюс ВКС»
26	Котельная турбаза «Ладога»	Котельная турбаза «Ладога»	ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Т Плюс ВКС»
28	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»
29	Котельная ООО УК «Дельта»	Котельная ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»
33	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»
35	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Котельная ФГБУ ФГБУ «ВНИИЗЖ»	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	ФГБУ «ВНИИЗЖ»
36	Котельная Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	Котельная Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»
37	Котельная Загородная зона	Котельная Загородная зона	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»
38	Котельная ООО «ТКС»	Котельная ООО «ТКС»	ООО «ТКС»	ООО «ТКС» ООО «Т Плюс ВКС»
39	Котельная Семашко, 4	Котельная Семашко, 4	ООО «Т Плюс ВКС»	-
40	Котельная Белоконской, 16	Котельная Белоконской, 16	ООО «Т Плюс ВКС»	-
41	Котельная БМК-360	Котельная БМК-360	ООО «Т Плюс ВКС»	-
42	Котельная Тихонравова, 8а	Котельная Тихонравова, 8а	ООО «Т Плюс ВКС»	-
44	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	ООО «Т Плюс ВКС»	-
45	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	ООО «Т Плюс ВКС»	-
46	Котельная ДБСП	Котельная ДБСП	ООО «Т Плюс ВКС»	-
47	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	ООО «Т Плюс ВКС»	-
48	Котельная АО НПО «Магнетон»	Котельная АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»

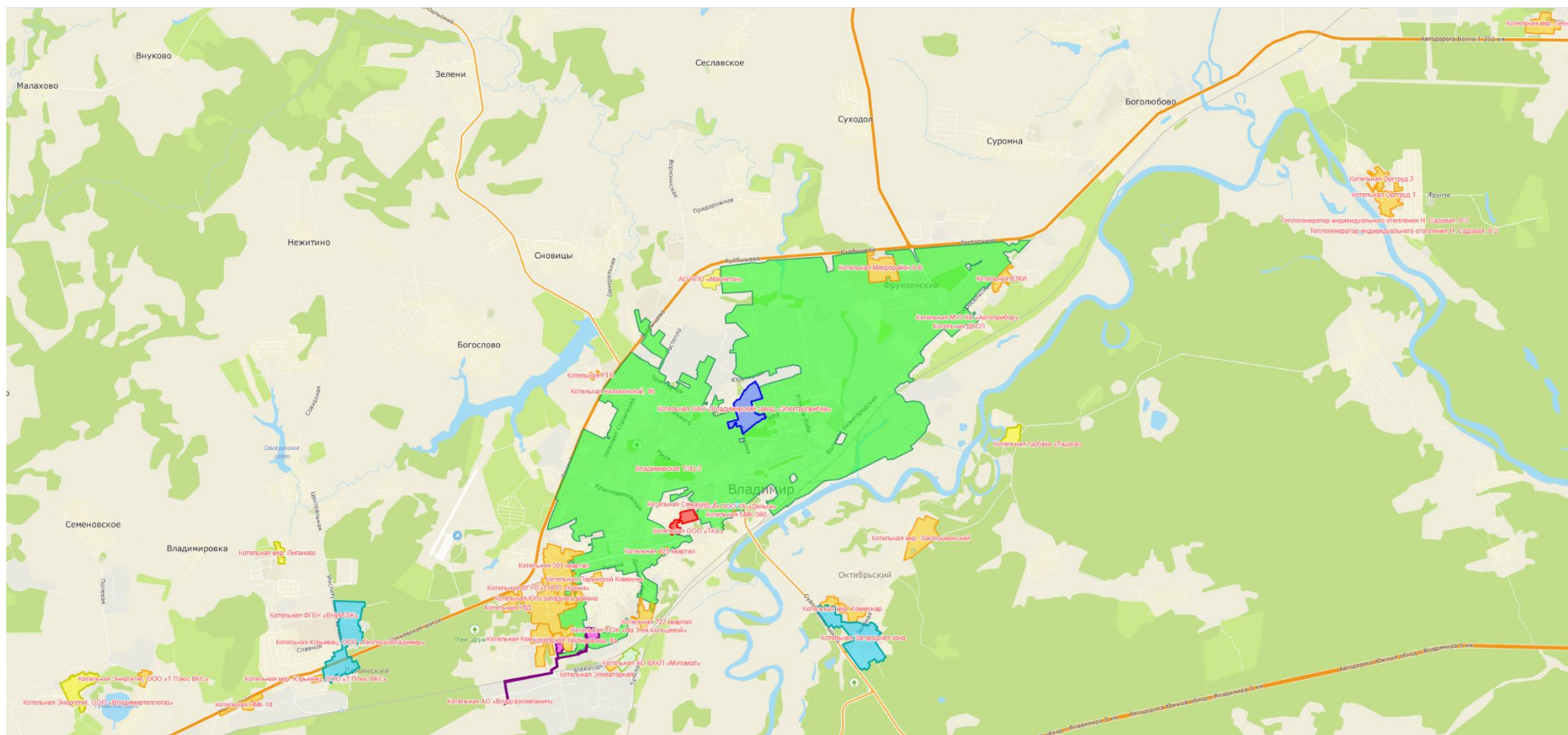


Рисунок 63 – Зоны действия источников. Общий вид

4.1 Система теплоснабжения №1 Владимирская ТЭЦ-2 и котельные: Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, АО «Владимирская газовая компания»

Система теплоснабжения, образованная на базе источников тепловой энергии: Владимирская ТЭЦ-2 и котельные: Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, АО «Владгазкомпания».

Теплоснабжающие организации в системе:

- Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
- ООО «Т Плюс ВКС»
- АО «Владгазкомпания»

Теплосетевые организации в системе:

- Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
- ООО «Т Плюс ВКС»
- АО «Владгазкомпания»
- ПАО «ВХЗ»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

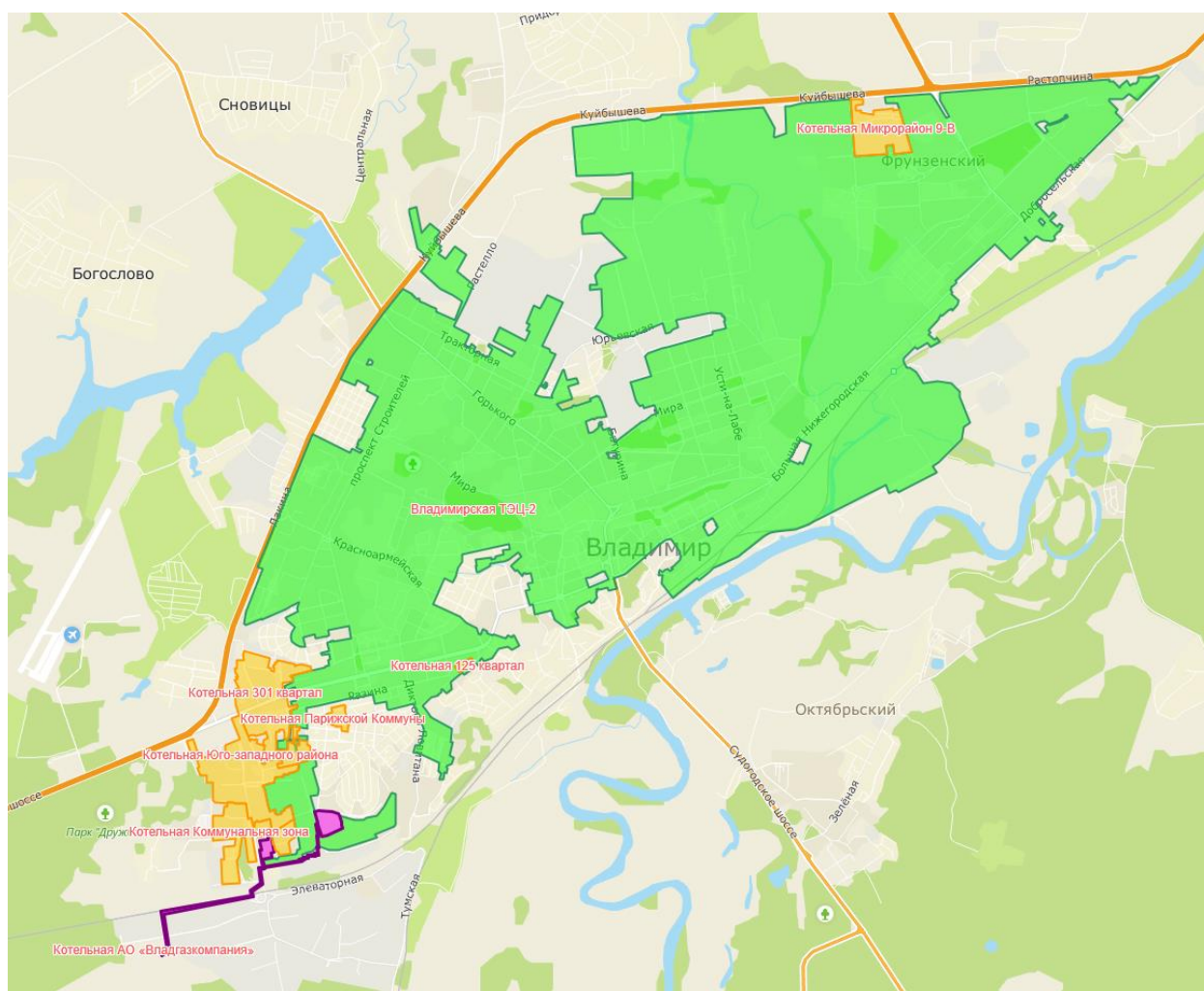


Рисунок 64 – Границы системы теплоснабжения Владимирская ТЭЦ-2 и котельные: Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, АО «Владгазкомпания»

4.2 Система теплоснабжения №2 котельная 722 квартал

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная 722 квартал.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

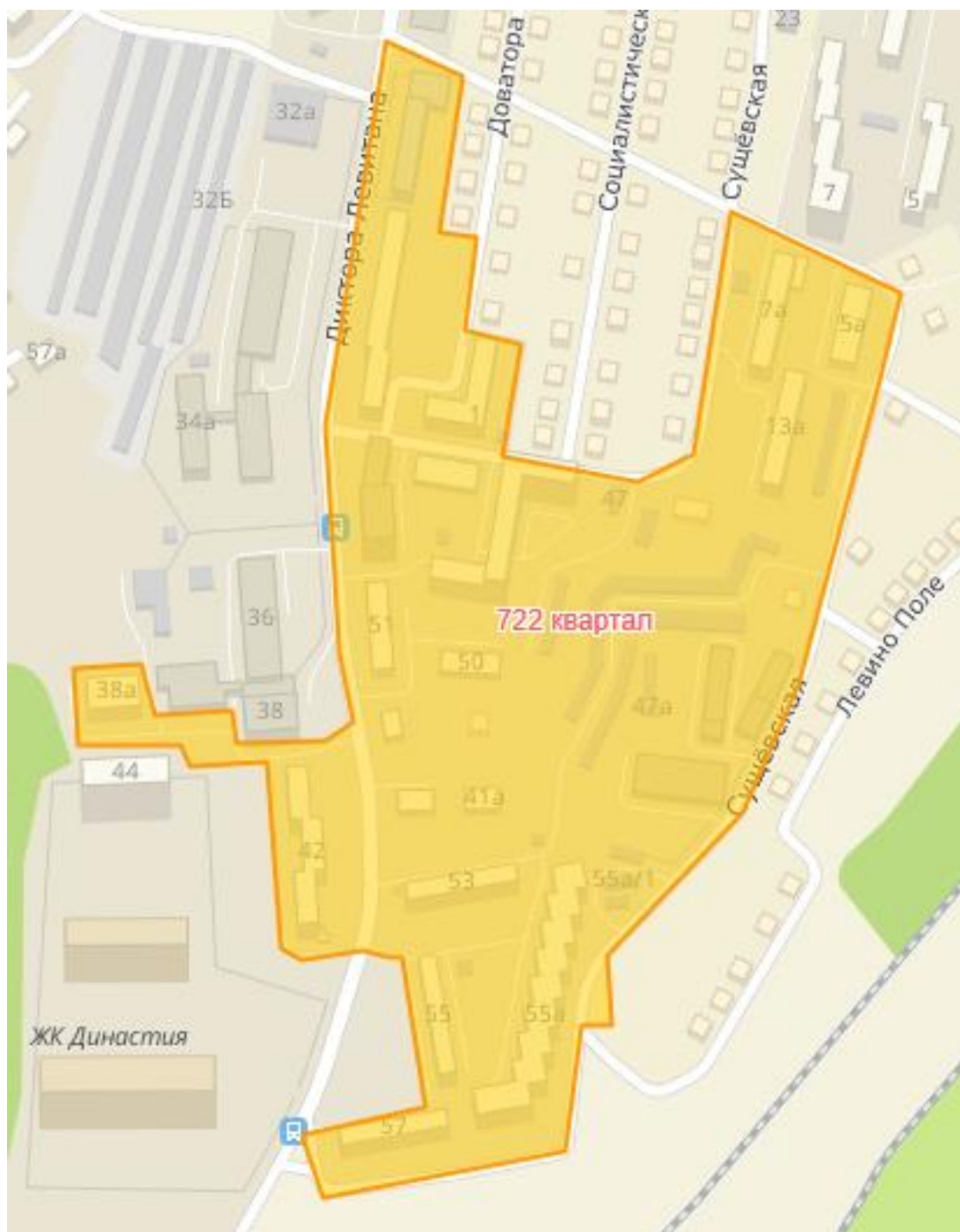


Рисунок 65 – Границы системы теплоснабжения котельная 722 квартал

4.3 Система теплоснабжения №3 котельная ВЗКИ

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная ВЗКИ.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 66 – Границы системы теплоснабжения котельная ВЗКИ

4.4 Система теплоснабжения №4 котельная УВД

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная УВД.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 67 – Границы системы теплоснабжения котельная УВД

4.5 Система теплоснабжения №5 котельная ПМК-18

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная ПМК-18.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 68 – Границы системы теплоснабжения котельная ПМК-18

4.6 Система теплоснабжения №6 котельная РТС

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная РТС.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 69 – Границы системы теплоснабжения котельная РТС

4.7 Система теплоснабжения №7 котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 70 – Границы системы теплоснабжения котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»

4.8 Система теплоснабжения №8 котельная мкр. Закрызьменский

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная мкр. Заклязьменский.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

Рисунок 71 – Границы системы теплоснабжения котельная мкр. Залязьменский

4.9 Система теплоснабжения № 9 котельная мкр. Коммунар

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная мкр. Коммунар.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

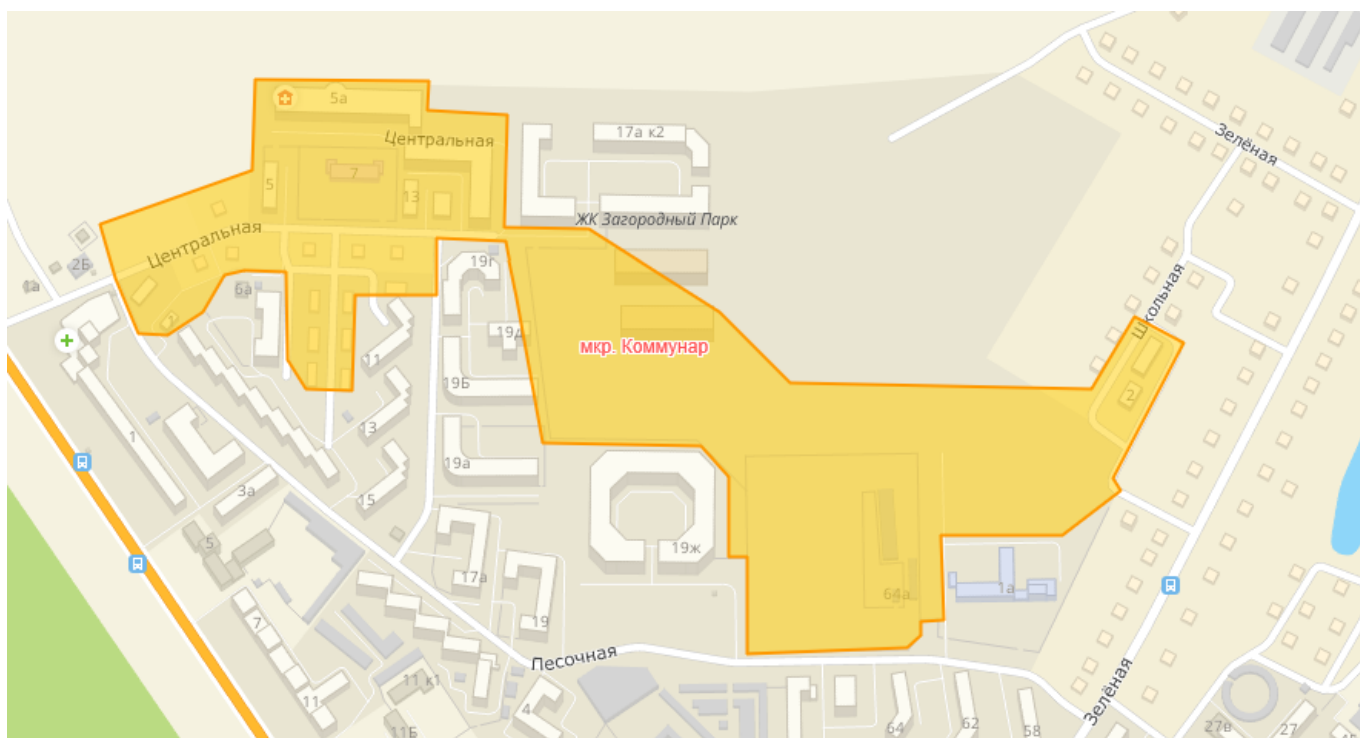


Рисунок 72 – Границы системы теплоснабжения котельная мкр. Коммунар

4.10 Система теплоснабжения №10 котельная Оргтруд 1

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная Оргтруд 1.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

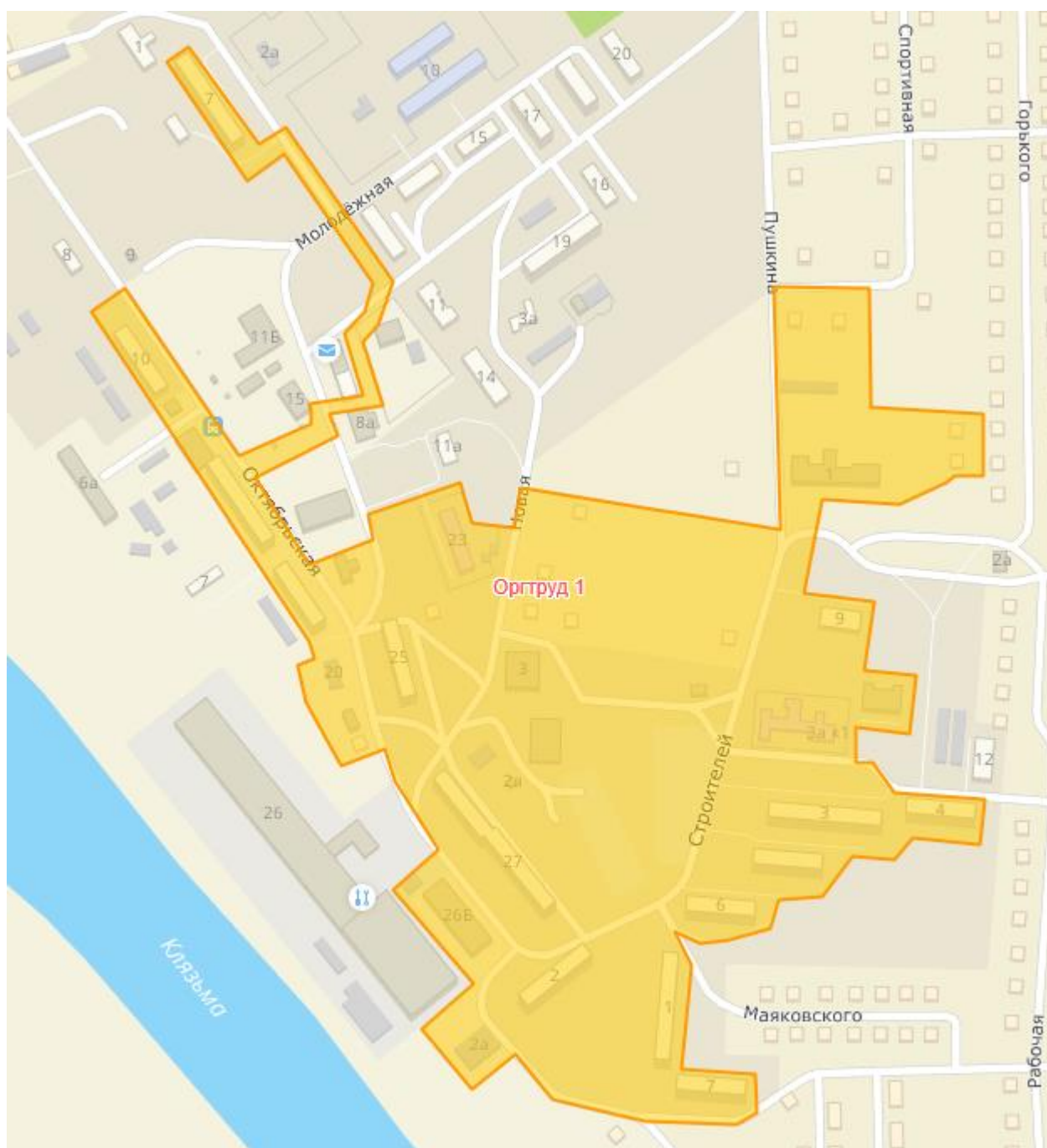


Рисунок 73 – Границы системы теплоснабжения котельная Оргтруд 1

4.11 Система теплоснабжения №11 котельная Оргтруд 2

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная Оргтруд 2.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

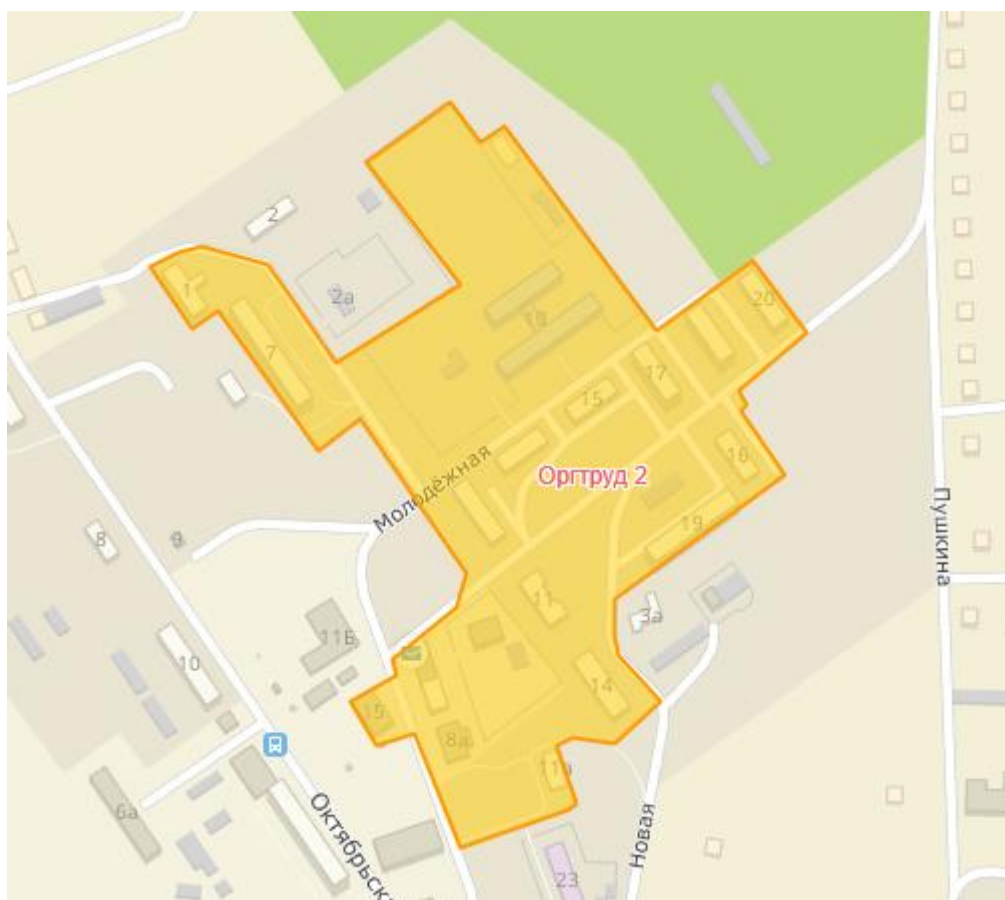


Рисунок 74 – Границы системы теплоснабжения котельная Оргтруд 2

4.12 Система теплоснабжения №12 котельная мкр. Юрьево, ООО «Т Плюс ВКС»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии мкр. Юрьево, ООО «Т Плюс ВКС».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 75 – Границы системы теплоснабжения мкр. Юрьево, ООО «Т Плюс ВКС»

4.13 Система теплоснабжения №13 котельная Элеваторная

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная Элеваторная.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

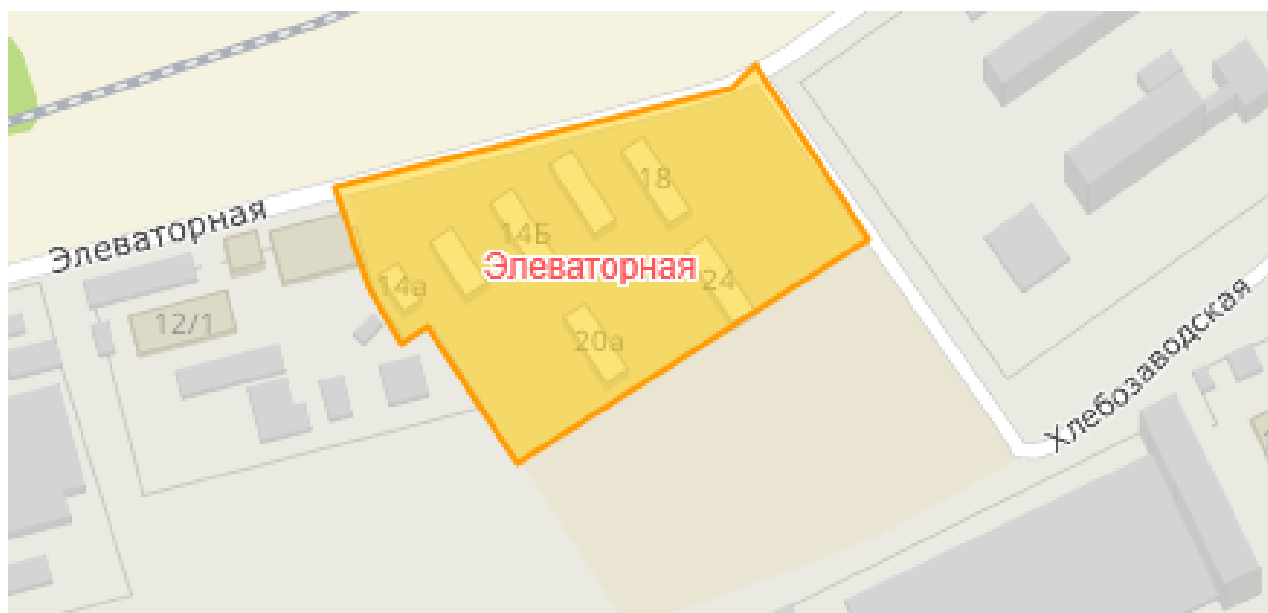


Рисунок 76 – Границы системы теплоснабжения котельная Элеваторная

4.14 Система теплоснабжения №14 котельная мкр. Лесной

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная мкр. Лесной.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

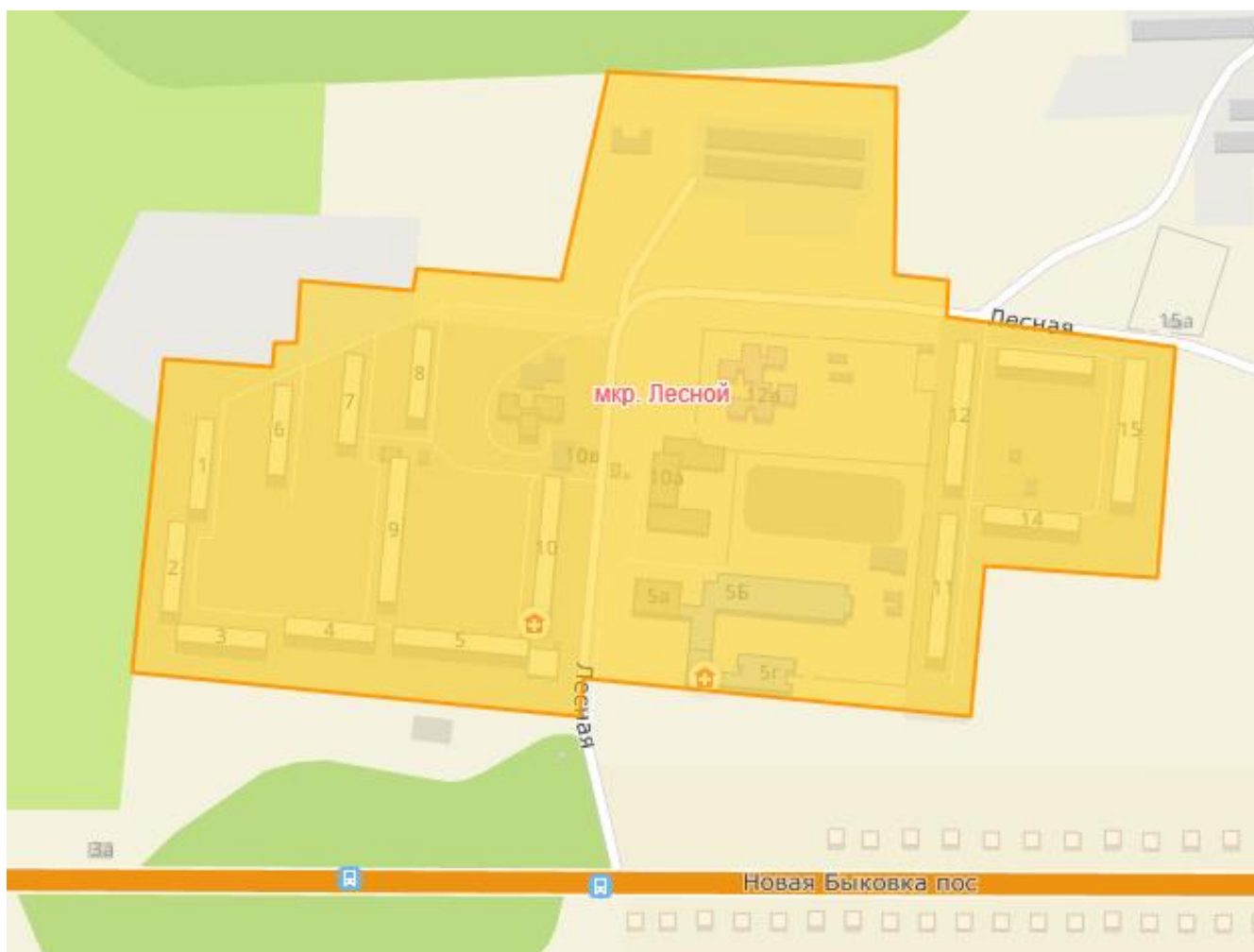


Рисунок 77 – Границы системы теплоснабжения котельная мкр. Лесной

4.15 Система теплоснабжения №15 котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

Теплосетевые организации в системе:

- ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 78 – Границы системы теплоснабжения котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

4.16 Система теплоснабжения № 16 котельная АО ВХКП «Мукомол»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная АО ВХКП «Мукомол».

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО ВХКП «Мукомол»

Теплосетевые организации в системе:

- АО ВХКП «Мукомол»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 79 – Границы системы теплоснабжения котельная АО ВХКП «Мукомол»

4.17 Система теплоснабжения № 17 котельная мкр. Пиганово

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная мкр. Пиганово.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «ТеплогазВладимир»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 80 – Границы системы теплоснабжения котельная мкр. Пиганово

4.18 Система теплоснабжения № 18 котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Владимиртеплогаз»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

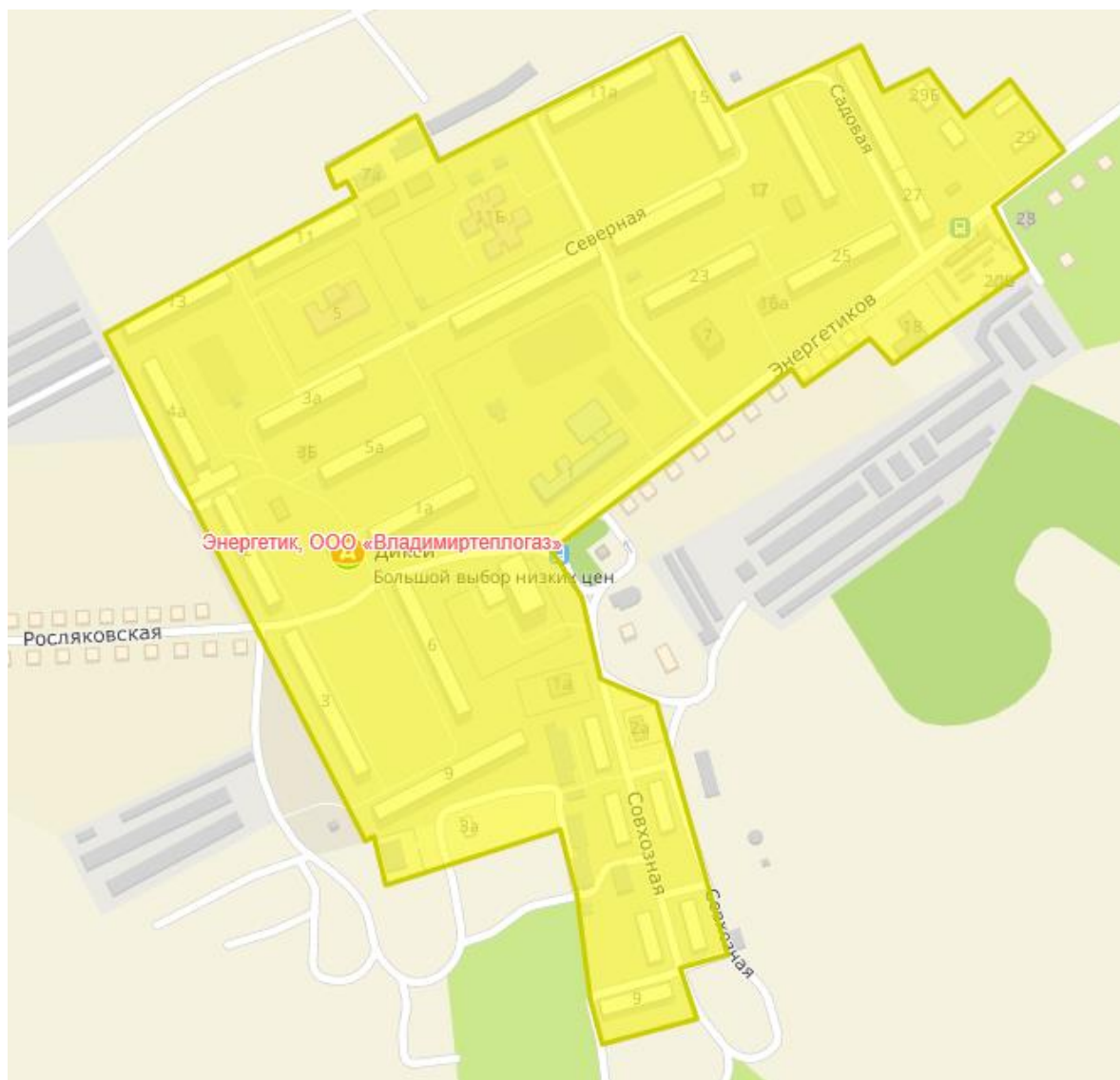


Рисунок 81 – Границы системы теплоснабжения котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»

4.19 Система теплоснабжения № 19 котельная турбаза «Ладога»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная турбаза «Ладога».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Владимиртеплогаз»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 82 – Границы системы теплоснабжения котельная турбаза «Ладога»

4.20 Система теплоснабжения № 21 котельная ФГУП «ГНПП «Крона»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная ФГУП «ГНПП «Крона».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ФГУП «ГНПП «Крона»

Теплосетевые организации в системе:

- ФГУП «ГНПП «Крона»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

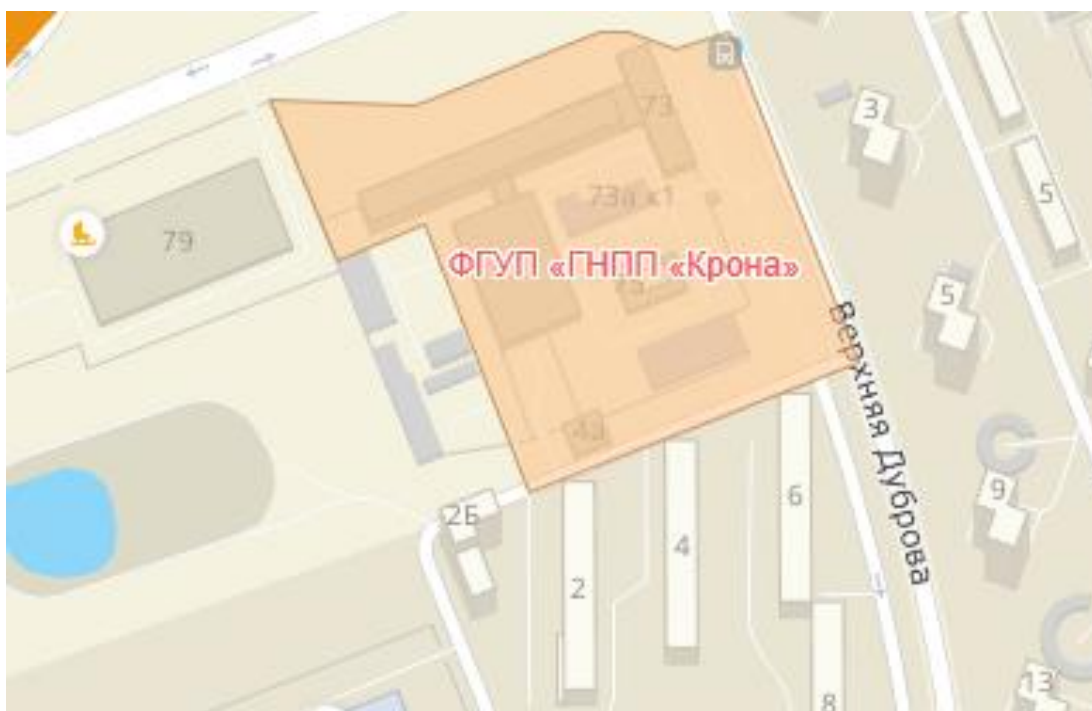


Рисунок 83 – Границы системы теплоснабжения котельная ФГУП «ГНПП «Крона»

4.21 Система теплоснабжения № 22 котельная ООО УК «Дельта»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная ООО УК «Дельта».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО Управляющая компания «Дельта»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО Управляющая компания «Дельта»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 84 – Границы системы теплоснабжения котельная ООО УК «Дельта»

4.22 Система теплоснабжения № 26 котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Теплосетевые организации в системе:

- ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

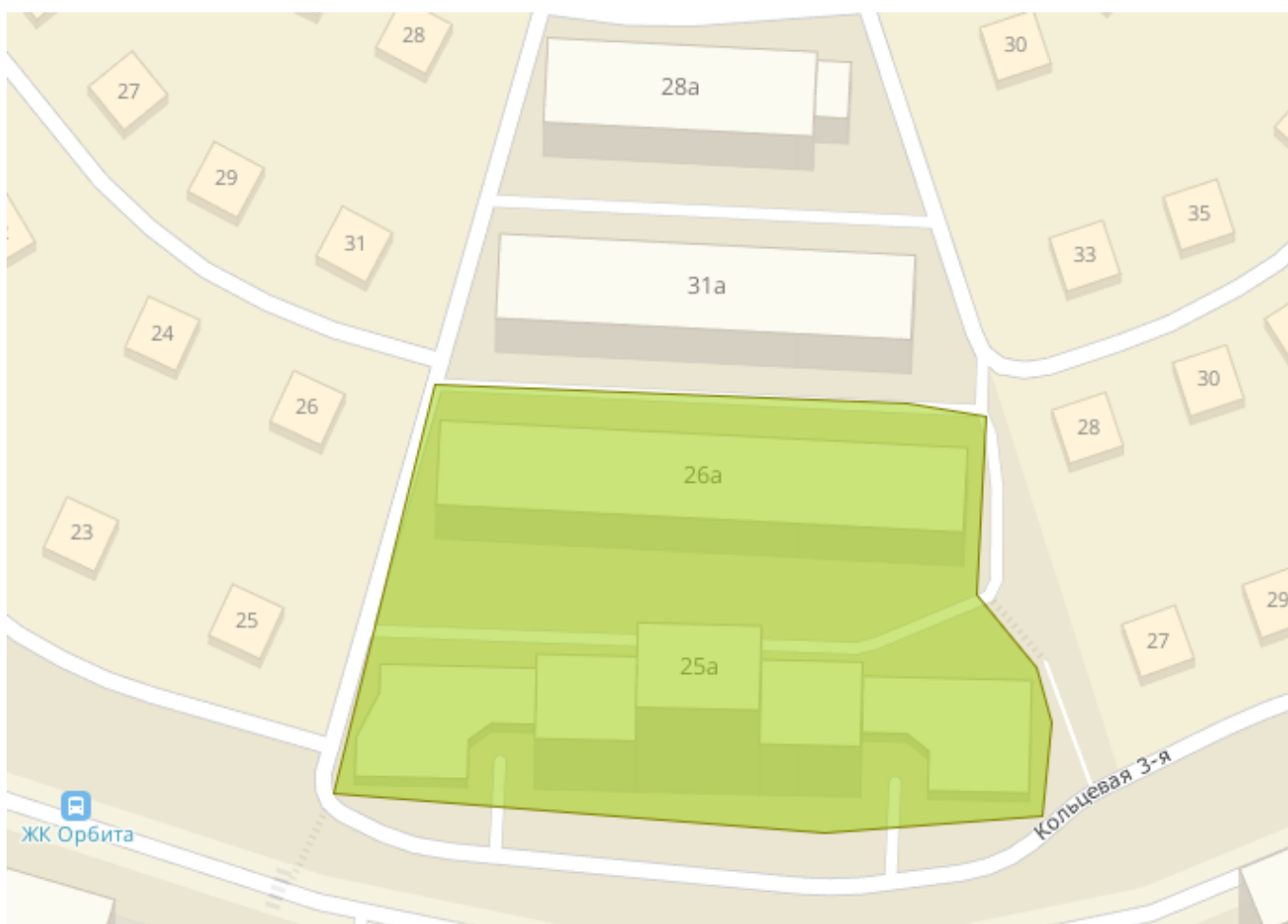


Рисунок 85 – Границы системы теплоснабжения котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

4.23 Система теплоснабжения № 28 котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ФГБУ «ВНИИЗЖ»

Теплосетевые организации в системе:

- ФГБУ «ВНИИЗЖ»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 86 – Границы системы теплоснабжения котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»

4.24 Система теплоснабжения № 29 котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «ТеплогазВладимир»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 87 – Границы системы теплоснабжения котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»

4.25 Система теплоснабжения № 30 котельная Загородная зона

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная Загородная зона.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «ТеплогазВладимир»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 88 – Границы системы теплоснабжения котельная Загородная зона

4.26 Система теплоснабжения № 31 котельная ООО «ТКС»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная ООО «ТКС».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «ТКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «ТКС»
- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

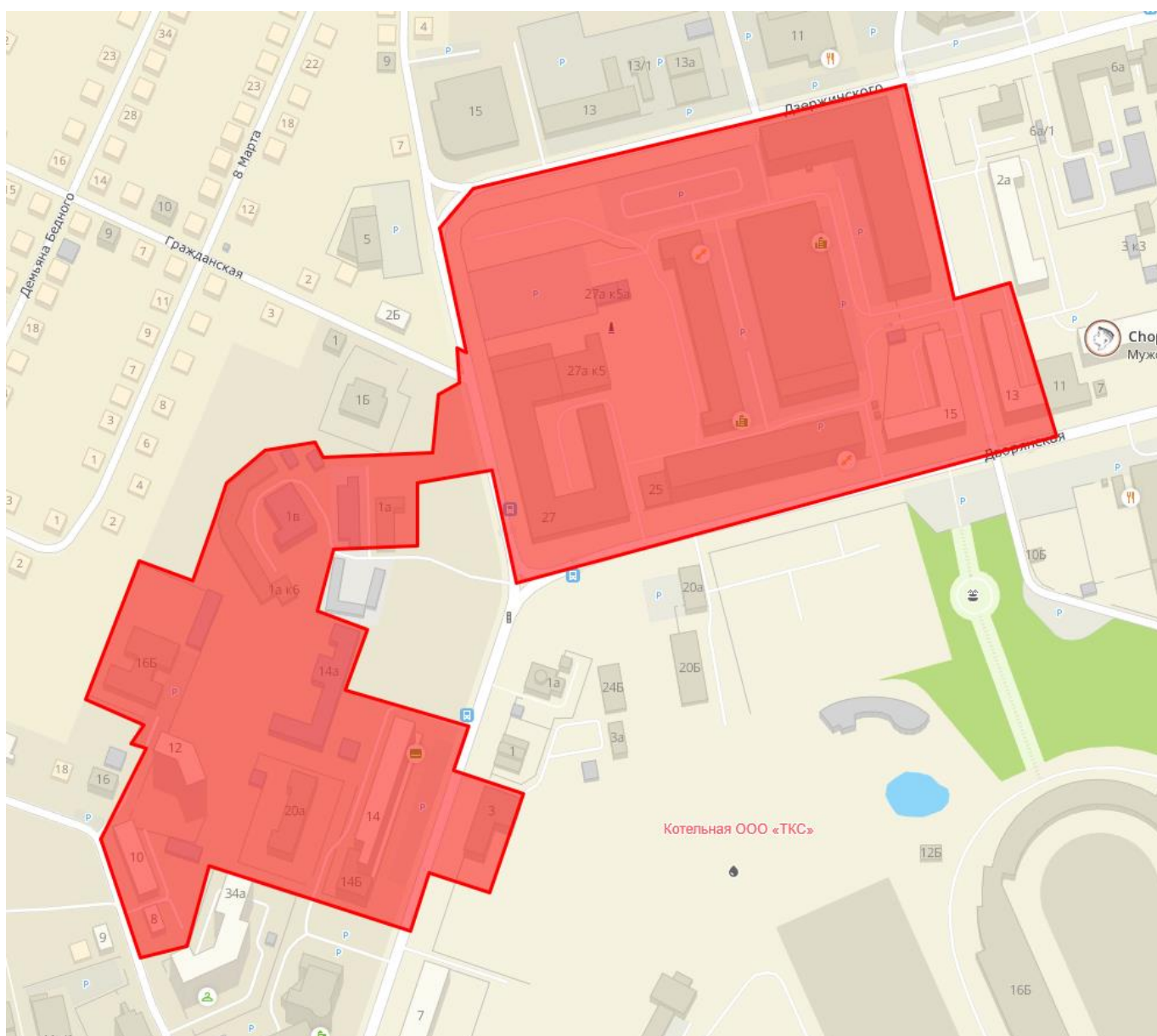


Рисунок 89 – Границы системы теплоснабжения котельная ООО «ТКС»

4.27 Система теплоснабжения № 32 котельная Семашко, 4

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная Семашко, 4.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 90 – Границы системы теплоснабжения котельная Семашко, 4

4.28 Система теплоснабжения № 33 котельная Белоконской, 16

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная Белоконской, 16.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 91 – Границы системы теплоснабжения котельная Белоконской, 16

4.29 Система теплоснабжения № 34 котельная БМК-360

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная БМК-360.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 92 – Границы системы теплоснабжения котельная БМК-360

4.30 Система теплоснабжения № 35 котельная Тихонравова, 8а

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная Тихонравова, 8а.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

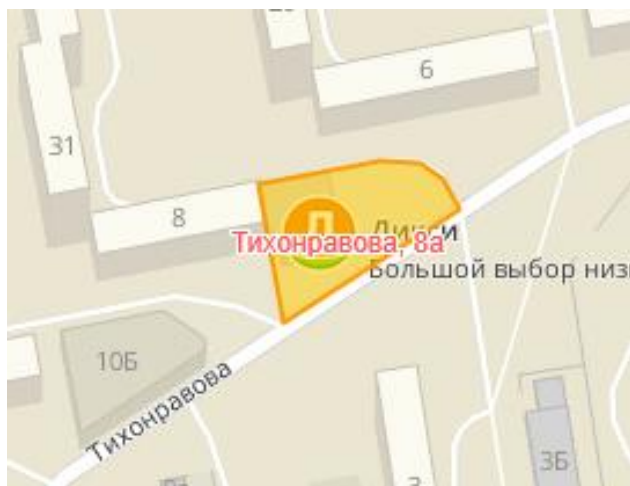


Рисунок 93 – Границы системы теплоснабжения котельная Тихонравова, 8а

4.31 Система теплоснабжения № 37 теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 94 – Границы системы теплоснабжения теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2

4.32 Система теплоснабжения № 38 теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

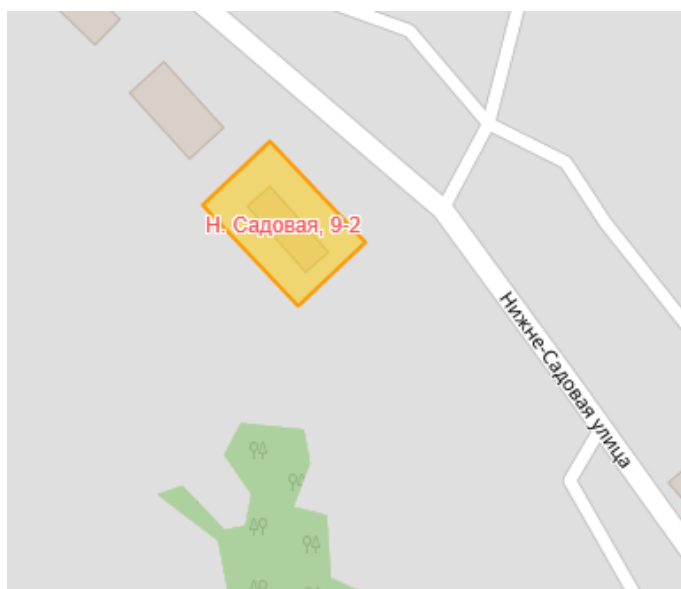


Рисунок 95 – Границы системы теплоснабжения теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2

4.33 Система теплоснабжения № 39 котельная ДБСП

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная ДБСП.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

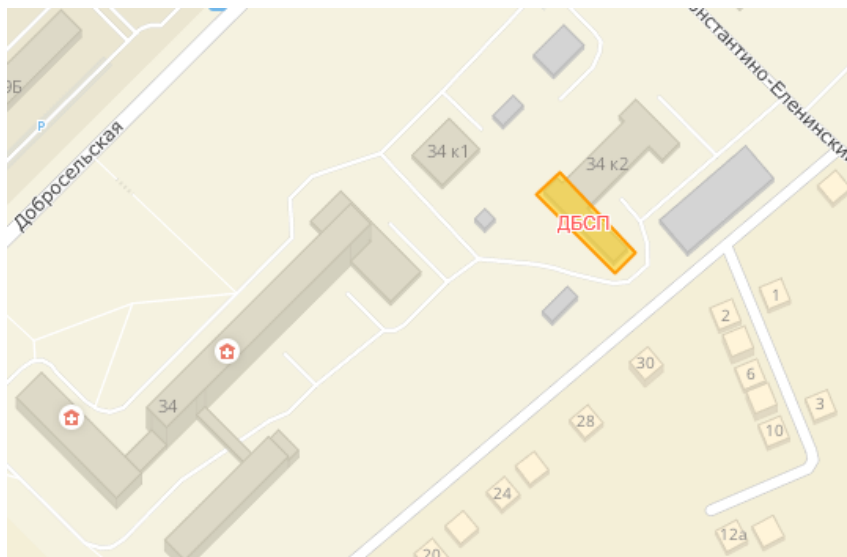


Рисунок 96 – Границы системы теплоснабжения котельная ДБСП

4.34 Система теплоснабжения № 40 котельная МУЗ КБ «Автоприбор»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная МУЗ КБ «Автоприбор».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

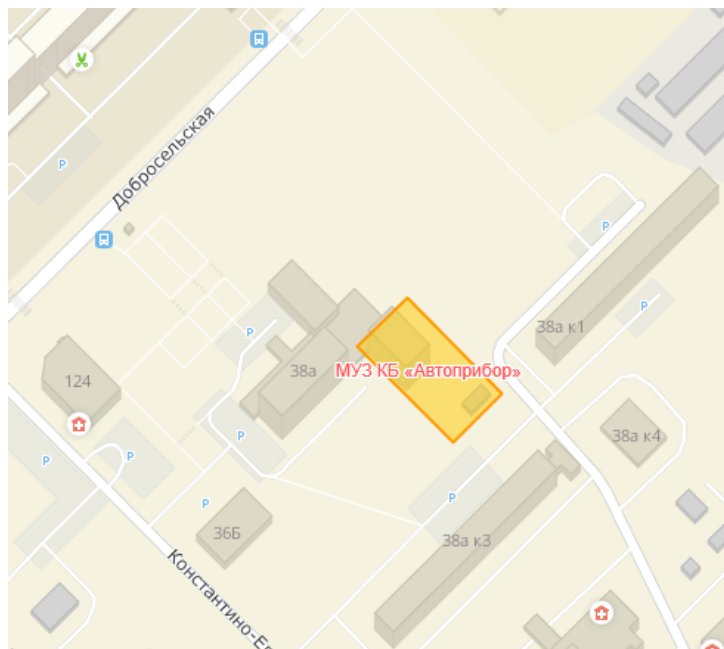


Рисунок 97 – Границы системы теплоснабжения котельная МУЗ КБ «Автоприбор»

4.35 Система теплоснабжения № 41 котельная АО НПО «Магнетон»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная АО НПО «Магнетон».

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО НПО «Магнетон»

Теплосетевые организации в системе:

- АО НПО «Магнетон»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

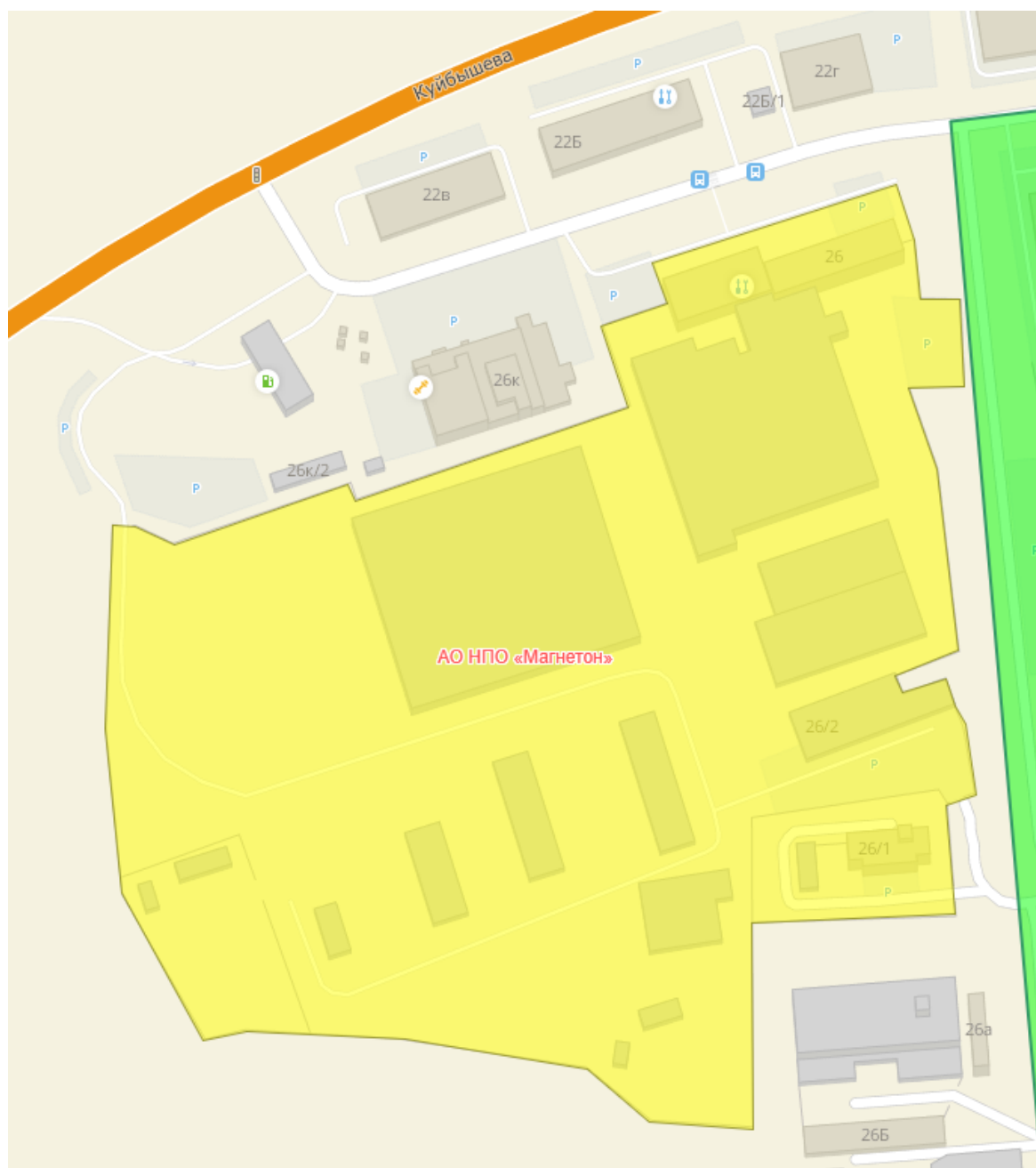


Рисунок 98 – Границы системы теплоснабжения котельная АО НПО «Магнетон»

Часть 5. ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

5.1 Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления

В качестве расчетного элемента территориального деления используется кадастровый квартал.

Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в расчетных элементах территориального деления при расчетной температуре наружного воздуха представлена в Приложении 4 данной главы.

5.2 Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

5.2.1 Определение расчетных присоединенных тепловых нагрузок

Фактические присоединенные нагрузки потребителей определялись согласно методике, приведенной в подпунктах ниже, которая основана на «Методические указания по разработке схем теплоснабжения». Утверждены приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 05.03.2019 г. № 212.

Полученные присоединенные нагрузки, приведенные в таблице ниже, позволяют производить дальнейшие расчеты в схеме теплоснабжения основываясь на реальных, а не завышенных договорных значениях нагрузок. Благодаря этому все расчетные показатели максимально приближаются к своим фактическим значениям.

Т а б л и ц а 149 – Сводная таблица по расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей за 2022 год, Гкал/ч

Наименование источника	ОВ	ГВС ср	ГВС max	Технология	Пар	ИТОГО (с ГВС ср)
Владимирская ТЭЦ-2	598,556	25,901	62,162		14,516	638,973
Юго-западного района	18,646	0,811	1,946			19,457
301 квартал	18,930	0,499	1,198			19,429
Коммунальная зона	13,498	0,602	1,445			14,100

Для всех расчетов доля тепловых потерь принята согласно фактическим годовым показателям потерь тепловой энергии при передаче по сетям и фактическому годовому отпуску тепловой энергии за 2022 год. (см. п. 3.14 данной главы)

5.2.1.1. Определение фактической нагрузки отопления и вентиляции (ОВ), горячего водоснабжения (ГВС) потребителей

Оценка фактической нагрузки на коллекторах источника при расчетной температуре наружного воздуха проводилась по описанной далее методике.

На основании показаний приборов учета за 2022 г. была построена зависимость отпуска тепловой энергии от температуры наружного воздуха в зоне температурного графика без спрямления и срезки для суток с отклонением температуры в подающем трубопроводе от температуры по утвержденному температурному графику не более чем на 3% (согласно п. 9.2.1. приказа Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»).

Обработанные данные отражены в прямоугольной системе координат: по оси абсцисс - средняя за сутки температура наружного воздуха, по оси ординат - средний за сутки часовой отпуск тепловой энергии с коллекторов на цели отопления, вентиляции и горячего водоснабжения;

По отображенным данным находилась приближенная функциональная линейная зависимость (простая линейная регрессия, позволяющая найти прямую линию, максимально приближенную к точкам данных с приборов учета тепловой энергии).

Линия тренда по своему уравнению прогнозировалась до температуры наружного воздуха, принимаемой для проектирования систем отопления (-27°C). (см. рисунки ниже).

Расчетная тепловая нагрузка, вычисленная подобным образом, включает тепловую нагрузку потребителей, присоединенных к тепловым сетям, потери тепловой мощности в тепловых сетях при передаче тепловой энергии, расход тепловой мощности на хозяйственные нужды в тепловых сетях.

$$Q_{\text{расч}} = Q_{\text{потерь}} + Q_{\text{ГВС ср.}} + Q_{\text{ОВ}}, \text{ где} \quad (1)$$

$Q_{\text{потерь}}$ – суммарные потери тепловой энергии при передаче от источника до потребителя, Гкал/ч;

$Q_{\text{ГВС ср.}}$ – фактическая средненедельная нагрузка ГВС, Гкал/ч;

$Q_{\text{ОВ}}$ – фактическая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч.

Распределение полученной оценки расчетной тепловой нагрузки по видам тепловой нагрузки (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение, технология) проводилось пропорциональным методом оценки договорных тепловых нагрузок.

Найденные таким образом значения фактической нагрузки отопления, вентиляции и ГВС представлены в таблице 149.

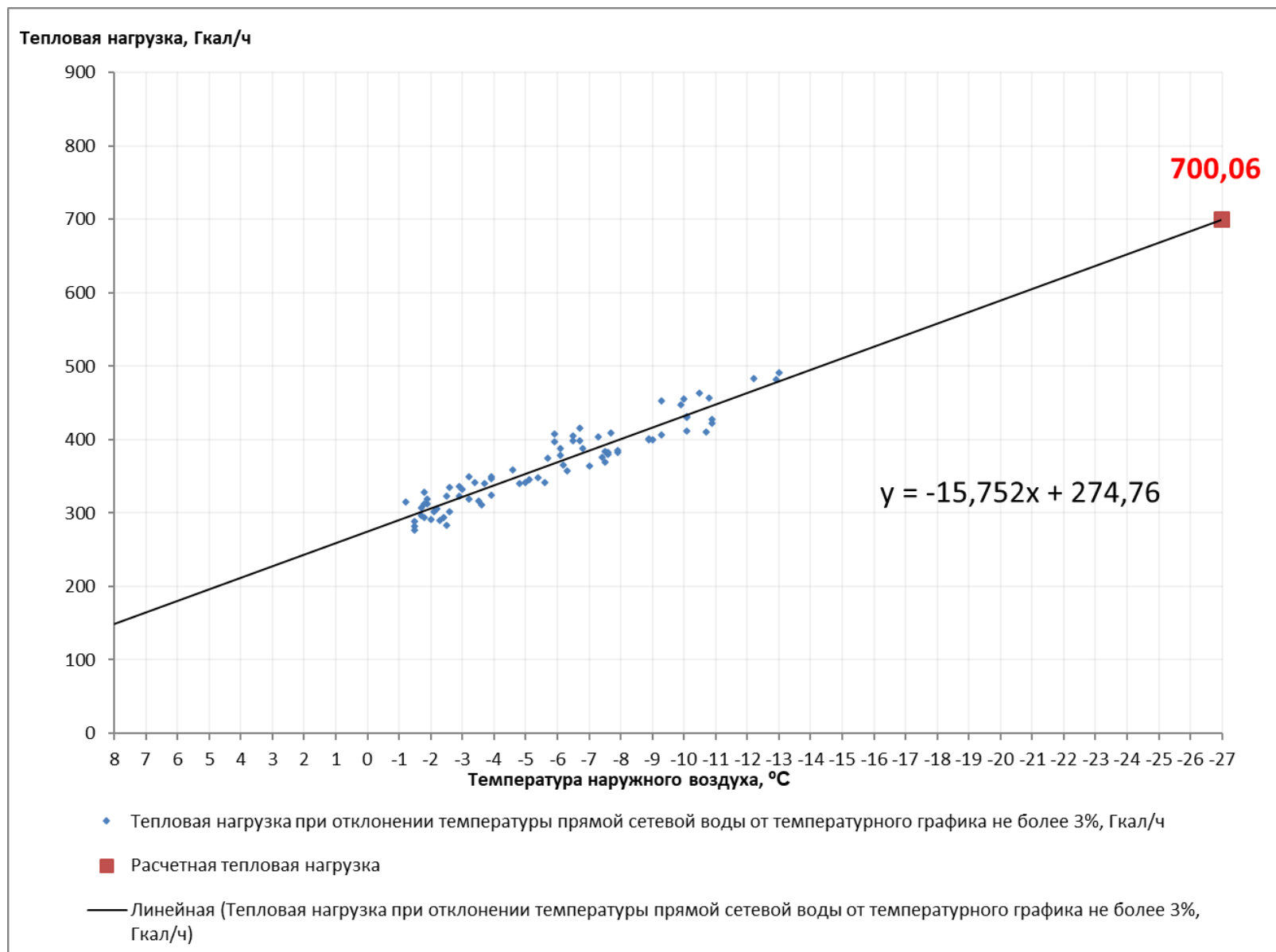


Рисунок 99 – График для определения расчетной нагрузки Владимирской ТЭЦ-2

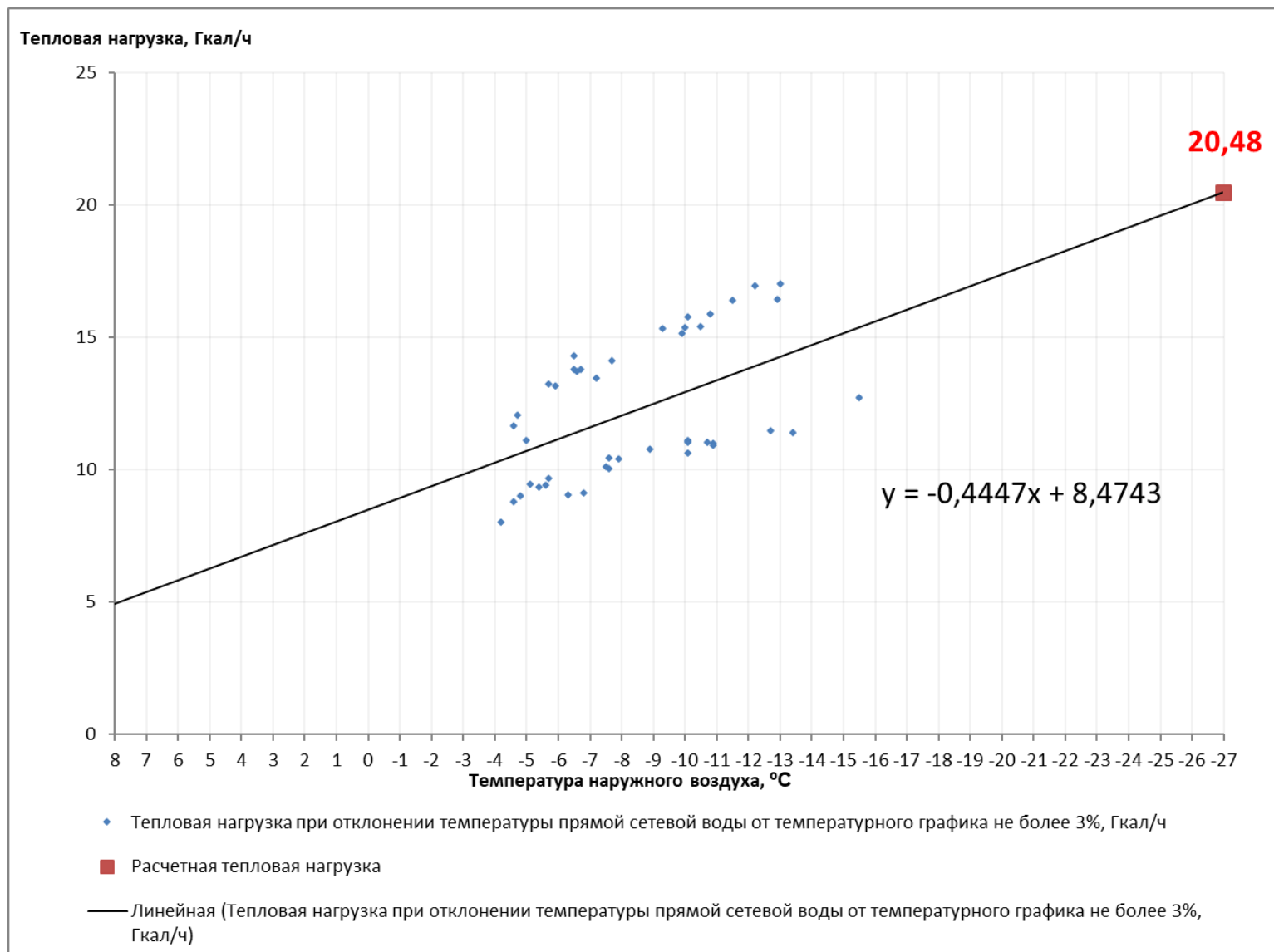


Рисунок 100 – График для определения расчетной нагрузки Юго-западного района

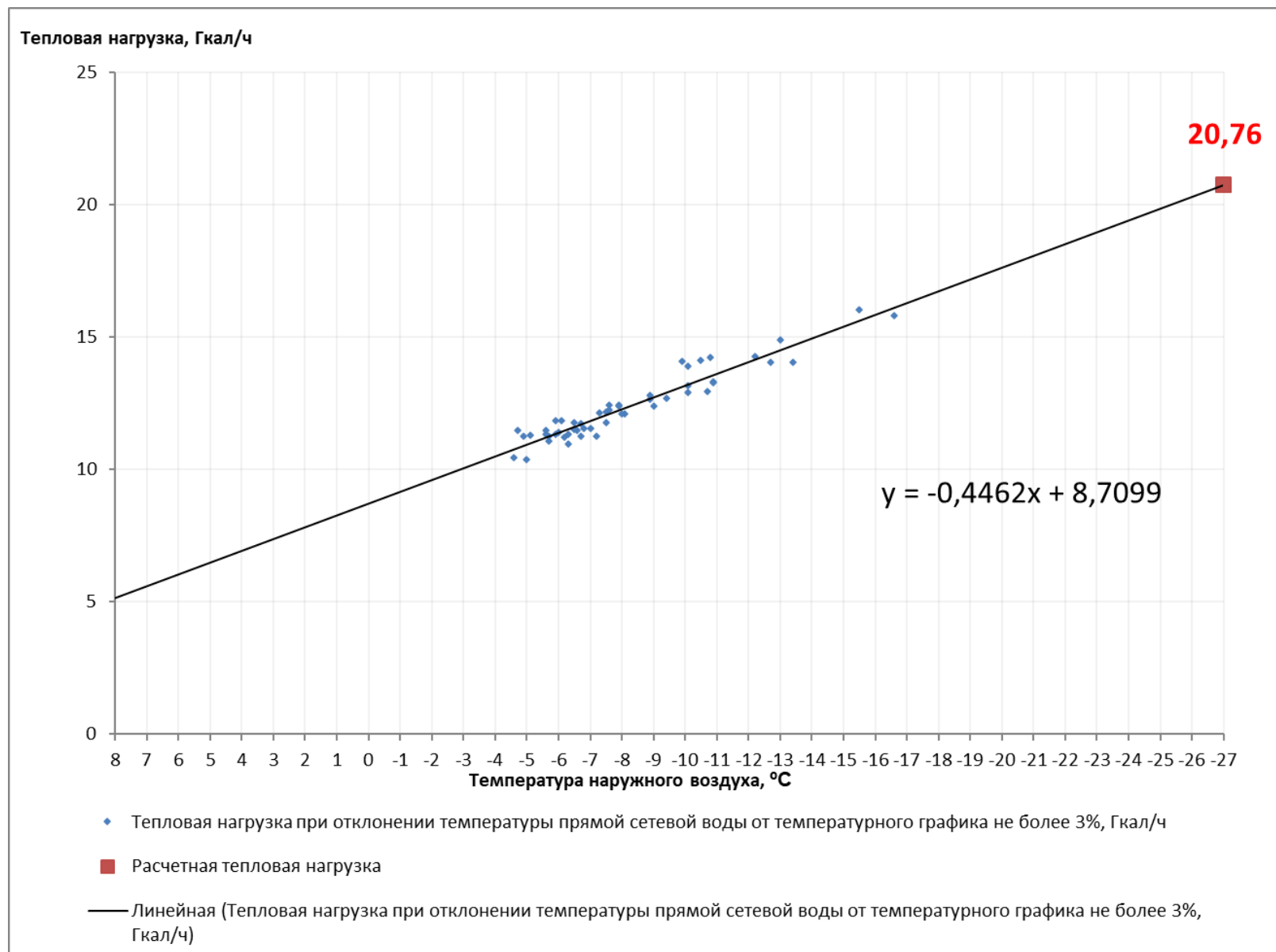


Рисунок 101 – График для определения расчетной нагрузки 301 квартал

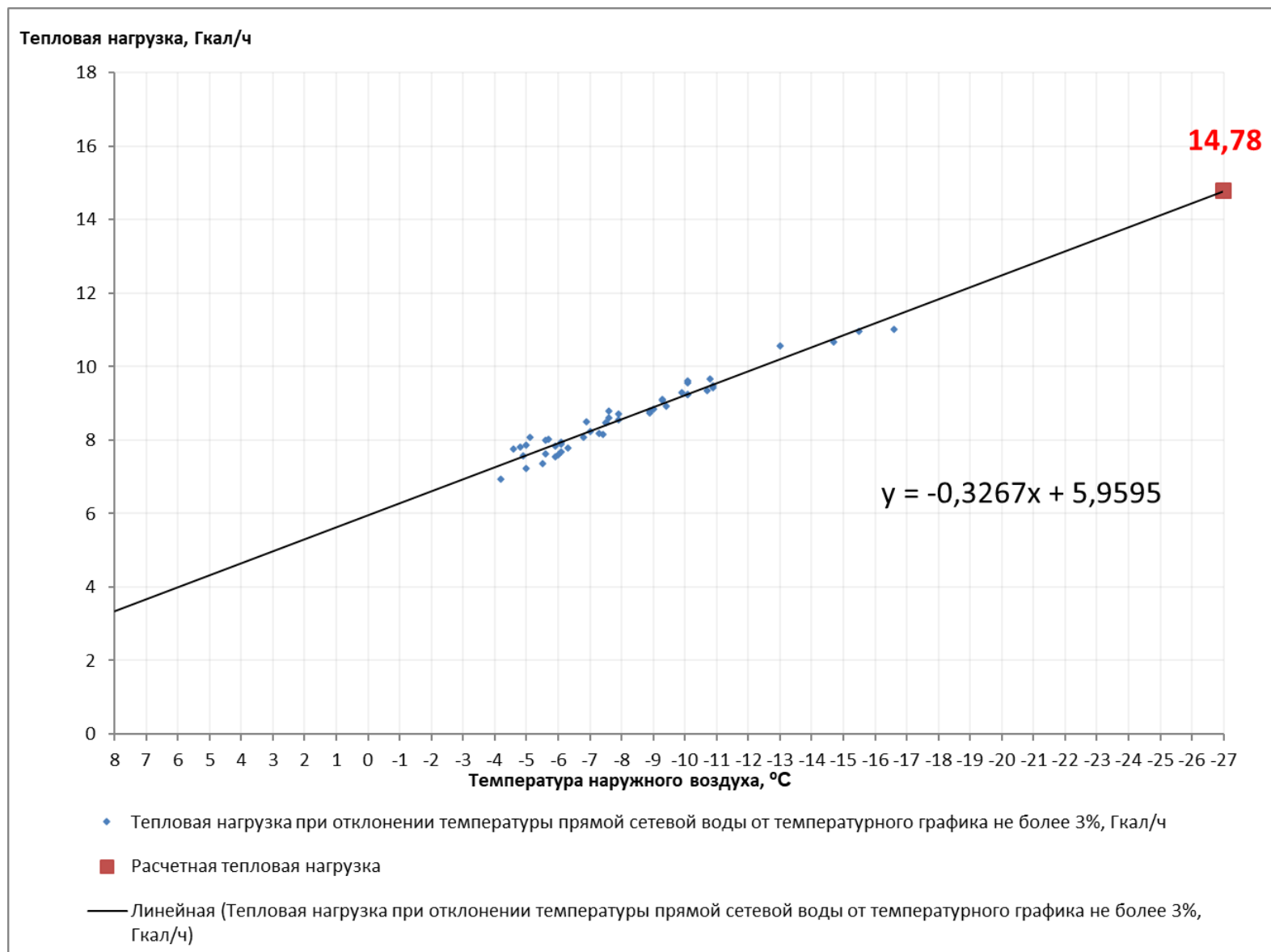


Рисунок 102 – График для определения расчетной нагрузки Коммунальная зона

5.2.1.2. Определение фактической нагрузки в паре

Значение фактического отпуска тепловой энергии в паре определялось как достигнутый максимум теплового отпуска при анализе показаний приборов учета за каждые сутки 2022 года. Анализ приведен на рисунке ниже.

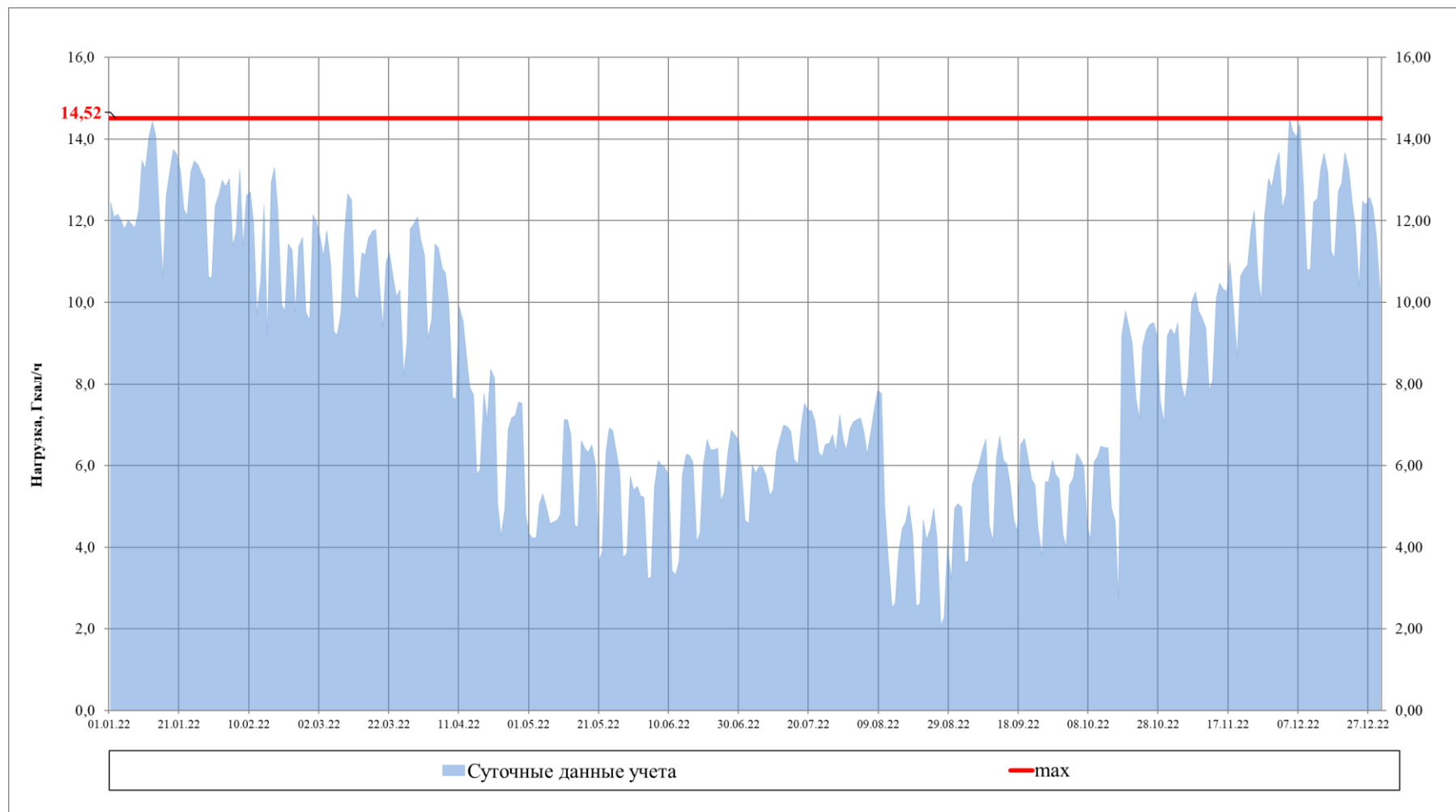


Рисунок 103 – Анализ отпуска тепловой энергии в паре Владимирской ТЭЦ-2

Фактическая нагрузка в паре по достигнутому максимуму для Владимирской ТЭЦ-2 приведена в таблице 149

5.2.2 Фактические тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии

В таблицах ниже приведены данные базового уровня тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения и в каждой зоне действия ЕТО.

Общая расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников централизованного теплоснабжения по состоянию на 01.01.2023 г. составляет 923,107 Гкал/ч.

Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей по состоянию на 01.01.2023 г. 826,503 Гкал/ч.

Потребление тепловой энергии за 2022 год равно 2 291 917 Гкал (рассчитано как разница между отпуском тепловой энергии с коллекторов и потерями в тепловых сетях).

Т а б л и ц а 150 – Расчетные тепловые нагрузки за базовый 2022 год в каждой зоне действия ЕТО

№ зоны ЕТО	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч								Всего суммар- ная нагрузка
		население			прочие					
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар	Итого	
1	ПАО «Т Плюс»	414,238	21,375	435,613	307,343	11,842		14,636	333,821	769,434
2	ОАО «Владимирский завод «Электро- прибор»	1,153	0,282	1,435	10,162	0,186	0,914	0,250	11,512	12,947
3	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,240		0,240						0,240
4	АО НПО «Магнетон»									
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	0,064	0,030	0,094	0,396				0,396	0,490
6	ООО «ТеплогазВладимир»	26,582		26,582	16,730	0,080			16,810	43,392
	ИТОГО	442,277	21,687	463,964	334,631	12,108	0,914	14,886	362,539	826,503

Т а б л и ц а 151 – Расчетные тепловые нагрузки за базовый 2022 год в каждой системе теплоснабжения

№	Система теплоснабжения	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч								Всего суммарная нагрузка
		население			прочие					
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар	Итого	
1	Владимирская ТЭЦ-2	332,220	16,098	348,318	266,336	9,803		14,516	290,655	638,973
2	Котельная Юго-западного района	16,293	0,811	17,104	2,353				2,353	19,457
3	Котельная 301 квартал	13,380	0,499	13,879	5,550				5,550	19,429
4	Котельная Коммунальная зона	11,134	0,602	11,736	2,364				2,364	14,100
5	Котельная Микрорайон 9-В	10,722	0,644	11,366	1,842				1,842	13,208
6	Котельная 125 квартал		0,022	0,022	1,109				1,109	1,131
7	Котельная Парижской Коммуны	1,617	0,039	1,656						1,656
8	Котельная АО «Владгазкомпания»	5,797	1,329	7,126	1,226	0,058			1,284	8,410
9	Котельная 722 квартал	4,112	0,151	4,263	0,327				0,327	4,590
10	Котельная ВЗКИ	1,175	0,018	1,193	0,388				0,388	1,581
11	Котельная УВД	0,847	0,087	0,934	1,442	0,011			1,453	2,387
12	Котельная ПМК-18	1,368	0,034	1,402	0,012				0,012	1,414
13	Котельная РТС	0,770	0,014	0,784	0,023				0,023	0,807
14	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	0,758		0,758	0,054				0,054	0,812
15	Котельная мкр. Заключьменский	2,156		2,156	0,232				0,232	2,388
16	Котельная мкр. Коммунар	0,453	0,008	0,461	0,284				0,284	0,745
17	Котельная Оргтруд 1	3,488	0,161	3,649	0,752	0,011			0,763	4,412
18	Котельная Оргтруд 2	1,407		1,407	0,792				0,792	2,199
19	Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	0,597	0,022	0,619						0,619
20	Котельная Элеваторная	0,530		0,530						0,530
21	Котельная мкр. Лесной	4,309	0,808	5,117	1,054	0,018			1,072	6,189
22	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	1,153	0,282	1,435	10,162	0,186	0,914	0,250	11,512	12,947
23	Котельная АО ВХКП «Мукомол»				3,330	0,050			3,380	3,380
24	Котельная мкр. Пиганово				1,000	0,080			1,080	1,080
25	Котельная Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз»				7,738	1,169			8,907	8,907
26	Котельная турбаза «Ладога»				0,429				0,429	0,429
28	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»				0,262				0,262	0,262
29	Котельная ООО УК «Дельта»				3,620	0,680			4,300	4,300
33	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,240		0,240						0,240
35	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	0,064	0,030	0,094	0,396				0,396	0,490

№	Система теплоснабжения	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч								Всего суммарная нагрузка
		население			прочие					
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар	Итого	
36	Котельная Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	14,240		14,240	4,110				4,110	18,350
37	Котельная Загородная зона	12,342		12,342	11,620				11,620	23,962
38	Котельная ООО «ТКС»	0,578		0,578	5,532	0,042			5,574	6,152
39	Котельная Семашко, 4	0,035		0,035						0,035
40	Котельная Белоконской, 16	0,394	0,021	0,415						0,415
41	Котельная БМК-360	0,091	0,006	0,097						0,097
42	Котельная Тихонравова, 8а		0,001	0,001	0,292				0,292	0,293
44	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	0,003		0,003						0,003
45	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	0,004		0,004						0,004
46	Котельная ДБСП							0,070	0,070	0,070
47	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»							0,050	0,050	0,050
48	Котельная АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Итого	442,277	21,687	463,964	334,631	12,108	0,914	14,886	362,539	826,503

Т а б л и ц а 152 – Потребление тепловой энергии за базовый 2022 год в каждой зоне действия ЕТО

№ зоны ЕТО	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал								Всего суммар- ная нагрузка
		население			прочие					
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар	Итого	
1	ПАО «Т Плюс»	1 026,605	171,603	1 198,208	769,173	95,175		70,387	934,735	2 132,943
2	ОАО «Владимирский завод «Электро- прибор»	2,336	1,891	4,227	20,588	1,247	6,832	12,535	41,203	45,429
3	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,960		0,960						0,960
4	АО НПО «Магнетон»									
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	0,048	0,075	0,123	0,297				0,297	0,420
6	ООО «ТеплогазВладимир»	69,971		69,971	41,382	0,811			42,194	112,165
	ИТОГО	1 099,920	173,569	1 273,489	831,441	97,234	6,832	82,922	1 018,429	2 291,917

Т а б л и ц а 153 – Потребление тепловой энергии за 2022 год в каждой системе теплоснабжения

№	Система теплоснабжения	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал								Всего суммарная нагрузка
		население			прочие					
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар	Итого	
1	Владимирская ТЭЦ-2	856,267	137,310	993,577	686,459	83,619		70,239	840,317	1 833,894
2	Котельная Юго-западного района	40,495	6,670	47,165	5,847				5,847	53,012
3	Котельная 301 квартал	33,978	4,193	38,171	14,096				14,096	52,266
4	Котельная Коммунальная зона	27,477	4,918	32,395	5,835				5,835	38,230
5	Котельная Микрорайон 9-В	15,002	2,982	17,984	2,577				2,577	20,562
6	Котельная 125 квартал		0,002	0,002	0,032				0,032	0,034
7	Котельная Парижской Коммуны	0,128	0,010	0,138						0,138
8	Котельная АО «Владгазкомпания»	9,718	7,373	17,091	2,055	0,322			2,377	19,468
9	Котельная 722 квартал	9,275	1,127	10,402	0,738				0,738	11,139
10	Котельная ВЗКИ	2,592	0,131	2,723	0,856				0,856	3,579
11	Котельная УВД	2,137	0,726	2,864	3,638	0,092			3,730	6,594
12	Котельная ПМК-18	2,195	0,181	2,375	0,019				0,019	2,395
13	Котельная РТС	2,003	0,120	2,123	0,060				0,060	2,183
14	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	1,295		1,295	0,092				0,092	1,388
15	Котельная мкр. Заключьменский	3,387		3,387	0,364				0,364	3,751
16	Котельная мкр. Коммунар	0,448	0,026	0,474	0,281				0,281	0,755
17	Котельная Оргтруд 1	6,131	0,937	7,067	1,322	0,064			1,386	8,453
18	Котельная Оргтруд 2	1,997		1,997	1,124				1,124	3,122

№	Система теплоснабжения	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал								Всего суммарная нагрузка
		население			прочие					
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар	Итого	
19	Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	1,542	0,188	1,730						1,730
20	Котельная Элеваторная	0,869		0,869						0,869
21	Котельная мкр. Лесной	7,177	4,454	11,631	1,756	0,099			1,855	13,485
22	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	2,336	1,891	4,227	20,588	1,247	6,832	12,535	41,203	45,429
23	Котельная АО ВХКП «Мукомол»				10,224	0,508			10,732	10,732
24	Котельная мкр. Пиганово				3,064	0,811			3,875	3,875
25	Котельная Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз»				17,444	8,721			26,165	26,165
26	Котельная турбаза «Ладога»				0,828				0,828	0,828
28	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»				1,315				1,315	1,315
29	Котельная ООО УК «Дельта»				2,431	1,511			3,943	3,943
33	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,960		0,960						0,960
35	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	0,048	0,075	0,123	0,297				0,297	0,420
36	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	42,212		42,212	12,183				12,183	54,396
37	Котельная Загородная зона	27,759		27,759	26,135				26,135	53,894
38	Котельная ООО «ТКС»	0,994		0,994	9,511	0,239			9,750	10,743
39	Котельная Семашко, 4	0,139		0,139						0,139
40	Котельная Белокопской, 16	0,979	0,173	1,152						1,152
41	Котельная БМК-360	0,351	0,077	0,428						0,428
42	Котельная Тихонравова, 8а		0,003	0,003	0,268				0,268	0,271
44	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	0,019		0,019						0,019
45	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	0,011	0,002	0,012						0,012
46	Котельная ДБСП							0,002	0,002	0,002
47	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»							0,146	0,146	0,146
48	Котельная АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	ИТОГО	1 099,920	173,569	1 273,489	831,441	97,234	6,832	82,922	1 018,429	2 291,917

5.3 Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городе Владимир сформированы в микрорайонах с коттеджной и усадебной застройкой, которые не попадают в зоны действия источников централизованного теплоснабжения, представленных в Части 4.

Помимо этого, в городе присутствуют многоквартирные жилые дома с использованием индивидуальных квартирных источников теплоснабжения, список которых приведен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 154 – Многоквартирные жилые дома с индивидуальным теплоснабжением

Адрес	Тип индивидуального источника
мкр. Заклязьменский, ул. Зелёная, д.12	Инд. газ. котел
мкр. Коммунар, ул. Песочная, д.19-д	Инд. газ. котел
мкр. Коммунар, ул. Центральная, д.5-а	Инд. газ. котел
мкр. Оргтруд, ул. 9-Октября д.12,	Инд. газ. котел
мкр. Оргтруд, ул. 9-Октября д. 16	Инд. газ. котел
мкр. Оргтруд, ул. 9-Октября д.19	Инд. газ. котел
мкр. Оргтруд, ул. 9-Октября д.22	Инд. газ. котел
мкр. Оргтруд, ул. 9-Октября д.23	Инд. газ. котел
мкр. Оргтруд, ул. 9-Октября д.26	Инд. газ. котел
мкр. Оргтруд, ул. 9-Октября д.28	Инд. газ. котел
мкр. Оргтруд, ул. 9-Октября д.30	Инд. газ. котел
мкр. Оргтруд, ул. 9-Октября д.8	Инд. газ. котел
мкр. Оргтруд, ул. 9-Октября, д. 11	Инд. газ. котел
мкр. Оргтруд, ул. Молодёжная, д.2	Инд. газ. котел
мкр. Оргтруд, ул. Молодёжная, д.3-а	Инд. газ. котел
мкр. Оргтруд, ул. Набережная д.7	Инд. газ. котел
мкр. Оргтруд, ул. Рабочая д.12	Инд. газ. котел
мкр. Пиганово, ул. Бородинская. 4 корпус 1	Инд. газ. котел
мкр. Пиганово, ул. Бородинская. 4 корпус 10	Инд. газ. котел
мкр. Пиганово, ул. Бородинская. 4 корпус 3	Инд. газ. котел
мкр. Пиганово, ул. Бородинская, 4 корпус 5	Инд. газ. котел
мкр. Пиганово, ул. Бородинская, д.4 корпус 2	Инд. газ. котел
мкр. Пиганово, ул. Бородинская, д.4 корпус 4	Инд. газ. котел
мкр. Пиганово, ул. Бородинская, д.4 корпус 6	Инд. газ. котел
мкр. Пиганово, ул. Бородинская, д.4 корпус 7	Инд. газ. котел
мкр. Пиганово, ул. Бородинская, д.4 корпус 8	Инд. газ. котел
мкр. Пиганово, ул. Бородинская, д.4 корпус 9	Инд. газ. котел
мкр. Пиганово, ул. Бородинская, д.4, корпус 13	Инд. газ. котел
мкр. Пиганово, ул. Бородинская, д.4, корпус 14	Инд. газ. котел
мкр. Пиганово, ул. Центральная, 32 корпус 3	Инд. газ. котел
мкр. Пиганово, ул. Центральная, 32 корпус 6	Инд. газ. котел
мкр. Пиганово, ул. Центральная, д.30-а	Инд. газ. котел
мкр. Пиганово, ул. Центральная, д.30-б	Инд. газ. котел
мкр. Пиганово, ул. Центральная, д.30-в	Инд. газ. котел
мкр. Пиганово, ул. Центральная, д.32, корпус 1	Инд. газ. котел
мкр. Пиганово, ул. Центральная, д.32, корпус 2	Инд. газ. котел
мкр. Пиганово, ул. Центральная, д.32, корпус 4	Инд. газ. котел
мкр. Пиганово, ул. Центральная, д.32, корпус 5	Инд. газ. котел
мкр. Пиганово, ул. Центральная, дома 30,	Инд. газ. котел
мкр. Шепелево, ул. Новая, д. 11	Инд. газ. котел
мкр. Шепелево, ул. Центральная, д.38	Инд. газ. котел
мкр. Шепелево, ул. Центральная, д.9	Инд. газ. котел
мкр. Юрьево, ул. Всесвятская, д.10	Инд. газ. котел

Адрес	Тип индивидуального источника
мкр. Юрьево, ул. Всесвятская, д.15-а	Инд. газ. котел
мкр. Юрьево, ул. Всесвятская, д.15-б	Инд. газ. котел
мкр. Юрьево, ул. Всесвятская, д.17-а	Инд. газ. котел
мкр. Юрьево, ул. Православная, д.9	Инд. газ. котел
мкр. Юрьево, ул. Славная, д.10	Инд. газ. котел
пос. Заклязьменский, ул. Восточная, д.6	Инд. газ. котел
пос. Заклязьменский, ул. Лесная, д.12	Инд. газ. котел
Поселок РТС, д. 15	Инд. газ. котел
Проезд Мичурина, д. 13	Инд. газ. котел
Проезд Стасова, д.4	Инд. газ. котел
Проезд Стасова, д.6	Инд. газ. котел
Судогодское шоссе, 9	Инд. газ. котел
ул. 1-я Кольцевая, д.28-а	Инд. газ. котел
ул. 1-я Пионерская, д.37 корпус 1	Инд. газ. котел
ул. 1-я Пионерская, д.37 корпус 2	Инд. газ. котел
ул. 2-й Толмачевский проезд, д. 11	Инд. газ. котел
ул. 3-я Кольцевая д.34	Инд. газ. котел
ул. 3-я Кольцевая, д. 18	Инд. газ. котел
ул. 3-я Кольцевая, д.36	Инд. газ. котел
ул. Батурина д.126	Инд. газ. котел
ул. Богословский переулок, 1	Инд. газ. котел
ул. Большая Московская, 86	Инд. газ. котел
ул. Большая Нижегородская, д.33-б	Инд. газ. котел
ул. Большой проезд, д.55	Инд. газ. котел
ул. Бородин, д.35	Инд. газ. котел
ул. Быковский проезд, д.17	Инд. газ. котел
ул. Быковский проезд, д.19 корпус 1	Инд. газ. котел
ул. Быковский проезд, д.25	Инд. газ. котел
ул. Вишневый проезд, 3	Инд. газ. котел
ул. Вознесенская, 15	Инд. газ. котел
ул. Вознесенская, 17	Инд. газ. котел
ул. Володарского, д.10	Инд. газ. котел
ул. Воровского, 10	Инд. газ. котел
ул. Воронина, д.34	Инд. газ. котел
ул. Воронцовский переулок, 1А	Инд. газ. котел
ул. Гагарина, 29	Инд. газ. котел
ул. Герцена, 22	Инд. газ. котел
ул. Герцена. д.20	Инд. газ. котел
ул. Глинки, д.7/14	Инд. газ. котел
ул. Годова гора, 5	Инд. газ. котел
ул. Даргомыжского, д.14	Инд. газ. котел
ул. Западный проезд, д.12	Инд. газ. котел
ул. Западный проезд, д.12 а	Инд. газ. котел
ул. Ильича, 14	Инд.газ.котел в квартирах, а МОП — центральное т/сн
ул. Княгининская, 3	Инд. газ. котел
ул. Красная горка, д.21	Инд. газ. котел
ул. Красная горка, д.25	Инд. газ. котел
ул. Лакина, 181	Инд. газ. котел
ул. Лакина, д. 175/33	Инд. газ. котел
ул. Лакина, д.201	Инд. газ. котел
ул. Лакина д.205	Инд. газ. котел
ул. Лакина, д.209	Инд. газ. котел
ул. Летне-Перевозинская, 17	Инд. газ. котел
ул. Летне-Перевозинская, 32Б	Инд. газ. котел
ул. Летне-Перевозинская, 12	Инд. газ. котел
ул. Ломоносова, д.10	Инд. газ. котел
ул. Ломоносова, д. 11 а	Инд. газ. котел
ул. Мира, д.41-а	Инд. газ. котел
ул. Михайловская. 24 А	Инд. газ. котел

Адрес	Тип индивидуального источника
ул. Мичурина, д. 17/34	Инд. газ. котел
ул. Мичурина, д.21В	Инд. газ. котел
ул. Музейная, 14 (расселен)	Инд. газ. котел
ул. Набережная, д.9	Инд. газ. котел
ул. Никитская, 19	Инд. газ. котел
ул. Николо-Галейская, 1	Инд. газ. котел
ул. Николо-Галейская, 21А	Инд. газ. котел
ул. Новгороде кая, д.35-а	Инд. газ. котел
ул. Новгородская, д.37 корпус 1	Инд. газ. котел
ул. Новгородская, д.37 корпус 2	Инд. газ. котел
ул. Новгородская, д.37-а	Инд. газ. котел
ул. Новгородская, д.37-б	Инд. газ. котел
ул. Новгородская, д.39 корпус 1	Инд. газ. котел
ул. Новгородская, д.39 корпус 2	Инд. газ. котел
ул. Новгородская, д.39-а	Инд. газ. котел
ул. Ново-Гончарная, д.24	Инд. газ. котел
ул. Ново-Ямская, д.44	Инд. газ. котел
ул. Ново-Ямской переулок, 6-б	Инд. газ. котел
ул. Ноябрьская. 127-б	Инд. газ. котел
ул. Офицерская, 36	Инд. газ. котел
ул. Офицерская, д.61	Инд. газ. котел
ул. Садовая, д.1	Инд. газ. котел
ул. Садовая, д.2	Инд. газ. котел
ул. Садовая, д.3	Инд. газ. котел
ул. Садовая. д.4	Инд. газ. котел
ул. Сакко и Ванцетти, 20	Инд. газ. котел
ул. Семашко, 10	Инд. газ. котел
ул. Совхоз Вышка, д.10	Инд. газ. котел
ул. Совхоз Вышка, д.11	Инд. газ. котел
ул. Совхоз Вышка, д.12	Инд. газ. котел
ул. Совхоз Вышка, д.17	Инд. газ. котел
ул. Совхоз Вышка, д.3	Инд. газ. котел
ул. Совхоз Вышка, д.4	Инд. газ. котел
ул. Совхозная, д.1	Инд. газ. котел
ул. Совхозная, д.3	Инд. газ. котел
ул. Совхозная, д.4	Инд. газ. котел
ул. Совхозная, д.5	Инд. газ. котел
ул. Столетовых, д.5	Инд. газ. котел
ул. Стрелецкая, 12а	Инд. газ. котел
ул. Сурикова, 13/27	Инд. газ. котел
ул. Учительская, д.7	Инд. газ. котел

5.4 Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

В качестве расчетного элемента территориального деления используется кадастровый квартал.

Величина потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом представлена в Приложении 4 данной главы.

5.5 Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Действующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение установлены постановлением Администрации Владимирской области от 9 ноября 2016 года N 984 (с изменениями на 14 марта 2023 года).

Нормативы потребления коммунальной услуги отопление исключены с 1 октября 2021 года постановлением администрации Владимирской области от 23.09.2021 N 615.

Т а б л и ц а 155 – Нормативы потребления коммунальной услуги горячее водоснабжение в жилых помещениях

N п/п	Категория жилых помещений	Метод расчета нормативов коммунальной услуги по горячему водоснабжению	Величина норматива потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению (куб. м/чел./месяц)
1.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем	расчетный	3,12
2.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем	расчетный	3,18
3.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем	расчетный	3,23
4.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа	расчетный	1,64
5.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками	расчетный	1,21
6.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душем	расчетный	2,57
7.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем	расчетный	3,12
8.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем	расчетный	3,18
9.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем	расчетный	3,23
10.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа	расчетный	1,64

N п/п	Категория жилых помещений	Метод расчета нормативов коммунальной услуги по го- рячему водо- снабжению	Величина нормати- ва потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению (куб. м/чел./месяц)
11.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным хо- лодным и горячим водоснабжением, без централизованно- го водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душем	расчетный	2,57
39.	Дома, использующиеся в качестве общежитий, оборудо- ванные мойками, раковинами, унитазами, с душевыми с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением	расчетный	1,87
40.	Дома, использующиеся в качестве общежитий, оборудо- ванные мойками, раковинами, унитазами, с централизо- ванным холодным и горячим водоснабжением, водоотве- дением	расчетный	0,94

Часть 6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

6.1 Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждой системе теплоснабжения

Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждой системе теплоснабжения приведены в приложении 1.

В системе теплоснабжения с источником комбинированной выработки (Владимирская ТЭЦ-2, котельные: Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, АО «Владгазкомпания») в 2022 г.:

- установленная тепловая мощность источников тепловой энергии составляет 1103 Гкал/ч;
- располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии составляет 1099 Гкал/ч;
- дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) составляет 69 Гкал/ч;
- резерв тепловой мощности (по расчетной нагрузке) составляет 270 Гкал/ч.

В остальных системах теплоснабжения в 2022 г.:

- установленная тепловая мощность источников тепловой энергии составляет 227 Гкал/ч;
- располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии составляет 223 Гкал/ч;
- резерв тепловой мощности (по договорной нагрузке) составляет 99 Гкал/ч;
- резерв тепловой мощности (по расчетной нагрузке) составляет 99 Гкал/ч.

6.2 Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждой системе теплоснабжения

В приложении 1 указаны значения резервов и дефицитов тепловой мощности по каждой системе теплоснабжения.

Резерв тепловой мощности (по расчетной нагрузке) по системе теплоснабжения, в которой располагается Владимирская ТЭЦ-2, котельные составляет 270 Гкал/ч (24 % от установленной тепловой мощности).

Резерв тепловой мощности (по расчетной нагрузке) по системам теплоснабжения, в которых располагаются остальные котельные, составляет 99 Гкал/ч (44 % от установленной тепловой мощности).

Дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) присутствует в системе теплоснабжения, в которой располагается Владимирская ТЭЦ-2, котельные и составляет 69 Гкал/ч (6 % от установленной тепловой мощности).

Во всех остальных системах теплоснабжения имеет место резерв тепловой мощности (по договорной нагрузке).

6.3 Описание 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 тепловой энергии к потребителю

6.3.1 Описание гидравлического режима с целью определения резерва и дефицита по пропускной способности магистральных сетей от ТЭЦ-2

В последние годы присоединение к сетям ООО «Т Плюс ВКС» новых абонентов не приводит к значительному росту расхода сетевой воды от источников тепловой энергии в сеть, не наблюдается и роста в отпуске тепловой энергии. Всё свидетельствует о планомерном сокращении в спросе на тепловую энергию существующих потребителей, оптимизация их потребления с помощью установки погодных регуляторов и уменьшения диаметров сопел и шайб по инициативе самих абонентов с целью экономии на отоплении. Появление узлов учёта тепловой энергии, погодных регуляторов в ИТП, замена окон на энергоэффективные, отключения ряда промышленных потребителей и т.д. нивелирует тот прирост, который существует ежегодно в виде новых абонентов – около 10 Гкал/ч.

В настоящее время от источника тепловой энергии ПАО «Т Плюс» нет резерва в пропускной способности магистральных сетей к юго-западной части города. Так у наиболее отдалённого потребителя, расположенного в 12,2 км от ТЭЦ-2 ул. Н. Дуброва, д. 1 располагаемый напор в конце составляет 15 м. вод. ст., также необходимо отметить, что у всех потребителей данного района давление в обратном трубопроводе выше 0,6 МПа, что недопустимо при зависимой схеме подключения к сетям потребителей. Причиной отсутствия резерва по подключению новых потребителей в отдалённом от ТЭЦ-2 юго-западном районе города является перегруженная магистраль Ду = 800 мм от т.290-2 на Лыбедской магистрали до ТК-80-2 на пересечении Октябрьского проспекта и Лыбедской магистрали. Удельные линейные потери на данном участке больше рекомендуемых 5 мм/м, скорость теплоносителя от 1,5 до 2,4 м/с.

Поверочный расчёт проводился на температуру наружного воздуха - 27°C, с температурой в подающем трубопроводе 114 °С (верхняя срезка графика). Расчёт проходил по фактическим диаметрам дроссельных устройств.

Расчёт при температуре наружного воздуха - 1°C и температурой в подающем трубопроводе 70 °С, удельный расход сетевой воды на ГВС максимальный для обеспечения требуемой температуры ГВС 60 °С. Суммарный расход в системе теплоснабжения в этот период по данным замеров на станции ТЭЦ-2 составляет 13 600 т/ч, тогда как при $T_{нв} = - 27\text{ }^{\circ}\text{C}$, расход в среднем составляет около 13 300 т/ч. Из-за незначительной фактической нагрузки ГВС в зоне ТЭЦ-2 (около 40 Гкал/ч) и отсутствие в массового использования погодного автоматического регулирования отопления в ИТП домов, суммарный расход сетевой воды в нижней точки излома температурного графика не меняется по отношению к расчётному периоду при $T_{нв} = - 27\text{ }^{\circ}\text{C}$.

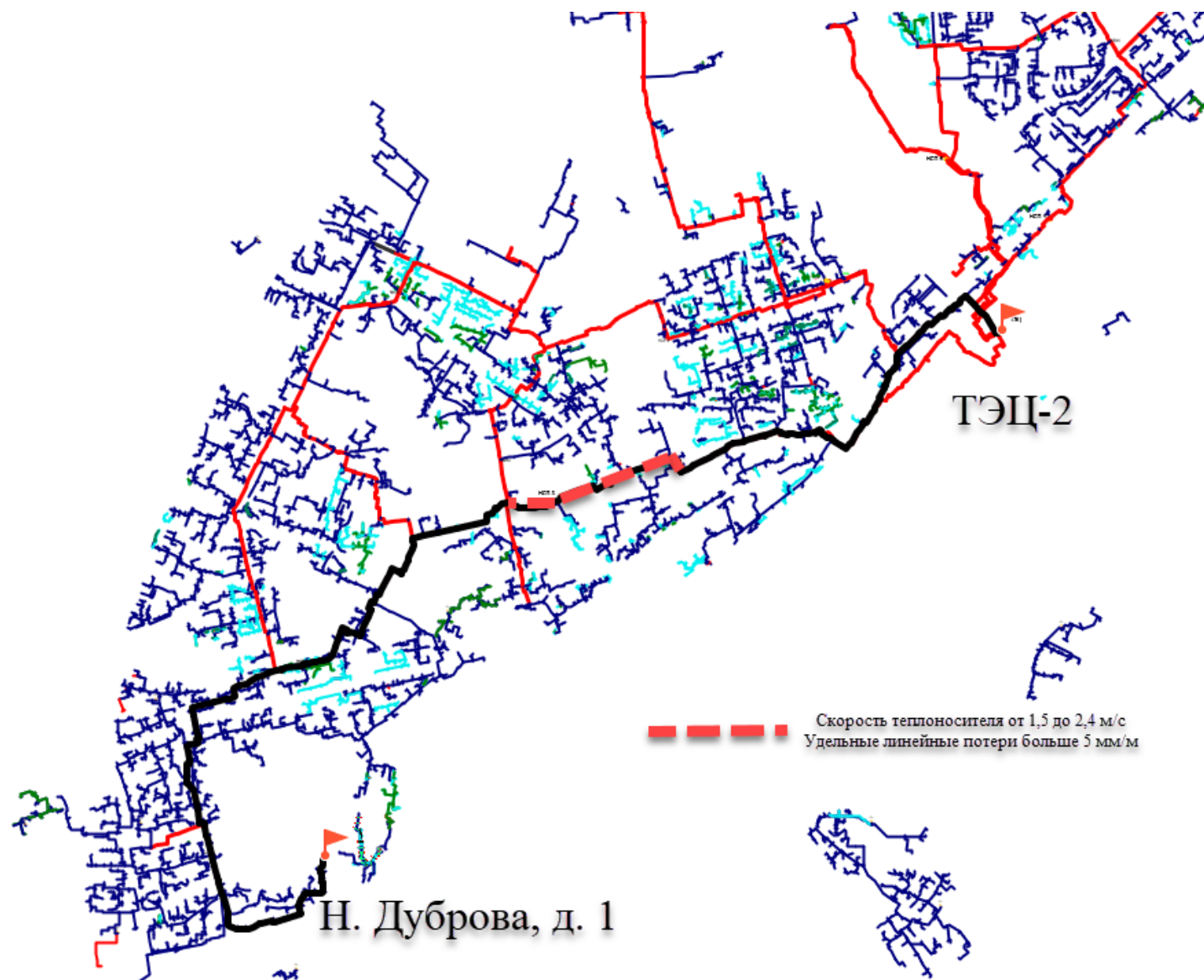


Рисунок 104 – Пьезометрический путь от ТЭЦ-2 до наиболее отдалённого потребителя (12,2 км). Располагаемый напор 15 м. вод. ст.

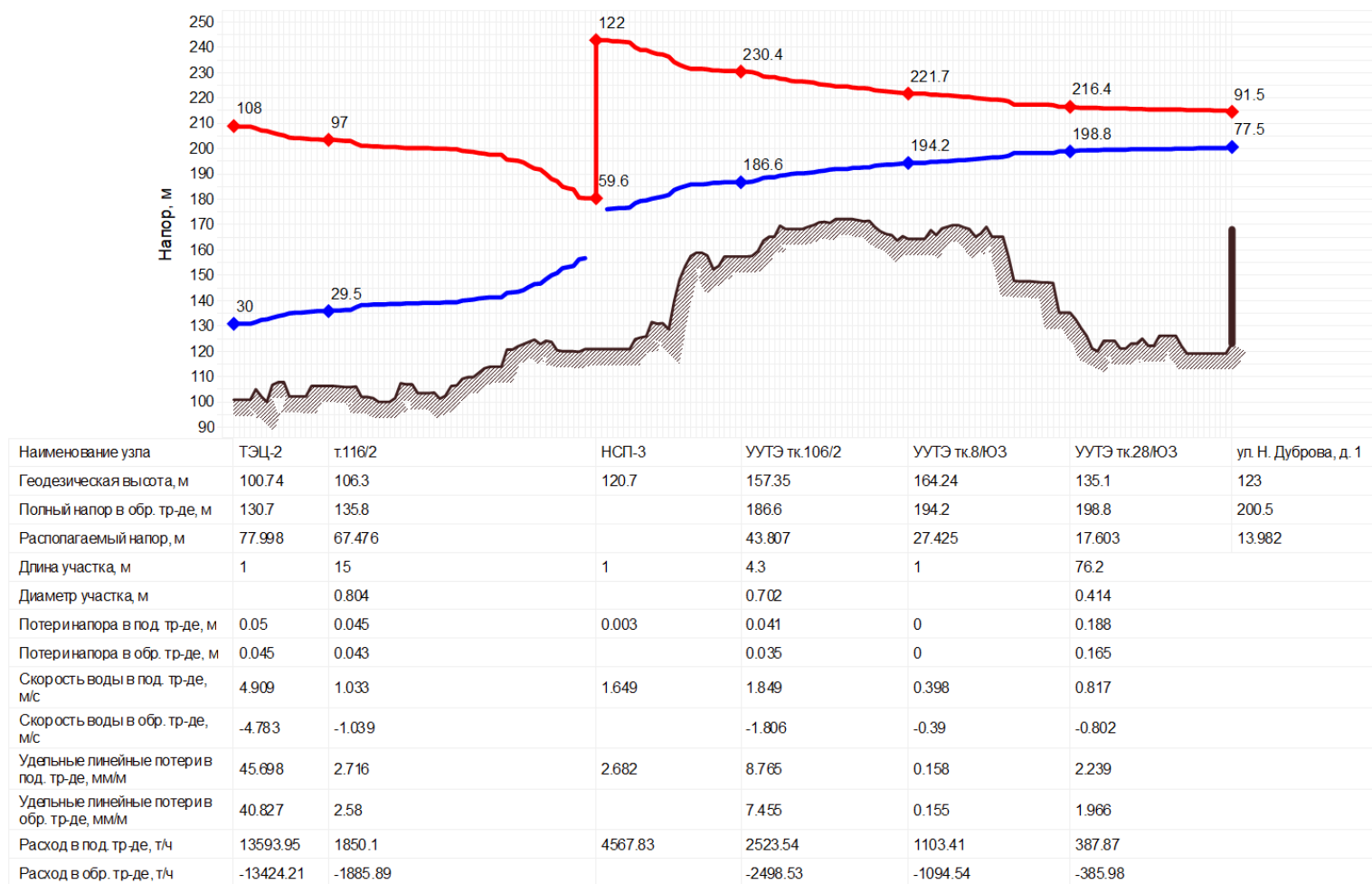


Рисунок 105 – Пьезометрический путь от ТЭЦ-2 до наиболее отдалённого (12,2 км). Располагаемый напор 14 м вод. ст.

Вывод: По магистральным сетям «юго-западного направления» ТЭЦ-2 нет резерва для присоединения новых потребителей.

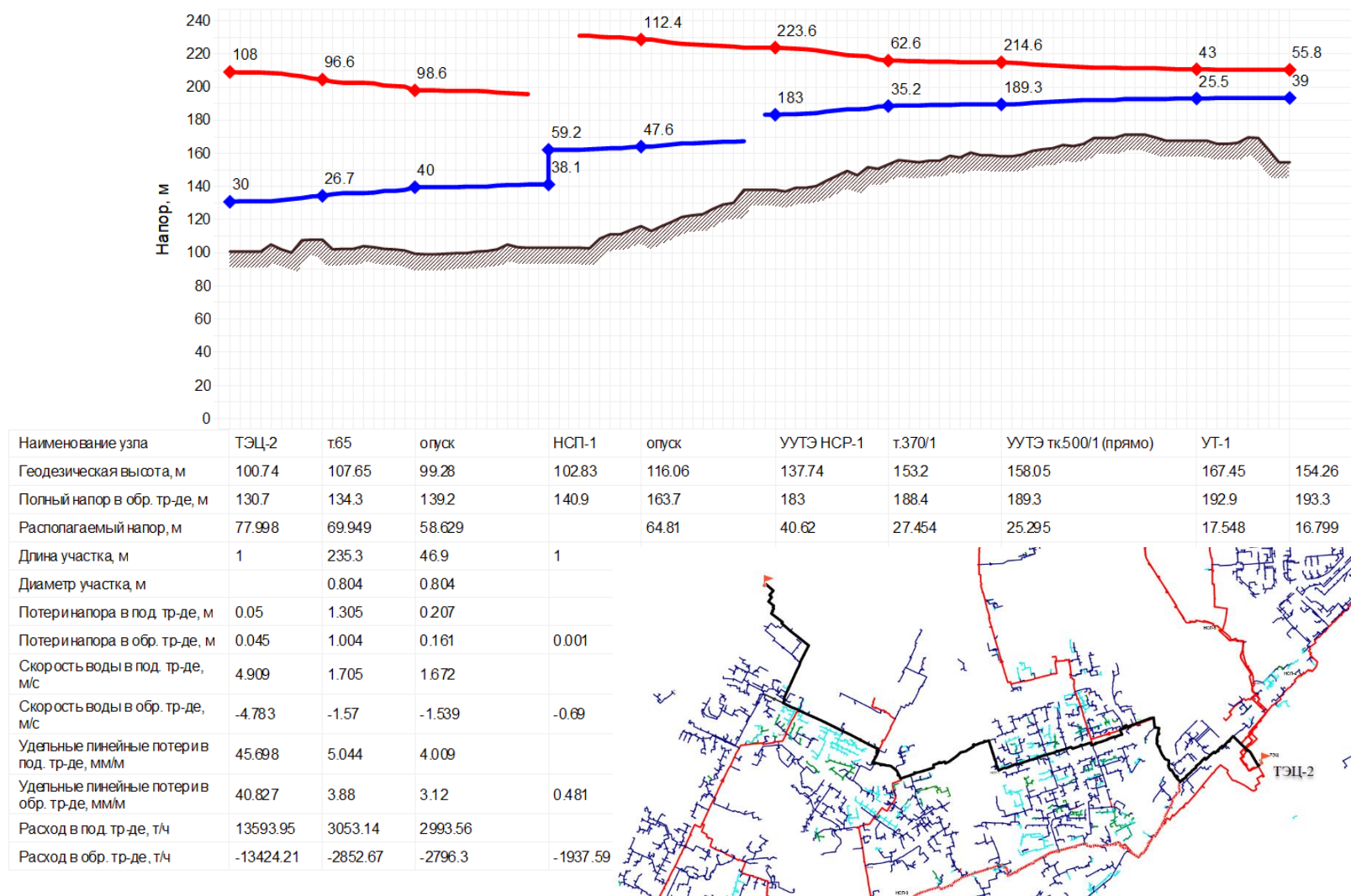


Рисунок 106 – Пьезометрический путь от ТЭЦ-2 до наиболее отдалённого потребителя северо-западного района (8,9 км). Располагаемый напор 16 м вод. ст.

Вывод: Нет участков с превышением удельных линейных потерь. Увеличение напора на насосной № 1 даёт возможность для присоединения новых потребителей без перекладки магистральных сетей северо-западного направления.

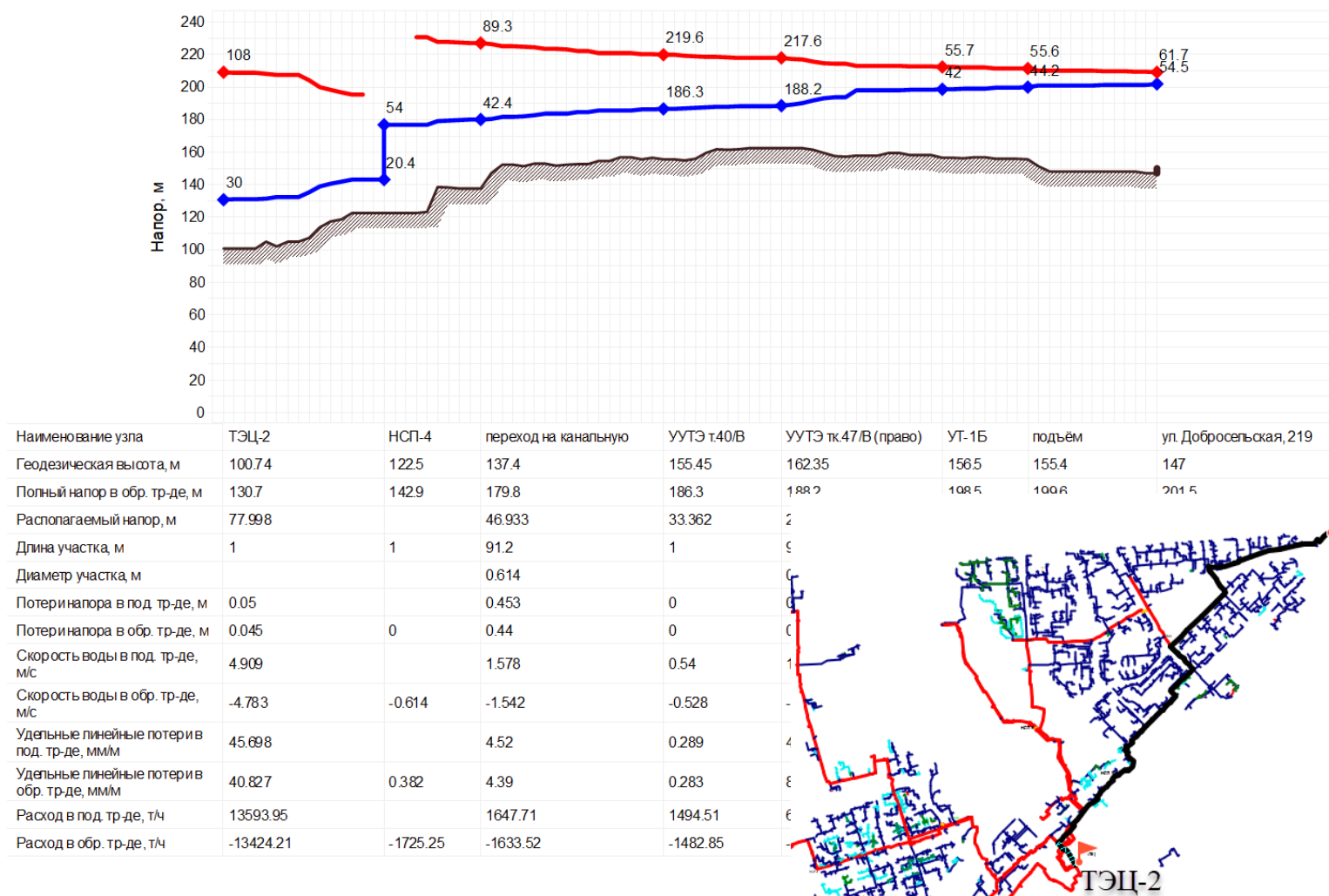


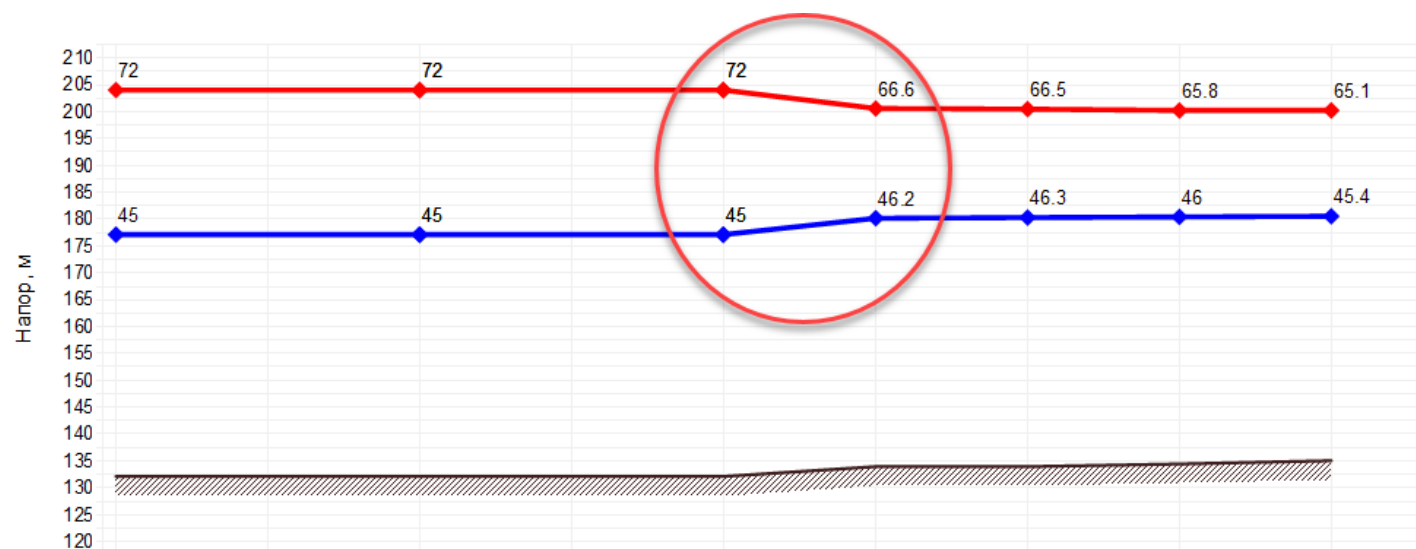
Рисунок 107 – Пьезометрический путь от ТЭЦ-2 до наиболее отдалённого потребителя северо-западного района (5,6 км). Располагаемый напор 8 м. вод. ст.

Вывод: Есть участки на границе превышения удельных линейных потерь 5 мм и скоростью потока 1,5 м/с. Увеличение напора на насосной № 4 даёт возможность для присоединения не значительной тепловой нагрузки без перекладки магистральных сетей восточного направления ТЭЦ-2.

6.3.2 Описание гидравлического режима с целью определения резерва и дефицита по пропускной способности магистральных сетей от котельных АО «ВКС»

В Части 3.8.2 – 3.8.6 данной Главы 1, из пьезометрических графиков видно, что от котельных распределительные сети имеют удельные линейные потери на низком уровне - до 15 мм/м, при норме для данных диаметров от 5 до 15 мм/м. За исключением отдельных небольших участков сети, однако и там скорость потока не превышает 1 м/с, что приемлемо. Располагаемый напор у наиболее отдалённых потребителей от 12 до 24 м. вод. ст. т.е. система имеет запас по пропускной способности, кроме того не используется возможность повышения давления в подающем трубопроводе.

От котельной 722 квартала имеется проблема с располагаемым перепадом у самого отдалённого потребителя – менее 10 м. вод. ст. на вводе. Давление в подающем трубопроводе при этом выше, чем у всех рассматриваемых котельных 72 м.вод.ст. Недостаточный располагаемый напор у отдаленных потребителей связан с высокими потерями напора в головном участке магистральной сети от Котельной до УТ-1, длина участка 110 м, Ду = 200 мм. Без увеличения диаметра данного участка резерва для подключения новых потребителей нет.



Наименование узла	Котельная 722 квартала	Котельная 722 квартала Отоп.		УТ-1	УТ-2	УТ-2А	УТ-19
Геодезическая высота, м	132	132	132	133.9	133.9	134.41	135.01
Полный напор в обр. тр-де, м	177	177	177	180.1	180.2	180.4	180.4
Располагаемый напор, м	27	27	26.926	20.422	20.191	19.803	19.672
Длина участка, м	1	3	110.3	5	30.4	10.3	
Диаметр участка, м		0.259	0.207	0.207	0.207	0.207	
Потери напора в под. тр-де,	0	0.039	3.444	0.122	0.208	0.07	
Потери напора в обр. тр-де,	0	0.035	3.06	0.109	0.18	0.061	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	0.062	0.991	1.298	1.15	0.871	0.871	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-0.061	-0.972	-1.278	-1.132	-0.857	-0.857	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	0.004	11.909	28.395	22.26	6.208	6.207	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	0.004	10.598	25.231	19.769	5.392	5.392	
Расход в под. тр-де, т/ч	168.35	181.58	152.46	134.99	102.27	102.26	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-167.82	-181.05	-152.03	-134.61	-101.97	-101.97	

Рисунок 108 – Пьезометрический путь от котельной «722 квартала» до самого отдалённого потребителя (расстояние от котельной составляет 0,6 км). Располагаемый напор 7 м. вод. ст. Выделенный участок имеет превышение удельных линейных потерь и скорость потока более 1 м/с.

6.3.3 Описание гидравлического режима с целью определения резерва и дефицита по пропускной способности магистральных сетей от котельных ООО «ТеплогазВладимир»

В Части 3.8.7 – 3.8.8 данной Главы 1, из пьезометрических графиков видно, что от котельных распределительные сети имеют удельные линейные потери на низком уровне - до 15 мм/м, при норме для данных диаметров от 5 до 15 мм/м. Располагаемый напор у наиболее отдалённых потребителей от котельной Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» 20 м. вод. ст. т.е. система имеет запас по пропускной способности, кроме того не используется возможность повышения давления в подающем трубопроводе.

От котельной Загородной зоны в настоящее время у наиболее отдалённого потребителя располагаемый напор на вводе всего 4 м. вод. ст., для подключения дополнительной тепловой нагрузки необходимо поднимать давление в подающем трубопроводе.

6.4 Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) присутствует в системе теплоснабжения, в которой располагается Владимирская ТЭЦ-2, котельные и составляет 69 Гкал/ч (6 % от установленной тепловой мощности).

Причина возникновения дефицита тепловой мощности (по договорной нагрузке) в указанной выше системе теплоснабжения – высокое значение подключенной договорной тепловой нагрузки. Дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке не влияет на качество теплоснабжения потребителей. Для устранения дефицита тепловой мощности по договорной нагрузке рекомендуется пересмотреть размеры договорных нагрузок.

Во всех остальных системах теплоснабжения имеет место резерв тепловой мощности (по договорной и расчетной нагрузке).

6.5 Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) присутствует в системе теплоснабжения, в которой располагается Владимирская ТЭЦ-2 и котельные составляет 69 Гкал/ч (6 % от установленной тепловой мощности).

Во всех остальных системах теплоснабжения имеет место резерв тепловой мощности (по договорной и расчетной нагрузке).

Расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности не предусматривается.

6.6 Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, 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

По сравнению с утвержденной актуализированной схемой теплоснабжения по балансам тепловой мощности уточнены тепловые нагрузки и фактический уровень потерь по состоянию на 01.01.2023.

В балансах учтен демонтаж водогрейного котла ПТВМ-180 ст.№3 в 2022 г. на Владимирской ТЭЦ-2 установленной тепловой мощностью 180 Гкал/ч.

Часть 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

7.1 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Баланс теплоносителей системы теплоснабжения (водный баланс) – итог распределения теплоносителей (сетевой воды), отпущенных источником тепловой энергии с учетом потерь при транспортировке до границ эксплуатационной ответственности и использованных абонентами. К нормативам технологических потерь при передаче тепловой энергии относятся потери и затраты энергетических ресурсов, обусловленные техническим состоянием теплопроводов и оборудования и техническими решениями по надежному обеспечению потребителей тепловой энергией и созданию безопасных условий эксплуатации тепловых сетей, в том числе потери и затраты теплоносителя в пределах установленных норм. Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии должен соответствовать требованиям «Инструкции по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом № 325 Минэнерго от 30.12.2008.

Производительность водоподготовительных установок для тепловых сетей должна соответствовать требованиям СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003. Установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воду соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно-питьевого или производственного водопроводов.

Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения. Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплопотребления. Среднегодовая утечка теплоносителя ($\text{м}^3/\text{ч}$) 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). Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов и систем теплопотребления при их плановом ремонте и подключении новых участков сети и потребителей, промывку, дезинфекцию, проведение регламентных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей.

Объем воды в системах теплопотребления потребителей принят согласно требованиям «Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278 и составляет: для систем отопления с радиаторами чугунными высотой 500 мм при температурном графике 95/70 °С – 19,5 $\text{м}^3 \cdot \text{ч}/\text{Гкал}$.

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями.

В таблицах ниже приведены сведения по водоподготовительному оборудованию котельных.

Т а б л и ц а 156 – Сведения по водоподготовительному оборудованию котельных

Наименование котельной	ВПУ	Деаэратор	
		марка	произв-сть, м ³ /ч
Котельная Юго-западного района	ASW 2160FL95	ДКЦ	-
Котельная Коммунальная зона	Аквафлоу SF 650/2	вакуумный деаэратор Servitec	15
Котельная 301 квартал	АКВАФЛОУ SA 112-378	ББК-5	
Котельная УВД	Аквафлоу SF75/2-91	Spirovent	8 л
Котельная Микрорайон 9-В	Аквафлоу SF 200/2-95	ДКЦ 7-01 (кавитационный)	20-35
Котельная ВЗКИ	Аквафлоу SF125/2-90	Spirovent	8 л
Котельная 125 квартал	Аквафлоу SF125/2-90	-	-
Котельная мкр. Юрьеvec, ООО «Т Плюс ВКС»	Аквафлоу SF25/2-90	-	-
Котельная РТС	Аквафлоу SF35/2-91	Spirovent	8 л
Котельная мкр. Коммунар	Аквафлоу SF 38/1-91	-	-
Котельная мкр. Закрытый	ФИП 1354А-8500	-	-
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	ВПУ «SF»1252-9100	Spirovent	8 л
Котельная Оргтруд 2	«SF»1665-9100	Spirovent	8 л
Котельная Оргтруд 1	Аквафлоу SF 125/2-90	-	-
Котельная ПМК-18	WC-1354 - 9000	-	-
Котельная Парижской Коммуны	Двухступенчатая WC1465, WC 1252	-	-
Котельная 722 квартал	Аквафлоу SF200/2-95	Spirovent	8 л
Котельная Элеваторная	Аквафлоу SF20/2-91	Spirovent	8 л
Котельная мкр. Лесной	Аквафлоу SF125/2-91	Spirovent	-
Котельная Семашко, 4	SF-4М	-	-
Котельная Белокопской, 16	ФИП 0844Т-560С	-	-
Котельная Тихомирова, 8а	Аквафлоу SF 35/2-91	-	-
Котельная АО «Владгазкомпания»	водоподготовительная установка 1-ступенчатое Na-катионирование	-	-
Котельная мкр. Пиганово	автоматическая установка умягчения воды непрерывного действия (I-ступенчатое натрий-катионирование)	-	-
Котельная п. Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	автоматическая установка умягчения во-ды непрерывного действия (I-ступенчатое натрий-катионирование), дегазатор SpiroVent Superior S6A	-	-
Котельная ООО «ТКС»	Фильтр S3672-20, Twin	-	-
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	Комплексон-6	-	-
Котельная ООО УК «Дельта»	Na-катионированные фильтра, Сокол-Ф(И)-0,5	-	-
ФГБУ «ВНИИЗЖ»	автоматическая установка умягчения воды Aquaflo SF 75-56M	-	-
Котельная Загородная зона	Аквафлоу SF 200/2-95	-	-
Котельная мкр. Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	Аквафлоу SF 200/2-95	-	-

Источником водоснабжения всех котельных является городская вода МУП «Владимир-горводоканал». Система химической водоподготовки на котельной турбаза «Ладога» отсутствует.

7.1.1 Владимирская ТЭЦ-2

В таблицах ниже представлен баланс производительности водоподготовительной установки в системе теплоснабжения Владимирская ТЭЦ-2, а также годовой расход теплоносителя источника тепловой энергии Владимирская ТЭЦ-2 (тыс. м³) за 2022 г. и за четыре периода, предшествующих актуализации схемы теплоснабжения.

Т а б л и ц а 157 – Баланс производительности водоподготовительной установки в системе теплоснабжения от Владимирской ТЭЦ-2

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»						
Владимирская ТЭЦ-2						
Производительность ВПУ	т/ч	650	650	650	642	642
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	133	133	133	120	122
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	134	108	108	120	119
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	106	106	106	120	124
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	-5
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 088	1 088	1 088	980	992
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	517	517	517	522	520
Доля резерва	%	79,6%	79,6%	79,6%	81,3%	81,1%

Т а б л и ц а 158 – Годовой расход теплоносителя источника тепловой энергии Владимирская ТЭЦ-2 (тыс. м³)

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Владимирская ТЭЦ-2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1 149,874	926,955	-	1 034,887	1 040,766
нормативные утечки теплоносителя в сетях	913,355	913,355	913,355	1 034,887	1 083,574
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	-42,808
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Подпитка тепловой сети в период 2018–2022 гг. составляла 108–134 т/ч, следовательно, номинальной производительности ВПУ Владимирской ТЭЦ-2 – 650 т/ч достаточно для обеспечения потребностей в подпиточной воде.

7.1.2 Котельные г. Владимира

В таблицах ниже представлены балансы производительности водоподготовительных установок, а также годовые расходы теплоносителя в зонах действия котельных г. Владимира (тыс. м³) за 2022 г. и за четыре периода, предшествующих актуализации схемы теплоснабжения.

Т а б л и ц а 159 – Годовые расходы теплоносителя в зонах действия котельных (тыс. м³)

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»					
Котельная 301 квартал					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,293	3,355	3,355	9,841	9,710
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Юго-западного района					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,516	4,234	4,234	9,308	9,074
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Микрорайон 9-В					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,444	0,359	0,359	5,842	н/д
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Коммунальная зона					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,123	1,613	1,613	7,333	7,430
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ПМК-18					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,632	0,584	0,584	1,028	0,772
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Оргтруд 1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,349	0,156	0,156	2,728	2,729
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Оргтруд 2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,205	0,195	0,195	0,952	0,952
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная 722 квартал					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,027	1,285	1,285	2,184	2,721
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная УВД					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,742	0,681	0,681	1,300	1,301
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная мкр. Заклязьменский					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,204	0,174	0,174	1,445	1,474
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная мкр. Коммунар					

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,662	0,450	0,450	1,217	2,415
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ВЗКИ					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,301	0,559	0,559	0,855	1,095
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная мкр. Лесной					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,804	0,679	0,679	3,713	3,713
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная РТС					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,053	0,062	0,062	0,399	0,500
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,014	0,031	0,031	0,242	0,242
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Парижской Коммуны					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,017	0,033	0,033	0,680	0,680
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,020	0,073	0,073	0,431	0,431
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Элеваторная					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,003	0,023	0,023	0,213	0,213
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная 125 квартал					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,001	0,004	0,004	0,411	0,411
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная АО «Владгазкомпания»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,786	1,786	1,786	3,510	3,510
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,786	1,786	1,786	3,510	3,510
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная п. Энергетик, ООО «Владмиртеплогаз»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,525	0,397	0,460	0,620	4,690
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,525	0,397	0,460	0,620	н/д
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная турбазы «Ладога»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,174	0,146	0,006	0,040	0,325
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,174	0,146	0,006	0,040	0,325
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО УК «Дельта»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,012	0,012	0,010	0,010	0,070
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,012	0,012	0,010	0,010	0,070
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «ТКС»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	0,365	1,951	0,365
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	0,365	н/д	0,365
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»					
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»					
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	0,181	н/д
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	0,181	н/д
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»					
Котельная мкр. Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	20,574	10,103
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	26,153	14,845
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Загородная зона					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	12,050	9,969
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	16,005
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная мкр. Пиганово					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,143	0,122	0,100	0,697	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,143	0,122	0,100	н/д	0,730
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Т а б л и ц а 160 – Балансы производительности водоподготовительных установок в зонах действия котельных

Параметр	Ед. измерения	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»						
Котельная 301 квартал						
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	5
Срок службы	лет	41	42	43	44	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,260	1,275	1,275	1,146	1,131
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,057	0,654	0,654	1,146	1,131
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	1,146	1,131
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,848	15,017	15,017	13,504	13,324
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,740	8,725	8,725	8,854	3,869
Доля резерва	%	87,4%	87,3%	87,3%	88,5%	77,4%
Котельная Юго-западного района						
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	5,5
Срок службы	лет	41	42	43	44	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,323	1,306	1,306	1,084	1,057
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,491	0,826	0,826	1,084	1,057
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	1,084	1,057
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,000	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,000	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	15,591	15,386	15,386	12,773	12,451
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,677	8,694	8,694	8,916	4,443
Доля резерва	%	86,8%	86,9%	86,9%	89,2%	80,8%
Котельная Микрорайон 9-В						
Производительность ВПУ	т/ч	8	8	8	8	8
Срок службы	лет	6	7	8	9	10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,21/0,08	0,21/0,08	0,21/0,08	0,21/0,08	0,21/0,08
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,721	0,721	0,721	0,680	н/д

Параметр	Ед. измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,087	0,070	0,070	0,680	н/д
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,680	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,000	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,000	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,490	8,490	8,490	8,016	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,279	7,279	7,279	7,320	-
Доля резерва	%	91,0%	91,0%	91,0%	91,5%	-
Котельная Коммунальная зона						
Производительность ВПУ	т/ч	12,1	12,1	12,1	12,1	16,4
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,960	0,951	0,951	0,854	0,865
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,609	0,315	0,315	0,854	0,865
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,854	0,865
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,0	0,000	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,000	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	11,312	11,206	11,206	10,063	10,195
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,140	11,149	11,149	11,246	15,535
Доля резерва	%	92,1%	92,1%	92,1%	92,9%	94,7%
Котельная ПМК-18						
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	9	10	11	12	13
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,106	0,095	0,095	0,120	0,090
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,074	0,069	0,069	0,120	0,090
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,120	0,090
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,0	0,000	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,000	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,193	1,066	1,066	1,381	1,031
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,394	1,405	1,405	1,380	1,410
Доля резерва	%	92,9%	93,7%	93,7%	92,0%	94,0%
Котельная Оргтруд 1						

Параметр	Ед. измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,308	0,311	0,311	0,319	0,319
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,041	0,018	0,018	0,319	0,319
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,319	0,319
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,0	0,000	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,000	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,374	3,404	3,404	3,404	3,549
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,192	3,189	3,189	3,181	3,181
Доля резерва	%	91,2%	91,1%	91,1%	90,9%	90,9%
Котельная Оргтруд 2						
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,110	0,108	0,108	0,112	0,112
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,040	0,038	0,038	0,112	0,112
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,112	0,112
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,0	0,000	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,000	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,290	1,260	1,260	1,306	1,306
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,390	3,392	3,392	3,388	3,388
Доля резерва	%	96,8%	96,9%	96,9%	96,8%	96,8%
Котельная 722 квартал						
Производительность ВПУ	т/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Срок службы	лет	6	7	8	9	10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,266	0,264	0,264	0,256	0,318
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,121	0,151	0,151	0,256	0,318
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,256	0,318
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,0	0,000	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,000	0,0

Параметр	Ед. измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,114	3,094	3,094	2,997	2,997
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,734	7,736	7,736	7,744	7,682
Доля резерва	%	96,7%	96,7%	96,7%	96,8%	96,0%
Котельная УВД						
Производительность ВПУ	т/ч	7,5	2,1	2,1	2,1	2,2
Срок службы	лет	-	-	1	2	3
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,0039/0,0039	0,008	0,008	0,008	0,008
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,139	0,162	0,162	0,152	0,152
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,087	0,080	0,080	0,152	0,152
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,152	0,152
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,0	0,000	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,000	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,533	1,802	1,802	1,682	1,684
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,961	1,938	1,938	1,948	2,048
Доля резерва	%	93,4%	92,3%	92,3%	92,8%	93,1%
Котельная мкр. Закрытый						
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,170	0,158	0,158	0,169	0,173
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,040	0,034	0,034	0,169	0,173
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,169	0,173
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,0	0,000	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,000	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,992	1,845	1,845	1,983	2,023
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,330	1,342	1,342	1,331	1,327
Доля резерва	%	88,7%	89,5%	89,5%	88,7%	88,5%
Котельная мкр. Коммунар						
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3
Срок службы	лет	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

Параметр	Ед. измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,153	0,151	0,151	0,143	0,283
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,078	0,053	0,053	0,143	0,283
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,143	0,283
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,0	0,000	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,000	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,797	1,771	1,771	1,670	2,200
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,347	1,349	1,349	1,357	1,017
Доля резерва	%	89,8%	89,9%	89,9%	90,5%	78,2%
Котельная ВЗКИ						
Производительность ВПУ	т/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Срок службы	лет	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,118	0,118	0,118	0,100	0,128
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,035	0,065	0,065	0,100	0,128
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,100	0,128
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,0	0,000	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,000	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,314	1,312	1,312	1,174	1,174
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,082	3,082	3,082	3,100	3,072
Доля резерва	%	96,3%	96,3%	96,3%	96,9%	96,0%
Котельная мкр. Лесной						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет	1	2	3	4	5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,440	0,441	0,441	0,434	0,434
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,095	0,080	0,080	0,434	0,434
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,434	0,434
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,0	0,000	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,000	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,757	4,770	4,770	4,719	4,719
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,060	3,059	3,059	3,066	3,066
Доля резерва	%	87,4%	87,4%	87,4%	87,6%	87,6%

Параметр	Ед. измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная РТС						
Производительность ВПУ	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Срок службы	лет	-	-	1	2	3
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,0015	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,055	0,055	0,055	0,046	0,058
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,006	0,007	0,007	0,046	0,058
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,046	0,058
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,0	0,000	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,000	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,502	0,502	0,502	0,548	0,548
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,945	0,945	0,945	0,954	0,942
Доля резерва	%	94,5%	94,5%	94,5%	95,4%	94,2%
Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»						
Производительность ВПУ	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Срок службы	лет	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,029	0,029	0,029	0,028	0,028
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,0037	0,0037	0,028	0,028
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,028	0,028
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,000	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,000	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,325	0,325	0,325	0,326	0,326
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,971	0,971	0,971	0,972	0,972
Доля резерва	%	97,1%	97,1%	97,1%	97,2%	97,2%
Котельная Парижской Коммуны						
Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Срок службы	лет	9	10	11	12	13
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,069	0,069	0,069	0,079	0,079
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,003	0,0064	0,0064	0,0791	0,079
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,079	0,079
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,0	0,0	0,0

Параметр	Ед. измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,818	0,818	0,818	0,933	0,933
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,997	1,994	1,994	1,921	1,921
Доля резерва	%	99,8%	99,7%	99,7%	96,0%	96,0%
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»						
Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Срок службы	лет	3	4	5	6	7
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,050	0,051	0,051	0,051	0,051
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,004	0,014	0,014	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,051	0,051
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,0	0,000	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,000	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,584	0,600	0,600	0,592	0,592
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,950	1,949	1,949	1,949	1,949
Доля резерва	%	97,5%	97,4%	97,4%	97,5%	97,5%
Котельная Элеваторная						
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	5	6	7	8	9
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,025	0,025
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,001	0,004	0,004	0,025	0,025
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,025	0,025
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,0	0,000	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,000	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,277	0,277	0,277	0,293	0,293
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,776	0,776	0,776	0,775	0,775
Доля резерва	%	97,0%	97,0%	97,0%	96,9%	96,9%
Котельная 125 квартал						
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1

Параметр	Ед. измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,024	0,023	0,023	0,048	0,048
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,001	0,001	0,048	0,048
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,048	0,048
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,0	0,000	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,000	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,287	0,269	0,269	0,564	0,564
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,476	2,477	2,477	2,452	2,452
Доля резерва	%	99,0%	99,1%	99,1%	98,1%	98,1%
котельная АО «Владгазкомпания»						
Производительность ВПУ	т/ч	1,25	1,25	1,25	3,00	3,00
Срок службы	лет	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,698	0,698	0,698	0,501	0,501
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,4	0,4	0,420	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,4	0,4	0,420	0,42
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,000	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,600	5,600	5,600	5,908	5,908
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,552	0,552	0,552	2,499	2,499
Доля резерва	%	44,2%	44,2%	44,2%	83,3%	83,3%
Котельная ООО «ТКС»						
Производительность ВПУ	т/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Срок службы	лет	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,447	0,447	0,447	0,229	0,229
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,229	0,050
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,229	0,250
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,199	5,199	5,199	2,648	2,648
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,553	14,553	14,553	14,771	14,771

Параметр	Ед. измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Доля резерва	%	97,0%	97,0%	97,0%	98,5%	98,5%
Котельная п. Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»						
Производительность ВПУ	т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Срок службы	лет	3	4	5	6	7
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,653	0,606	0,110	0,548	0,548
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,062	0,047	0,110	0,110	0,110
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,062	0,047	0,110	0,110	0,110
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,616	6,199	6,199	5,957	5,957
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,647	2,694	2,694	2,752	2,752
Доля резерва	%	80,2%	81,6%	81,6%	83,4%	83,4%
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Срок службы	лет	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,013	0,013	0,013	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,30	0,15	0,15	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,15	0,15	0,15	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,037	0,037	0,037	-	-
Доля резерва	%	74,4%	74,4%	74,4%	-	-
Котельная ООО УК «Дельта»						
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	9	10	11	12	13
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,060	0,053	0,053	0,127	0,127
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметр	Ед. измерения	2018	2019	2020	2021	2022
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,530	0,456	0,456	1,488	1,488
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»						
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»						
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	25
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	н/д	н/д	н/д	н/д	0,025
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	более 25
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»						
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»						
Производительность ВПУ	т/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Срок службы	лет	1	2	3	4	5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,021	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,021	н/д
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,021	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,249	0,249	0,249	0,249	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,976	2,976	2,976	2,979	-
Доля резерва	%	99,2%	99,2%	99,2%	99,3%	-
ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»						

Параметр	Ед. измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная мкр. Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»						
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,598	1,598	1,598	1,213	1,213
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	1,400	1,200
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	1,760	1,760
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,236	14,236	14,236	14,305	14,305
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,002	4,002	4,002	4,387	4,387
Доля резерва	%	71,5%	71,5%	71,5%	78,3%	78,3%
Котельная Загородная зона						
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,709	1,709	1,709	1,403	1,404
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	1,403	1,200
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	1,403	1,910
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	15,763	15,763	15,763	16,535	16,549
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,891	3,891	3,891	4,197	4,400
Доля резерва	%	69,5%	69,5%	69,5%	74,9%	78,6%
Котельная мкр. Пиганово						
Производительность ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Срок службы	лет	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,089	0,085	0,085	0,081	0,081
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,017	0,014	0,014	0,100	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,017	0,014	0,014	0,125	0,130
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,957	0,910	0,910	0,893	0,893
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,311	1,315	1,315	1,319	1,319
Доля резерва	%	93,7%	94,0%	94,0%	94,2%	94,2%

Анализ фактических балансов производительности водоподготовительных установок в зонах действия котельных г. Владимира показал, что производительности ВПУ котельных достаточно для обеспечения потребностей в подпиточной воде, причем имеется значительный резерв по производительности водоподготовительных установок котельных.

7.2 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Максимальное потребление теплоносителя в аварийных режимах по источникам сведено в таблицу ниже.

Т а б л и ц а 161 – Максимальное потребление теплоносителя в аварийных режимах по источникам сведено в таблицу ниже

Параметр	Ед. измерения	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО-1. ООО «Т Плюс»						
Владимирская ТЭЦ-2						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	134	108	108	120	203
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 088	1 088	1 088	980	992
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 196	1 196	1 100	1 099	5,9
Котельная 301 квартал						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,057	0,654	0,654	1,146	1,131
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,848	15,017	15,017	13,504	13,324
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	14,905	15,671	15,671	14,650	14,455
Котельная Юго-западного района						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,491	0,826	0,826	1,084	1,057
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	15,591	15,386	15,386	12,773	12,451
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	16,082	16,212	16,212	13,857	13,508
Котельная Микрорайон 9-В						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,087	0,070	0,070	0,680	0,675
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,490	8,490	8,490	8,016	7,955
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	8,577	8,560	8,560	8,697	8,630
Котельная Коммунальная зона						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,609	0,315	0,315	0,854	0,865
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	11,312	11,206	11,206	10,063	10,195
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	11,921	11,521	11,521	10,917	11,061
Котельная ПМК-18						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,074	0,069	0,069	0,120	0,090
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,193	1,066	1,066	1,381	1,031
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,268	1,135	1,135	1,501	1,121
Котельная Оргтруд 1						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,041	0,018	0,018	0,319	0,319
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,374	3,404	3,404	1,381	3,549
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,415	3,422	3,422	1,700	3,868
Котельная Оргтруд 2						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,040	0,038	0,038	0,112	0,112
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,290	1,260	1,260	1,306	1,306
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,330	1,298	1,298	1,418	1,418
Котельная 722 квартал						

Параметр	Ед. измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,121	0,151	0,151	0,256	0,318
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,114	3,094	3,094	2,997	2,997
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,235	3,245	3,245	3,252	3,315
Котельная УВД						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,087	0,080	0,080	0,152	0,152
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,533	1,802	1,802	1,682	1,684
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,620	1,882	1,882	1,834	1,836
Котельная мкр. Заклязьменский						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,040	0,034	0,034	0,169	0,173
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,992	1,845	1,845	1,983	2,023
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,032	1,879	1,879	2,153	2,196
Котельная мкр. Коммунар						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,078	0,053	0,053	0,143	0,283
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,797	1,771	1,771	1,670	2,200
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,874	1,824	1,824	1,812	2,483
Котельная ВЗКИ						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,035	0,065	0,065	0,100	0,128
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,314	1,312	1,312	1,174	1,174
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,349	1,377	1,377	1,274	1,302
Котельная мкр. Лесной						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,095	0,080	0,080	0,434	0,434
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,757	4,770	4,770	4,719	4,719
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	4,852	4,850	4,850	5,153	5,153
Котельная РТС						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,006	0,007	0,007	0,046	0,058
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,502	0,502	0,502	0,548	0,548
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,508	0,509	0,509	0,594	0,606
Котельная мкр. Юрьеvec, ООО «Т Плюс ВКС»						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,002	0,004	0,004	0,028	0,028
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,325	0,325	0,325	0,326	0,326
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,327	0,329	0,329	0,354	0,354
Котельная Парижской Коммуны						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,003	0,006	0,006	0,079	0,079
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,818	0,818	0,818	0,933	0,933
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,821	0,824	0,824	1,012	1,012
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,004	0,014	0,014	0,051	0,051
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,584	0,600	0,600	0,592	0,592
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,588	0,614	0,614	0,642	0,642
Котельная Элеваторная						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,001	0,004	0,004	0,025	0,025
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,277	0,277	0,277	0,293	0,293

Параметр	Ед. измерения	2018	2019	2020	2021	2022
не деаэрированной водой)						
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,277	0,281	0,281	0,318	0,318
Котельная 125 квартал						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,000	0,001	0,001	0,048	0,048
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,287	0,269	0,269	0,564	0,564
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,287	0,270	0,270	0,612	0,612
котельная АО «Владгазкомпания»						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,2	0,4	0,4	0,4	0,50
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,9	5,9
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	5,8	6,0	6,0	6,3	6,4
Котельная п. Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,510	0,460	0,110	0,930	0,420
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,616	6,199	6,199	5,957	5,957
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	7,126	6,659	6,309	6,887	3,300
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,30	0,15	0,15	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,15	0,15	0,15	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,45	0,30	0,30	-	-
Котельная ООО УК «Дельта»						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,060	0,053	0,053	0,127	0,127
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,530	0,456	0,456	1,488	1,488
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,590	0,509	0,509	1,615	1,615
Котельная ООО «ТКС»						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,447	0,447	0,447	0,229	0,050
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,199	5,199	5,199	2,648	2,648
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	5,646	5,646	5,646	2,876	15,000
ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»						
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	0,1
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	25,0
ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»						
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	0,024	0,024	0,021	0,021
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	0,249	0,249	0,249	0,249
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	0,273	0,273	0,270	0,270
ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»						
Котельная мкр. Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,598	1,598	1,598	1,213	2,200
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,236	14,236	14,236	14,305	14,305
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	15,834	15,834	15,834	15,517	5,600
Котельная Загородная зона, ООО «ТеплогазВладимир»						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,709	1,709	1,709	1,403	2,100

Параметр	Ед. измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	15,763	15,763	15,763	16,535	16,549
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	17,472	17,472	17,472	17,938	5,600
Котельная мкр. Пиганово						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,088	0,079	0,014	0,120	0,120
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,957	0,910	0,910	0,893	0,893
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,045	0,989	0,924	1,013	0,440

Часть 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

8.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Основным видом топлива Владимирской ТЭЦ-2 является природный газ. Мазут является резервным видом топлива, а также используется при ограничении поставок природного газа. Аварийное топливо отсутствует. Природный газ на ТЭЦ подается по системе газопроводов от магистрального или городского газопровода. Сеть газопотребления Владимирской ТЭЦ-2 включает площадки газорегуляторных пунктов ГРП №1, ГРП №2, участок наружных и внутренних газопроводов, 7 площадок газового оборудования котлов (горелочные устройства – горелка прямоточная, плоскофакельная, по 8 шт.), площадку газового оборудования дожимной компрессорной станции, площадку газовой турбины с 2 камерами сгорания.

На котельных основным видом топлива является природный газ. Резервным видом топлива для котельной Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир» является дизельное топливо. Для котельной ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» не нормируется создание запасов топлива, но у компании заключен договор с ресурсоснабжающей организацией на поставку резервного топлива (мазута), в случае ограничения подачи природного газа. Для остальных котельных резервное топливо отсутствует. Аварийное топливо отсутствует.

В приложении 2 приведен топливный баланс по каждой системе теплоснабжения за 2018–2022 гг. В таблице 162 приведен топливный баланс по ЕТО за 2018-2022 гг. В таблице 163 приведен топливный баланс источников тепловой энергии в целом по МО г. Владимир за идентичный период.

В структуре топливного баланса МО г. Владимир для централизованных систем теплоснабжения к 2022 г. по сравнению с 2021 г.:

- расход природного газа снизился на 7 %;
- расход мазута снизился на 4 %.

Потребление природного газа на 2022 г. составляет 99,997 % от общего объема потребления топлива на централизованных источниках тепловой энергии.

Т а б л и ц а 162 – Топливный баланс по ЕТО

ЕТО	Баланс топли- ва за год	Остаток нату- рального топ- лива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за кален- дарный год, т у.т.			Остаток нату- рального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая тепло- та сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
				На котельных на отпуск теп- ловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»	2018							
	Газ природный	-	653 903	53 980	319 557	387 540	-	8 147
	Мазут	23 102	-	-	-	-	21 527	-
	Итого	-	-	53 980	319 557	387 540	-	-
	2019							
	Газ природный	-	678 469	50 818	292 237	446 873	-	8 150
	Мазут	19 473	-	-	1 349	2 062	16 180	8 869
	Итого	-	-	50 818	293 586	448 935	-	-
	2020							
	Газ природный	-	609 095	50 161	291 066	372 713	-	8 205
	Мазут	19 383	-	-	-	-	17 254	-
	Итого	-	-	50 161	291 066	372 713	-	-
	2021							
	Газ природный	-	755 178	59 404	332 397	488 603	-	8 161
	Мазут	17 254	-	-	10	15	13 259	8 896
	Итого	-	-	59 404	332 407	488 618	-	-
	2022							
	Газ природный	-	698 020	52 094	317 362	448 038	-	8 198
	Мазут	13 259	-	-	10	14	13 023	8 855
	Итого	-	-	52 094	317 372	448 052	-	-
ЕТО-2. ОАО «Вла- димирский завод «Электроприбор»	2018							
	Газ природный	-	6 963	8 077	-	-	-	8 120
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	8 077	-	-	-	-
	2019							
	Газ природный	-	6 552	7 630	-	-	-	8 151
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	7 630	-	-	-	-	

ЕТО	Баланс топли- ва за год	Остаток нату- рального топ- лива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за кален- дарный год, т у.т.			Остаток нату- рального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая тепло- та сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
				На котельных на отпуск теп- ловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
	2020							
	Газ природный	-	6 552	7 630	-	-	-	8 151
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	7 630	-	-	-	-
	2021							
	Газ природный	-	6 552	7 630	-	-	-	8 151
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	7 630	-	-	-	-
	2022							
	Газ природный	-	6 665	7 798	-	-	-	8 190
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	7 798	-	-	-	-
ЕТО-3. ТСЖ «На 3- ей Кольцевой»	2018							
	Газ природный	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	-	-	-	-	-
	2019							
	Газ природный	-	143	161	-	-	-	7 899
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	161	-	-	-	-
	2020							
	Газ природный	-	143	161	-	-	-	7 899
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	161	-	-	-	-
	2021							
	Газ природный	-	143	161	-	-	-	7 899
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	161	-	-	-	-
	2022							
	Газ природный	-	143	161	-	-	-	7 899

ЕТО	Баланс топли- ва за год	Остаток нату- рального топ- лива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за кален- дарный год, т у.т.			Остаток нату- рального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая тепло- та сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
				На котельных на отпуск теп- ловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	161	-	-	-	-
ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»	2018							
	Газ природный	-	нд	нд	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	-	-	-	-	-
	2019							
	Газ природный	-	нд	нд	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	-	-	-	-	-
	2020							
	Газ природный	-	нд	нд	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	-	-	-	-	-
	2021							
	Газ природный	-	нд	нд	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	-	-	-	-	-
	2022							
	Газ природный	-	нд	нд	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»	2018							
	Газ природный	-	94	110	-	-	-	8 190
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	110	-	-	-	-
	2019							
	Газ природный	-	85	99	-	-	-	8 190
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	99	-	-	-	-

ЕТО	Баланс топли- ва за год	Остаток нату- рального топ- лива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за кален- дарный год, т у.т.			Остаток нату- рального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая тепло- та сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
				На котельных на отпуск теп- ловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
	2020							
	Газ природный	-	85	99	-	-	-	8 190
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	99	-	-	-	-
	2021							
	Газ природный	-	85	99	-	-	-	8 190
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	99	-	-	-	-
	2022							
	Газ природный	-	85	99	-	-	-	8 190
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	99	-	-	-	-
ЕТО-6. ООО «Теп- логазВладимир»	2018							
	Газ природный	-	16 626	19 346	-	-	-	8 145
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	19 346	-	-	-	-
	2019							
	Газ природный	-	14 905	17 358	-	-	-	8 152
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	17 358	-	-	-	-
	2020							
	Газ природный	-	14 524	17 019	-	-	-	8 203
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	17 019	-	-	-	-
	2021							
	Газ природный	-	16 618	19 375	-	-	-	8 161
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	19 375	-	-	-	-
	2022							
	Газ природный	-	15 799	18 509	-	-	-	8 201

ЕТО	Баланс топли- ва за год	Остаток нату- рального топ- лива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за кален- дарный год, т у.т.			Остаток нату- рального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая тепло- та сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
				На котельных на отпуск теп- ловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	18 509	-	-	-	-

Т а б л и ц а 163 – Топливный баланс источников тепловой энергии МО г. Владимир

Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.			Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2018							
Газ природный	-	677 585	81 513	319 557	387 540	-	8 147
Мазут	23 102	-	-	-	-	21 527	-
Итого	-	-	81 513	319 557	387 540	-	-
2019							
Газ природный	-	700 154	76 067	292 237	446 873	-	8 150
Мазут	19 473	-	-	1 349	2 062	16 180	8 869
Итого	-	-	76 067	293 586	448 935	-	-
2020							
Газ природный	-	630 399	75 070	291 066	372 713	-	8 204
Мазут	19 383	-	-	-	-	17 254	-
Итого	-	-	75 070	291 066	372 713	-	-
2021							
Газ природный	-	778 576	86 669	332 397	488 603	-	8 161
Мазут	17 254	-	-	10	15	13 259	8 896
Итого	-	-	86 669	332 407	488 618	-	-
2022							
Газ природный	-	720 712	78 663	317 362	448 038	-	8 198
Мазут	13 259	-	-	10	14	13 023	8 855
Итого	-	-	78 663	317 372	448 052	-	-

8.2 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Нормирование создания запасов топлива в МО г. Владимир выполняется для Владимирской ТЭЦ-2 и котельной Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир».

Для котельной ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» не нормируется создание запасов топлива, но у компании заключен договор с ресурсонабжающей организацией на поставку резервного топлива (мазута), в случае ограничения подачи природного газа.

8.2.1 Владимирская ТЭЦ-2

Основным топливом на ТЭЦ является природный газ, резервное топливо – топочный мазут. Сжигание мазута производится при вводе ограничений по газопотреблению в периоды максимальных тепловых нагрузок при низкой температуре наружного воздуха, а также в периоды ремонтов газового оборудования, проведения режимно-наладочных испытаний для корректировки режимных карт котлов.

Мазутное хозяйство Владимирской ТЭЦ-2 служит для приема, хранения, подготовки и подачи мазута марки М-100 к котлам. В комплекс сооружений мазутного хозяйства входят следующие узлы:

- сливная эстакада - 3 поста слива с автоцистерн;
- приемная емкость объемом 1 000 м³;
- здание мазутонасосной станции;
- склад мазута с 7 металлическими резервуарами (РХМ №№1-5 объемом 2 000 м³ каждый и РХМ №№ 6,7 объемом 10 000 м³ каждый)

Характеристика резервуаров для хранения мазута на Владимирской ТЭЦ-2 приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 164 – Характеристика резервуаров для хранения мазута

Наименование емкости	Техническое состояние емкости	Объем по проекту, м ³	Максимальное количество загрузки топлива, м ³	Величина не извлекаемого («мертвого») остатка, м ³
РХМ-1	резерв	2 162,8	1 995,7	55,2
РХМ-2	резерв	2 160,8	1 993,9	54,3
РХМ-3	резерв	2 159,6	1 992,8	63,3
РХМ-4	резерв	2 161,5	1 994,5	36,2
РХМ-5	резерв	2 161,1	1 994,1	36,2
РХМ-6	рабочее	11 427,5	10 223,4	188,2
РХМ-7	рабочее	11 473,4	10 586,1	185,7
Итого		33 706,8	30 780,5	619,1

В таблице ниже приведены величины общего нормативного запаса топлива (ОНЗТ), неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ), установленные на 2018–2022 гг. Проектный и рабочий объем основных мазутных емкостей позволяет создавать резервы топочного мазута в объеме ОНЗТ.

Т а б л и ц а 165 – Утвержденные значения запасов топочного мазута на ТЭЦ-2

Показатель	Значение показателя на дату				
	01.10.2018	01.10.2019	01.10.2020	01.10.2021	01.10.2022
ОНЗТ, тыс. т	18,352	13,242	13,395	10,093	10,319
ННЗТ, тыс. т	6,178	1,068	1,221	1,220	1,220
НЭЗТ, тыс. т	12,174	12,174	12,174	8,873	9,099

8.2.2 Котельная Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир»

Основным топливом на котельной является природный газ, резервное – дизельное топливо. Для котельной в 2019 году не утверждены значения общего нормативного запасов топлива, а с 2020 года не утверждается НЭЗТ. В таблице ниже приведены величины ОНЗТ, ННЗТ и НЭЗТ, установленные на 2017 – 2021 гг. Данные за 2022 год не предоставлены.

Т а б л и ц а 166 – Утвержденные значения запасов дизельного топлива

Показатель	Значение показателя на дату				
	01.10.2017	01.10.2018	01.10.2019	01.10.2020	01.10.2021
ОНЗТ, тыс. т	0,316	0,316	–	0,15	0,15
ННЗТ, тыс. т	0,177	0,177	–	0,15	0,15
НЭЗТ, тыс. т	0,139	0,139	–	–	–

8.2.3 Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

Основным топливом на котельной является природный газ, резервное – мазут. Емкость цистерн топлива составляет 0,4 тыс. тонн. На 2022-2023 года запланировано создание следующих запасов топлива:

- ОНЗТ в объеме 0,062 тыс. т
- ННЗТ в объеме 0,048 тыс. т
- НЭЗТ в объеме 0,014 тыс. т

8.3 Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки

В топливном балансе централизованных источников тепловой энергии МО г. Владимир природный газ в качестве основного вида топлива занимает лидирующую позицию.

В таблице 167 представлены паспортные данные качества природного газа за декабрь 2020 г. Информация представлена ООО «Газпром межрегионгаз Владимир». Место отбора проб газа: КС Муром.

Из таблицы 167 можно сделать следующий вывод:

- фактические показатели качества природного газа не превышают нормированные значения по ГОСТ 5542;

Особенности характеристик природного газа, поставляемого на централизованные источники тепловой энергии МО г. Владимир, не выявлены.

Т а б л и ц а 167 – Паспортные данные качества природного газа

№	Наименование показателя	Единица измерения	Норма по ГОСТ 5542	Значение
1	Компонентный состав, молярная доля:	%		
	метан		не норм.	96,44
	этан		не норм.	1,93
	пропан		не норм.	0,60
	изо-бутан		не норм.	0,093
	норм-бутан		не норм.	0,087
	нео-пентан		не норм.	0,0015
	изо-пентан		не норм.	0,0165
	норм-пентан		не норм.	0,0116
	гексаны+высшие углеводороды		не норм.	0,0111
	диоксид углерода		не более 2,5	0,150
	азот		не норм.	0,643
	кислород		не более 0,050	менее 0,005
	гелий		не норм.	0,014
	водород		не норм.	0,0108
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	Не менее 31,80	34,16
		ккал/м ³	Не менее 7600	8159
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	41,20-54,50	49,83
		ккал/м ³	9840-13020	11901
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	не норм.	0,6956
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	не более 0,036	менее 0,0030
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	не более 0,001	отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ниже темп. газа	-16,5
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	+1,6

8.4 Описание использования местных видов топлива

Местные виды топлива – топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения.

На всех остальных источниках тепловой энергии в качестве основного вида топлива используется природный газ. Для тепловых источников, расположенных в МО г. Владимир, отсутствует техническая возможность использования других видов топлива, отличных от проектных.

8.5 Описание видов топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В качестве основного вида топлива на централизованных источниках тепловой энергии МО г. Владимир используется природный газ.

Резервным видом топлива на Владимирской ТЭЦ-2 является мазут. Резервным видом топлива для котельной Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир» является дизельное топливо. Для котельной ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» не нормируется создание запасов топлива, но у компании заключен договор с ресурсоснабжающей организацией на поставку резервного топлива (мазута), в случае ограничения подачи природного газа. Для остальных котельных резервное топливо отсутствует. Аварийное топливо отсутствует.

В таблице 168 приведены данные по доле топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

В таблице 169 приведены данные по значению низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

Т а б л и ц а 168 – Доля топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Вид топлива	2018	2019	2020	2021	2022
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	Владимирская ТЭЦ-2	Газ	1,000	0,995	1,000	1,000	1,000
	Владимирская ТЭЦ-2	Мазут	0,000	0,005	0,000	0,000	0,000
	Котельная Юго-западного района	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Котельная 301 квартал	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Котельная Коммунальная зона	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Котельная Микрорайон 9-В	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Котельная 125 квартал	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Котельная Парижской Коммуны	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Котельная АО «Владгазкомпания»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная 722 квартал	Котельная 722 квартал	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная ВЗКИ	Котельная ВЗКИ	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная УВД	Котельная УВД	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная ПМК-18	Котельная ПМК-18	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная РТС	Котельная РТС	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная мкр. Закрытый	Котельная мкр. Закрытый	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная мкр. Коммунар	Котельная мкр. Коммунар	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная Оргтруд 1	Котельная Оргтруд 1	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная Оргтруд 2	Котельная Оргтруд 2	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная Элеваторная	Котельная Элеваторная	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная мкр. Лесной	Котельная мкр. Лесной	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная мкр. Пиганово	Котельная мкр. Пиганово	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная турбаза «Ладога»	Котельная турбаза «Ладога»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная ООО УК «Дельта»	Котельная ООО УК «Дельта»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Вид топлива	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Газ	-	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная Юрьевец, ООО «Тепло-газВладимир»	Котельная Юрьевец, ООО «Тепло-газВладимир»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная Загородная зона	Котельная Загородная зона	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная Загородная зона	Котельная Загородная зона	Дизельное	-	-	-	-	-
Котельная ООО «ТКС»	Котельная ООО «ТКС»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная Семашко, 4	Котельная Семашко, 4	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная Белокопской, 16	Котельная Белокопской, 16	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная БМК-360	Котельная БМК-360	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная Тихонравова, 8а	Котельная Тихонравова, 8а	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная ДБСП	Котельная ДБСП	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная АО НПО «Магнетон»	Котельная АО НПО «Магнетон»	нд	-	-	-	-	-

Т а б л и ц а 169 – Значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Природный газ (Q _{нр} , ккал/м³)					Мазут (Q _{нр} , ккал/кг)				
		2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	Владимирская ТЭЦ-2	8147	8149	8205	8161	8197	-	8869	-	8896	8855
	Котельная Юго-западного района	8144	8149	8202	8151	8222	-	-	-	-	-
	Котельная 301 квартал	8144	8149	8201	8151	8222	-	-	-	-	-
	Котельная Коммунальная зона	8145	8150	8201	8152	8222	-	-	-	-	-
	Котельная Микрорайон 9-В	8144	8150	8200	8152	8222	-	-	-	-	-
	Котельная 125 квартал	8162	8158	8217	8153	8222	-	-	-	-	-
	Котельная Парижской Коммуны	8839	8136	8212	8148	8222	-	-	-	-	-
	Котельная АО «Владгазкомпания»	8277	8277	8190	8190	8155	-	-	-	-	-
Котельная 722 квартал	Котельная 722 квартал	8145	8149	8201	8152	8222	-	-	-	-	-
Котельная ВЗКИ	Котельная ВЗКИ	8144	8150	8200	8152	8222	-	-	-	-	-
Котельная УВД	Котельная УВД	8143	8151	8202	8152	8222	-	-	-	-	-
Котельная ПМК-18	Котельная ПМК-18	8144	8149	8201	8152	8222	-	-	-	-	-
Котельная РТС	Котельная РТС	8144	8151	8202	8151	8222	-	-	-	-	-
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	8143	8149	8199	8152	8222	-	-	-	-	-
Котельная мкр. Заклязьменский	Котельная мкр. Заклязьменский	8143	8147	8199	8152	8222	-	-	-	-	-
Котельная мкр. Коммунар	Котельная мкр. Коммунар	8145	8148	8200	8153	8222	-	-	-	-	-
Котельная Оргтруд 1	Котельная Оргтруд 1	8145	8149	8202	8152	8222	-	-	-	-	-
Котельная Оргтруд 2	Котельная Оргтруд 2	8143	8151	8198	8152	8222	-	-	-	-	-
Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	8145	8151	8200	8154	8222	-	-	-	-	-
Котельная Элеваторная	Котельная Элеваторная	8144	8148	8199	8152	8222	-	-	-	-	-
Котельная мкр. Лесной	Котельная мкр. Лесной	8144	8150	8202	8152	8222	-	-	-	-	-
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	8120	8151	8151	8151	8190	-	-	-	-	-
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	8190	8454	8190	8190	8190	-	-	-	-	-
Котельная мкр. Пиганово	Котельная мкр. Пиганово	8145	8149	8200	8200	8204	-	-	-	-	-
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	8154	8149	8202	8161	8203	-	-	-	-	-
Котельная турбаза «Ладога»	Котельная турбаза «Ладога»	8143	8148	8197	8162	8210	-	-	-	-	-
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	8000	8000	8000	8000	8000	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Природный газ (Q _{нр} , ккал/м³)					Мазут (Q _{нр} , ккал/кг)				
		2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная ООО УК «Дельта»	Котельная ООО УК «Дельта»	8120	8136	8190	8120	8120	-	-	-	-	-
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	-	7899	7899	7899	7899	-	-	-	-	-
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	8190	8190	8190	8190	8190	-	-	-	-	-
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	8146	8150	8203	8160	8200	-	-	-	-	-
Котельная Загородная зона	Котельная Загородная зона	8145	8154	8202	8160	8201	-	-	-	-	-
Котельная ООО «ТКС»	Котельная ООО «ТКС»	8148	8148	8190	8190	8211	-	-	-	-	-
Котельная Семашко, 4	Котельная Семашко, 4	8145	8150	8201	8152	8222	-	-	-	-	-
Котельная Белоконской, 16	Котельная Белоконской, 16	8145	8149	8202	8152	8222	-	-	-	-	-
Котельная БМК-360	Котельная БМК-360	8146	8151	8203	8152	8222	-	-	-	-	-
Котельная Тихонравова, 8а	Котельная Тихонравова, 8а	8147	8153	8198	8153	8222	-	-	-	-	-
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	8080	8132	7990	8150	8222	-	-	-	-	-
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	8080	8092	8335	8158	8222	-	-	-	-	-
Котельная ДБСП	Котельная ДБСП	8141	8129	8235	8143	8222	-	-	-	-	-
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	8150	8151	8210	8153	8190	-	-	-	-	-
Котельная АО НПО «Магнетон»	Котельная АО НПО «Магнетон»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

8.6 Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Основным видом топлива, используемый на централизованных источниках тепловой энергии в МО г. Владимир является природный газ. На него приходится 99,997 % суммарного топливопотребления на энергетические нужды в 2022 г.

8.7 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа

Исходя из структуры топливного баланса МО г. Владимир, приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа на источниках тепловой энергии.

8.8 Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

По сравнению с утвержденной актуализированной схемой теплоснабжения, в топливные балансы добавлены фактические показатели за 2022 г.

В структуре топливного баланса МО г. Владимир для централизованных систем теплоснабжения к 2022 г. по сравнению с 2021 г.:

- расход природного газа снизился на 7 %;
- расход мазута снизился на 4 %.

Потребление природного газа на 2022 г. составляет 99,997 % от общего объема потребления топлива на централизованных источниках тепловой энергии.

Часть 9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

9.1 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Интегральные показатели надежности систем теплоснабжения представлены в таблицах № 170 – 171. Из представленных данных видно, что в зоне деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» и ЕТО-6 ООО «ТеплогазВладимир» удельное значение повреждений в магистральных сетях и распределительных тепловых отопления имеет тенденцию к снижению. Причем снижение прослеживается, как и для повреждений в отопительный период, так и для повреждений в результате гидравлических и температурных испытаний.

Т а б л и ц а 170 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения

Номер системы теплоснабжения	Наименование источника тепловой энергии	Тип тепловых сетей	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
1	Котельная 125 квартал	Распределительные ГВС	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Распределительные отопления	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	2,276	2,276	4,552	0,000	6,582
			в отопительный период, 1/км/оп	2,276	2,276	2,276	0,000	6,582
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	2,276	0,000	0,000
1	Котельная 301 квартал	Распределительные отопления	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,348	0,709	0,213	0,497	0,425
			в отопительный период, 1/км/оп	0,071	0,426	0,142	0,213	0,283
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,284	0,142	0,000	0,213	0,071
1	Котельная АО «Владгазкомпания»	Распределительные ГВС	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Распределительные отопления	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,221	0,221	0,000	0,000	0,000
			в отопительный период, 1/км/оп	0,221	0,221	0,000	0,000	0,000
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	Владимирская ТЭЦ-2	Магистральные	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,135	0,830	0,860	0,000	0,995
			в отопительный период, 1/км/оп	0,053	0,042	0,039	0,000	0,115
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,820	0,767	0,715	0,000	0,785
		Распределительные ГВС	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,569	0,971	1,121	0,957	0,609
			в отопительный период, 1/км/оп	0,747	0,635	0,859	0,106	0,381

Номер системы теплоснабжения	Наименование источника тепловой энергии	Тип тепловых сетей	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
		Распределительные отопления	в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,075	0,037	0,037	0,793	0,000
			Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	2,275	1,439	0,993	0,598	0,867
			в отопительный период, 1/км/оп	1,162	0,675	0,476	0,523	0,541
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,525	0,525	0,269	0,037	0,174
1	Котельная Коммунальная зона	Распределительные отопления	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,048	0,262	0,131	0,965	0,122
			в отопительный период, 1/км/оп	0,786	0,262	0,000	0,599	0,000
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,262	0,000	0,131	0,264	0,000
1	Котельная Микро-район 9-В	Распределительные отопления	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,689	0,169	0,000	0,524	0,000
			в отопительный период, 1/км/оп	1,351	0,000	0,000	0,131	0,000
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,338	0,000	0,000	0,262	0,000
1	Котельная Юго-западного района	Распределительные отопления	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,043	1,043	0,000	0,000	0,000
			в отопительный период, 1/км/оп	0,663	0,569	0,000	0,000	0,000
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,379	0,474	0,000	0,000	0,000
2	Котельная 722 квартал	Распределительные отопления	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,185	1,108	0,185	0,000	0,000
			в отопительный период, 1/км/оп	0,185	0,923	0,000	0,000	0,000
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,185	0,000	0,000	0,000
3	Котельная ВЗКИ	Распределительные отопления	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,837	0,558	0,279	0,000	0,000
			в отопительный период, 1/км/оп	0,837	0,558	0,279	0,000	0,000
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Котельная УВД	Распределительные ГВС	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,496	0,499	0,000	0,000	0,000
			в отопительный период, 1/км/оп	0,998	0,499	0,000	0,000	0,000

Номер системы теплоснабжения	Наименование источника тепловой энергии	Тип тепловых сетей	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
		Распределительные отопления	в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,000	1,985	0,794	0,000	0,000
			в отопительный период, 1/км/оп	0,000	1,985	0,397	0,000	0,000
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,397	0,000	0,000
5	Котельная ПМК-18	Распределительные ГВС	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,000	3,717	0,929	0,397	0,000
			в отопительный период, 1/км/оп	0,000	1,859	0,929	0,397	0,000
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,929	0,000	0,000	0,000
		Распределительные отопления	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,116	2,975	1,488	0,000	0,000
			в отопительный период, 1/км/оп	1,116	2,231	1,116	0,000	0,000
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,744	0,000	0,000	0,000
6	Котельная РТС	Распределительные отопления	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	2,214	0,000	2,214	0,744	4,428
			в отопительный период, 1/км/оп	2,214	0,000	1,107	0,744	2,214
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	1,107	0,000	0,000
7	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	Распределительные отопления	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,273	4,456	1,910	2,214	2,759
			в отопительный период, 1/км/оп	1,273	1,910	0,637	0,000	0,690
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	2,546	0,637	2,214	2,069
8	Котельная мкр. За-клязьменский	Распределительные отопления	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,906	0,181	0,544	1,910	0,725
			в отопительный период, 1/км/оп	0,181	0,000	0,000	0,637	0,181
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,725	0,181	0,181	1,273	0,544
9	Котельная мкр. Коммунар	Распределительные отопления	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,498	0,642	1,712	0,544	0,173
			в отопительный период, 1/км/оп	0,856	0,428	1,284	0,181	0,173

Номер системы теплоснабжения	Наименование источника тепловой энергии	Тип тепловых сетей	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,642	0,214	0,214	0,362	0,000
10	Котельная Оргтруд 1	Распределительные ГВС	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,372	1,372	0,392	0,214	2,492
			в отопительный период, 1/км/оп	1,176	1,176	0,392	0,214	0,767
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,196	0,000	0,000	0,575
		Распределительные отопления	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,292	0,161	0,161	0,392	0,313
			в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,161	0,161	0,196	0,157
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,292	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Котельная Оргтруд 2	Распределительные отопления	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,302	0,302	0,302	0,969	0,600
			в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,302	0,000	0,000	0,600
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,302	0,000	0,000	0,646	0,000
12	Котельная мкр. Юрьево, ООО «Т Плюс ВКС»	Распределительные ГВС	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Распределительные отопления	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,000	0,000	1,572	0,000	0,000
			в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	1,572	0,000	0,000
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Котельная Элеваторная	Распределительные отопления	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,000	0,000	0,000	20,440	0,000
			в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	4,717	0,000
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	14,151	0,000
14	Котельная мкр. Лесной	Распределительные ГВС	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,408	1,020	0,204	0,000	0,000
			в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,204	0,204	0,000	0,000

Номер системы теплоснабжения	Наименование источника тепловой энергии	Тип тепловых сетей	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
		Распределительные отопления	в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,408	0,816	0,000	0,000	0,000
			Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,000	0,202	0,202	0,204	0,000
			в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,202	0,202	0,000	0,000
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,204	0,000
19	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Распределительные ГВС	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,000	0,000	0,715	0,000	2,534
			в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,238	0,000	1,267
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,238	0,000	0,422
		Распределительные отопления	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,927	0,464	0,000	0,734	1,215
			в отопительный период, 1/км/оп	0,695	0,000	0,000	0,000	0,331
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,232	0,464	0,000	0,734	0,883
30	Котельная Юрье-вец, ООО «ТеплогазВладимир»	Распределительные отопления	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,040	0,876	0,876	0,000	1,297
			в отопительный период, 1/км/оп	0,274	0,328	0,164	0,000	0,530
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,438	0,493	0,328	0,000	0,648
32	Котельная ООО «ТКС»	Распределительные ГВС	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,477	0,000
			в отопительный период, 1/км/оп	0,000	0,000	0,000	0,238	0,000
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,000	0,000	0,000	0,238	0,000
		Распределительные отопления	Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	10,54	0,000	0,139	0,579	0,000
			в отопительный период, 1/км/оп	8,282	0,000	0,000	0,232	0,000
			в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	2,259	0,000	0,139	0,348	0,000

Т а б л и ц а 171 –Показатели повреждаемости систем теплоснабжения в зонах ЕТО

№ ЕТО	ЕТО	Тип тепловых сетей	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
1	ПАО «Т Плюс»	Магистральные	Всего инцидентов на тепловых сетях, 1/км/год	1,1350	0,8302	0,8031	0,8934	0,8852
			Из них повреждений в отопительный период, 1/км/год	0,0525	0,0420	0,0361	0,0993	0,0984
			Из них повреждений в результате гидравлических и температурных испытаний, 1/км/год	0,8197	0,7671	0,6678	0,7400	0,7332
		Распределительные ГВС	Всего инцидентов на тепловых сетях, 1/км/год	1,1825	0,9675	0,7159	0,4521	0,4337
			Из них повреждений в отопительный период, 1/км/год	0,6235	0,6235	0,5275	0,3391	0,3394
			Из них повреждений в результате гидравлических и температурных испытаний, 1/км/год	0,0860	0,1505	0,0565	0,0754	0,0566
		Распределительные отопления	Всего инцидентов на тепловых сетях, 1/км/год	1,9393	1,2277	0,8250	0,7912	0,8097
			Из них повреждений в отопительный период, 1/км/год	0,9892	0,5905	0,3840	0,4605	0,4766
			Из них повреждений в результате гидравлических и температурных испытаний, 1/км/год	0,4769	0,4527	0,2311	0,2489	0,2484
6	ООО «Тепло-газВладимир»	Распределительные ГВС	Всего инцидентов на тепловых сетях, 1/км/год	0,0000	0,0189	0,0377	0,0189	0,0189
			Из них повреждений в отопительный период, 1/км/год	0,0000	0,0189	0,0377	0,0000	0,0000
			Из них повреждений в результате гидравлических и температурных испытаний, 1/км/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0189	0,0189
		Распределительные отопления	Всего инцидентов на тепловых сетях, 1/км/год	0,0736	0,0552	0,0386	0,0460	0,0092
			Из них повреждений в отопительный период, 1/км/год	0,0386	0,0184	0,0110	0,0092	0,0000
			Из них повреждений в результате гидравлических и температурных испытаний, 1/км/год	0,0331	0,0258	0,0258	0,0239	0,0092

9.2 Частота отключений потребителей

Результаты расчета показателей надёжности потребителей тепловой энергии представлены в таблице 172. В таблице представлены минимальные и максимальные показатели вероятности безотказной работы потребителя для каждого источника тепловой энергии, а также количество потребителей, для которых данный показатель ниже нормированного. Максимальное число потребителей с вероятностью безотказной работы ниже нормативного значения находится в зоне теплоснабжения от Владимирской ТЭЦ-2.

Надежность расчетного уровня теплоснабжения оценивается коэффициентами готовности, определяемыми для каждого узла-потребителя и представляющими собой вероятности того, что в произвольный момент времени в течение отопительного периода потребителю будет обеспечена подача расчетного количества тепла.

Надежность пониженного уровня теплоснабжения потребителей оценивается вероятностями безотказной работы, определяемыми для каждого потребителя и представляющими собой вероятности того, что в течение отопительного периода температура воздуха в зданиях не опустится ниже граничного значения.

Данные о фактическом недоотпуске тепловой энергии на отопление потребителей отсутствуют, в таблице ниже представлены результаты расчёта показателей надёжности в программном комплексе Zulu Thermo.

Т а б л и ц а 172 – Расчётные значения среднего суммарного недоотпуска тепловой энергии на отопление потребителей

Теплогенерирующая организация	Источник тепловой энергии	Средний суммарный недоотпуск теплоты в отопительный период, Гкал
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Владимирская ТЭЦ-2	51 283,1
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная 301 квартал	113,4
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная 722 квартал	8,9
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Юго-западного района	2 524,1
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Коммунальная зона	95,7
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Микрорайон 9-В	30,1
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная мкр. Лесной	11,7
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Оргтруд 1	5,5
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Оргтруд 2	1,5
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная мкр. Закрызьменский	3,6
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная УВД	2,2
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная ВЗКИ	1,5
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная мкр. Коммунар	1,5
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная ПМК-18	1,0
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	0,6
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная РТС	0,1
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	0,1
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Элеваторная	0,1
ООО «ТеплогазВладимир»	Котельная Загородная зона	301,8
ООО «ТеплогазВладимир»	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	128,1
ООО «ТеплогазВладимир»	Котельная мкр. Пиганово	0,9

Теплогенерирующая организация	Источник тепловой энергии	Средний суммарный недоотпуск теплоты в отопительный период, Гкал
ООО «Владимиртеплогаз»	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	27,1
ООО «Владимиртеплогаз»	Котельная турбаза «Ладога»	0,4

Т а б л и ц а 173 – Результаты расчета показателей надёжности потребителей тепловой энергии

Теплогенерирующая организация	Источник тепловой энергии	Значение вероятности безотказного теплоснабжения потребителей		Значение коэффициента готовности системы к теплоснабжению потребителя		Количество потребителей, значение вероятности безотказного теплоснабжения которых ниже нормированного
		min	max	min	max	
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Владимирская ТЭЦ-2	0,452643	1,000000	0,932556	0,937638	251
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная 301 квартал	0,876719	0,978354	0,977428	0,983474	0
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная 722 квартал	0,955742	0,978150	0,983586	0,988186	0
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная ВЗКИ	0,937310	0,984789	0,988356	0,982287	0
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Коммунальная зона	0,892980	1,005541	1,013495	1,009431	0
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Микрорайон 9-В	0,960028	0,982167	0,984761	0,983937	0
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная мкр. За- клязьменский	0,837571	0,982948	0,985688	0,982877	1
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная мкр. Ком- мунар	0,926923	0,984788	0,982012	0,988540	0
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная мкр. Лесной	0,922010	0,973770	0,983291	0,982999	0
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная мкр. Юрье- вец, ООО «Т Плюс ВКС»	0,980164	0,982484	0,986511	0,988146	0
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Оргтруд 1	0,960098	0,988450	0,980673	0,981194	0
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Оргтруд 2	0,970678	0,987795	0,985284	0,987703	0
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная ПМК-18	0,969293	0,978055	0,988414	0,989631	0
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная РТС	0,952539	0,986715	0,988223	0,984527	0
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная УВД	0,940430	0,983700	0,983802	0,986228	0
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Элеватор- ная	0,963248	0,979447	0,983222	0,987833	0
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	0,945082	0,986541	0,983914	0,984622	0

Теплогенерирующая организация	Источник тепловой энергии	Значение вероятности безотказного теплоснабжения потребителей		Значение коэффициента готовности системы к теплоснабжению потребителя		Количество потребителей, значение вероятности безотказного теплоснабжения которых ниже нормированного
		min	max	min	max	
ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Юго-западного района	0,897690	0,976888	0,980350	0,985657	0
ООО «ТеплогазВладимир»	Котельная Загородная зона	0,795618	0,971932	0,983765	0,980442	2
ООО «ТеплогазВладимир»	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	0,750903	0,966461	0,976878	0,986184	2
ООО «Владимиртеплогаз»	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	0,925570	0,987723	0,985445	0,983285	0
ООО «ТеплогазВладимир»	Котельная мкр. Пиганово	0,940767	0,983255	0,983450	0,985468	0
ООО «Владимиртеплогаз»	Котельная турбаза «Ладога»	0,972261	0,985834	0,984230	0,983766	0

9.3 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Время восстановления теплоснабжения потребителей тепловой энергии напрямую зависит от времени восстановления тепловых сетей. Это значение для систем теплоснабжения соответствует требованию СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

Т а б л и ц а 174 – Допустимое время восстановления участка тепловой сети согласно СП 124.13330.2012

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

9.4 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

На рисунках 109 –132 показаны зоны ненормативной надежности теплоснабжения потребителей. В случае вероятности безотказной работы потребителя тепловой энергии ниже нормативной зона помечается ненадежной. Нахождение потребителя в ненадежной зоне означает, что во время отопительного периода в случае аварии на участках тепловой сети за время устранения аварии температура воздуха в зданиях может опуститься ниже граничного значения с вероятностью

более 14%. Время устранения аварии зависит от диаметра трубопровода и представлена в таблице 174.

Пограничные значения температур разные для разных категорий потребителей.

Первая категория – потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества тепла и снижения температуры воздуха в помещениях ниже 20°C или договором между поставщиком и потребителем тепла. Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты, операционные, реанимационные помещения и т.п.

Вторая категория — потребители, допускающие временное снижение температуры в отапливаемых помещениях:

а) жилых и общественных зданий — до +12 °С;

б) промышленных зданий — до +8 °С;

Третья категория — остальные потребители. Например, временные здания и сооружения, вспомогательные здания промышленных предприятий, бытовые помещения и т.п.

К примеру, если жилое отапливаемое здание находится в ненадёжной зоне и в результате отказа трубопровода тепловой сети Ду 1200 мм остаётся без теплоснабжения, то в течение 54 часов температура в здании упадёт ниже 12 градусов с вероятностью более 14%.

Из рисунков видно, что практически во всех системах теплоснабжения от котельных отсутствуют зоны с ненормативной надёжностью. В юго-западной части системы теплоснабжения Владимирской ТЭЦ-2 преобладают потребители с ненормативной надёжностью. Минимальная вероятность безотказной работы данных потребителей составляет 0,59. Также зоной ненормативной надёжностью является западная часть Октябрьского района, граничащая с улицей Куйбышева, в которой минимальная вероятность безотказной работы потребителей составляет 0,43.

На рисунках 133 – 152 представлены системы теплоснабжения, в которых проложены трубопроводы со сроком эксплуатации более 25 лет.

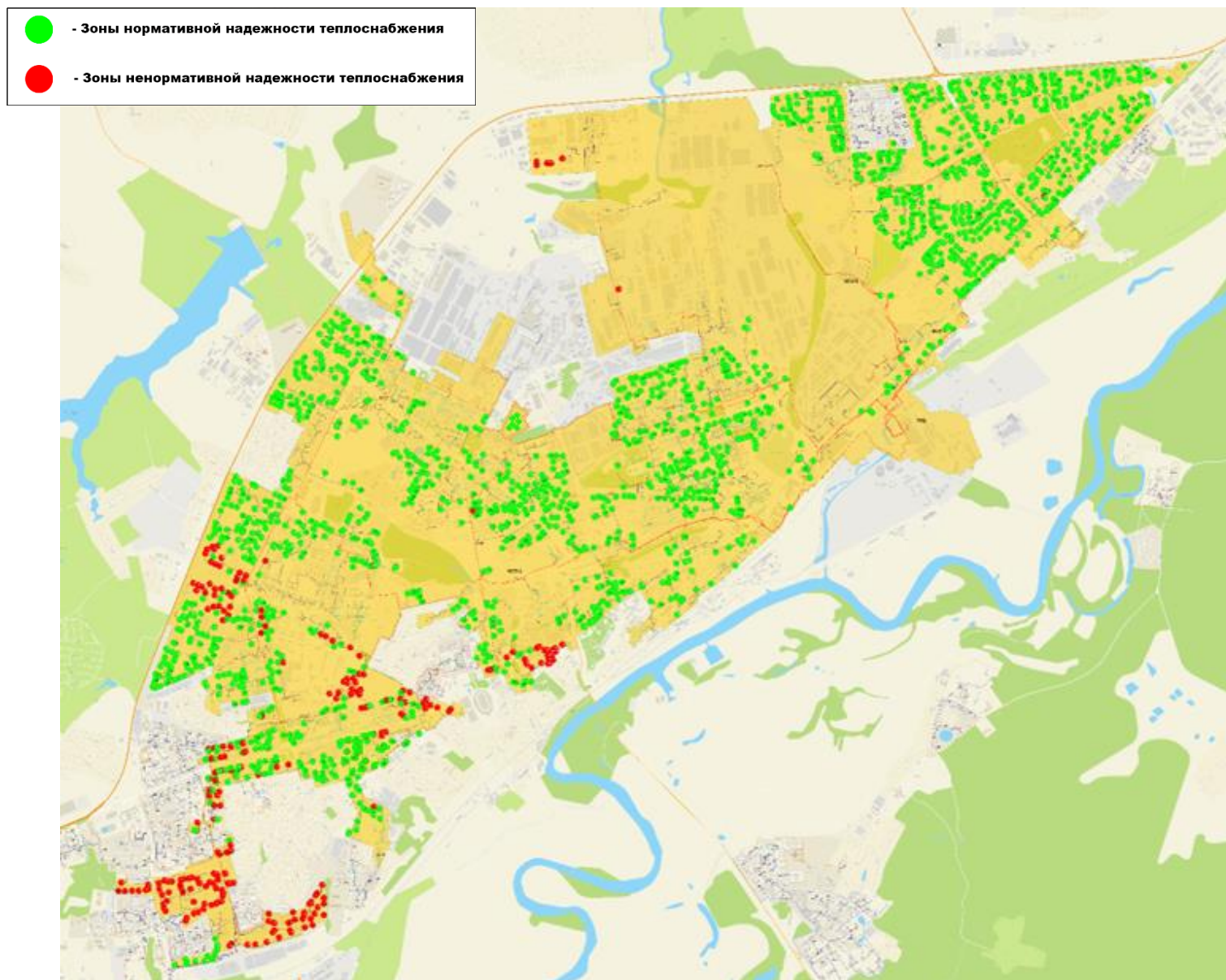


Рисунок 109 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения Владимирской ТЭЦ -2 (ЕТО-1)

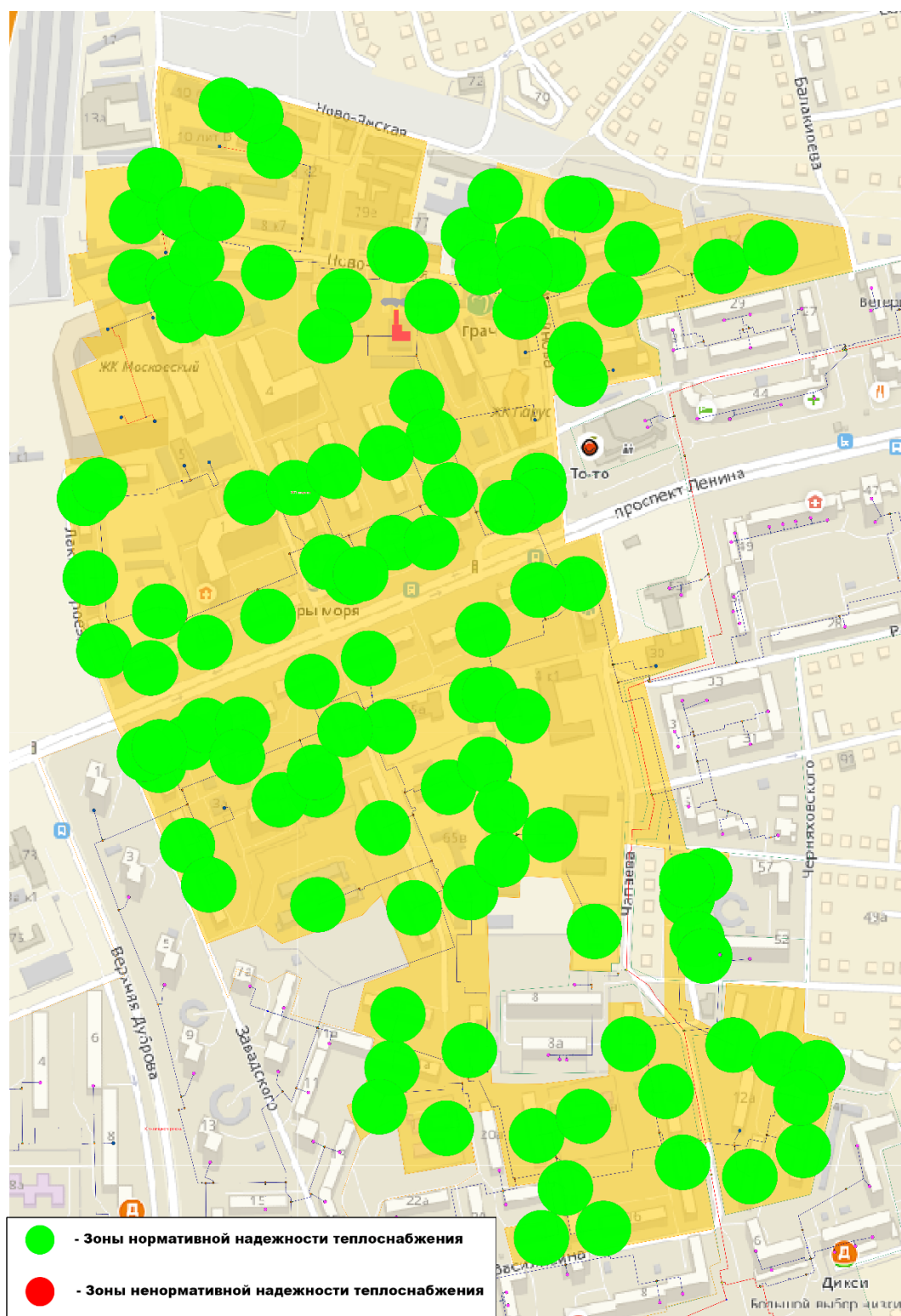


Рисунок 110 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной 301 квартала (ЕТО-1)

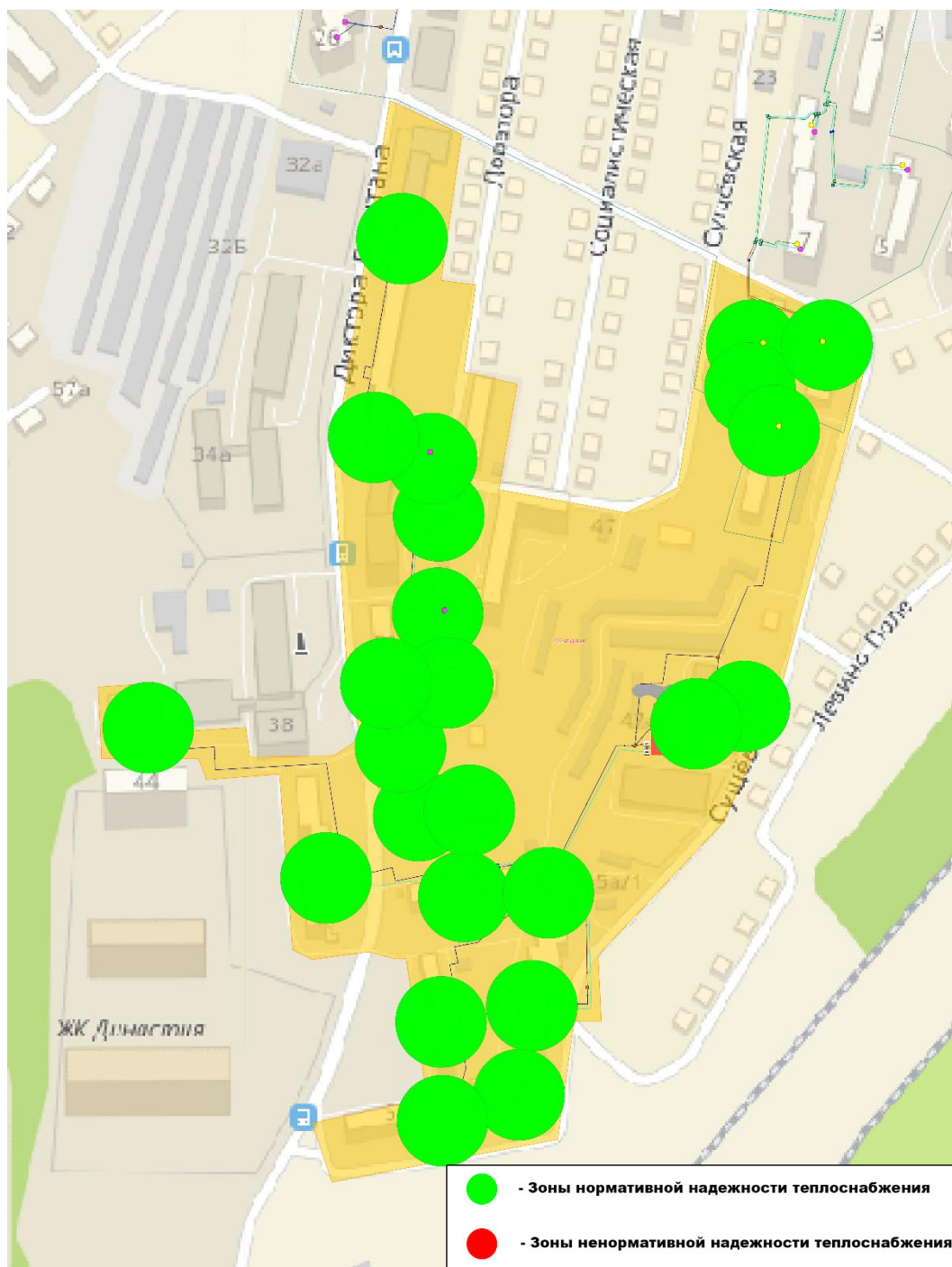


Рисунок 111 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной 722 квартала (ЕТО-1)

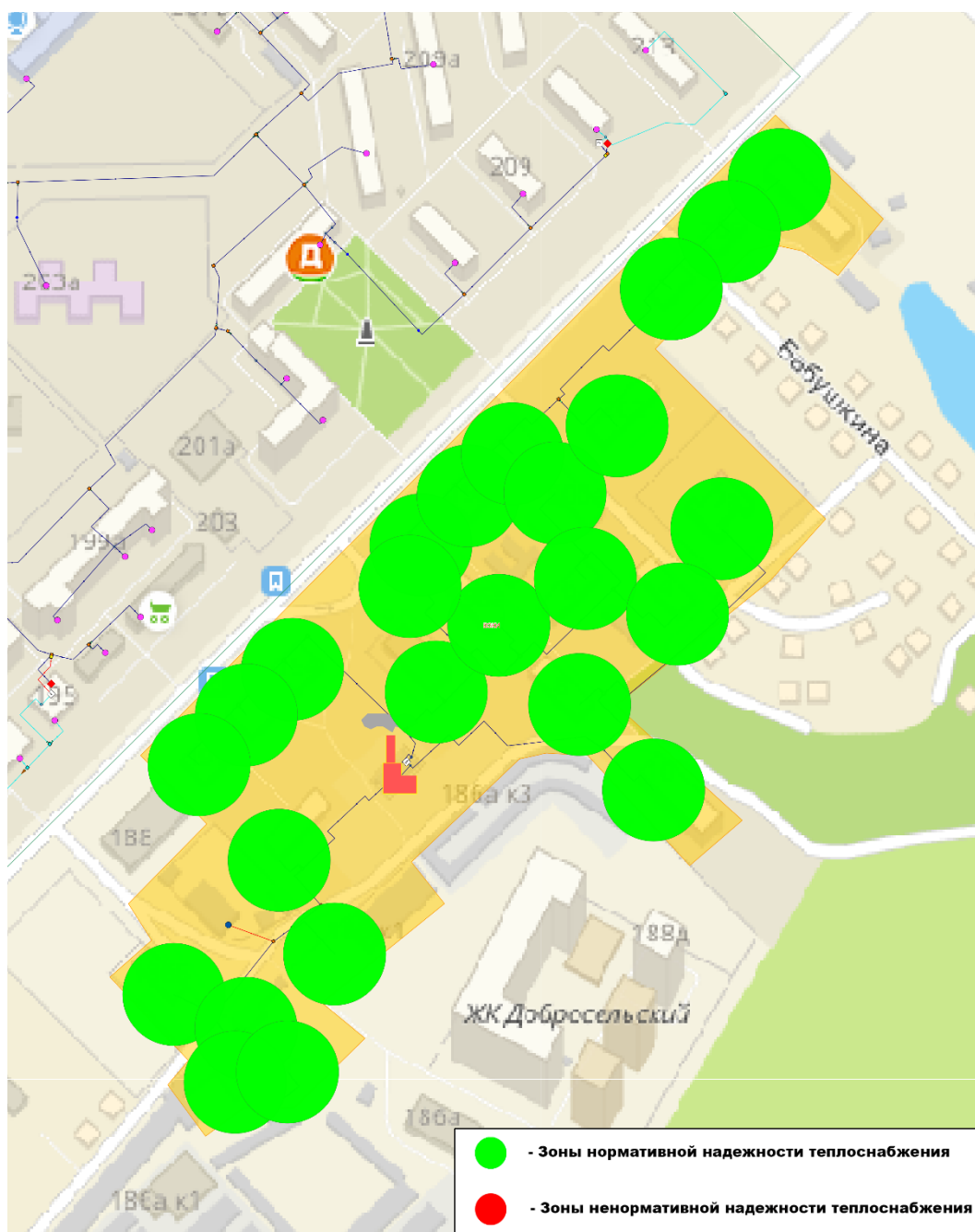


Рисунок 112 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной ВЗКИ (ЕТО-1)

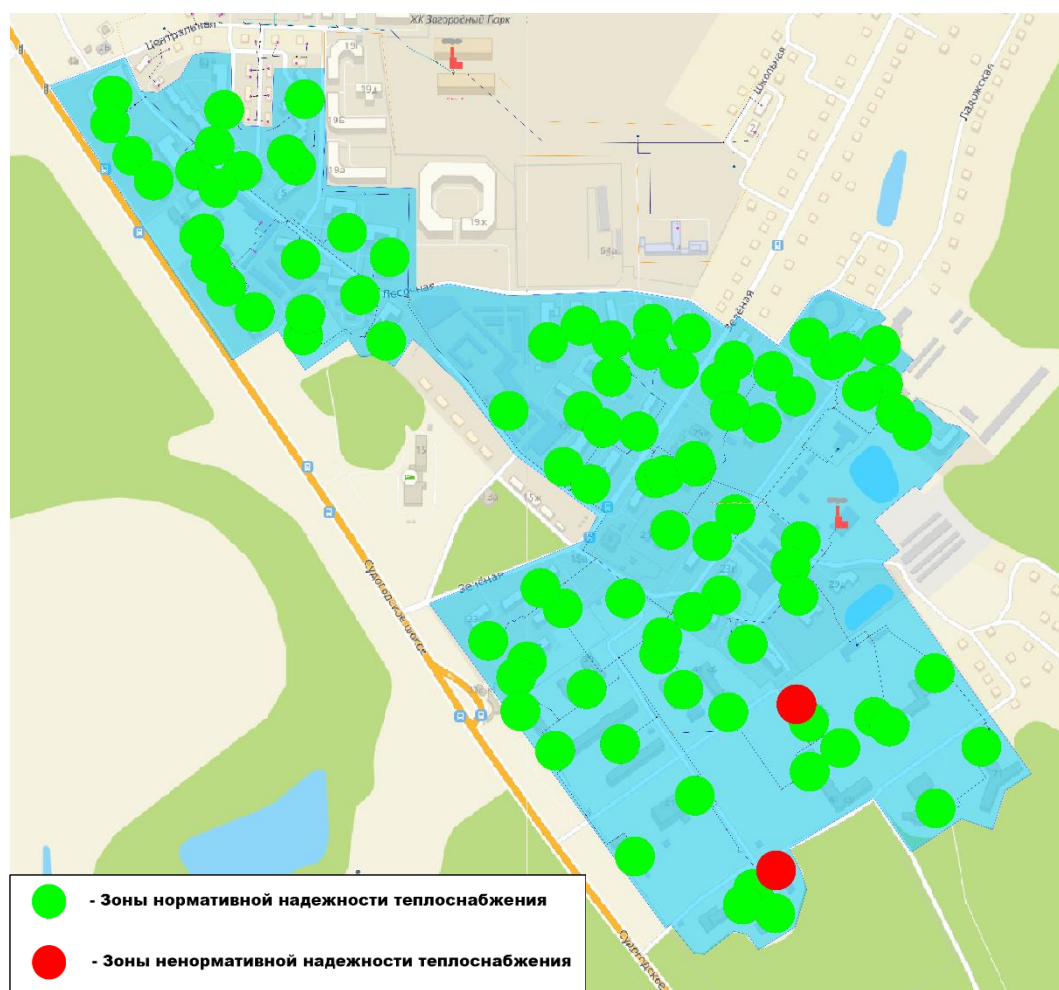


Рисунок 113 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной Загородная зона (ЕТО-6)

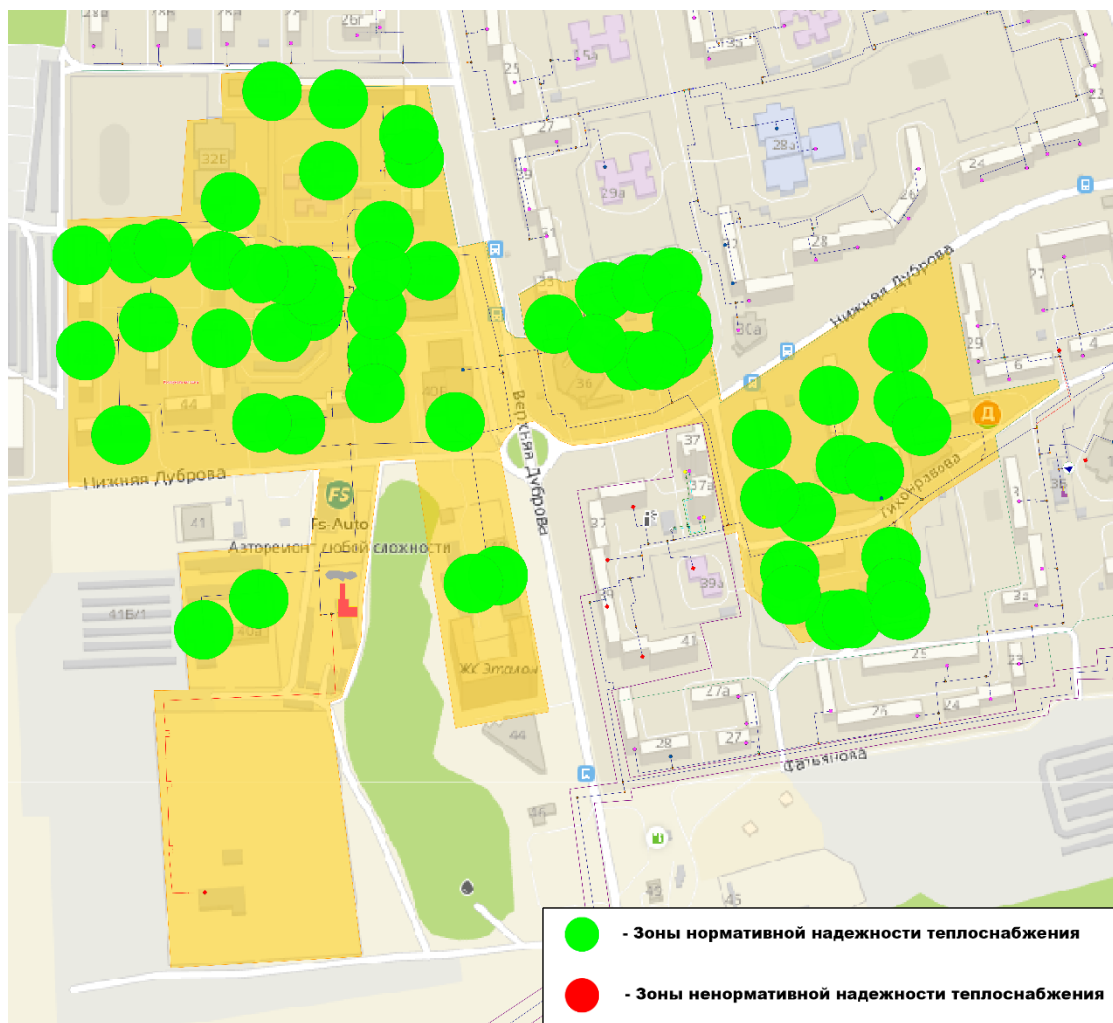


Рисунок 114 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной Коммунальная зона (ЕТО-1)

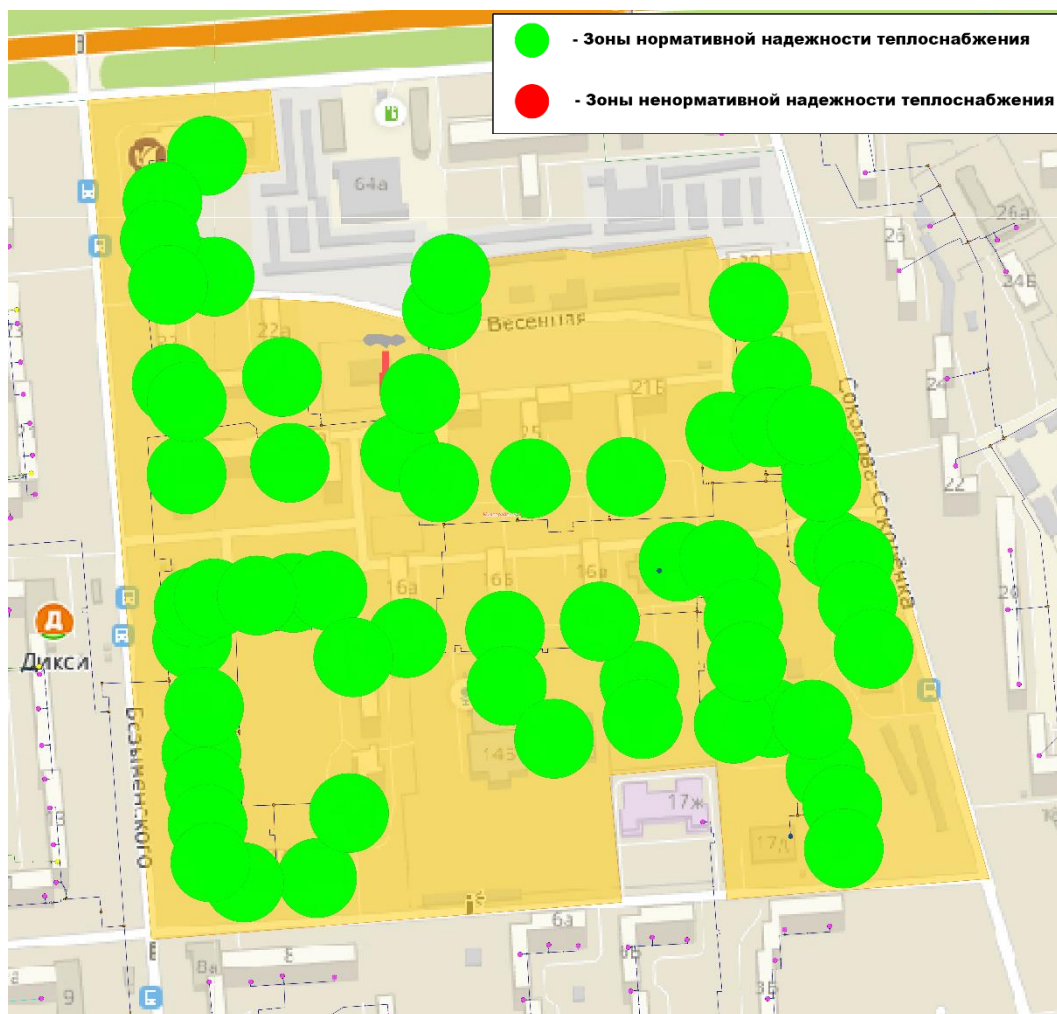


Рисунок 115 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной Микрорайон 9-В (ЕТО-1)

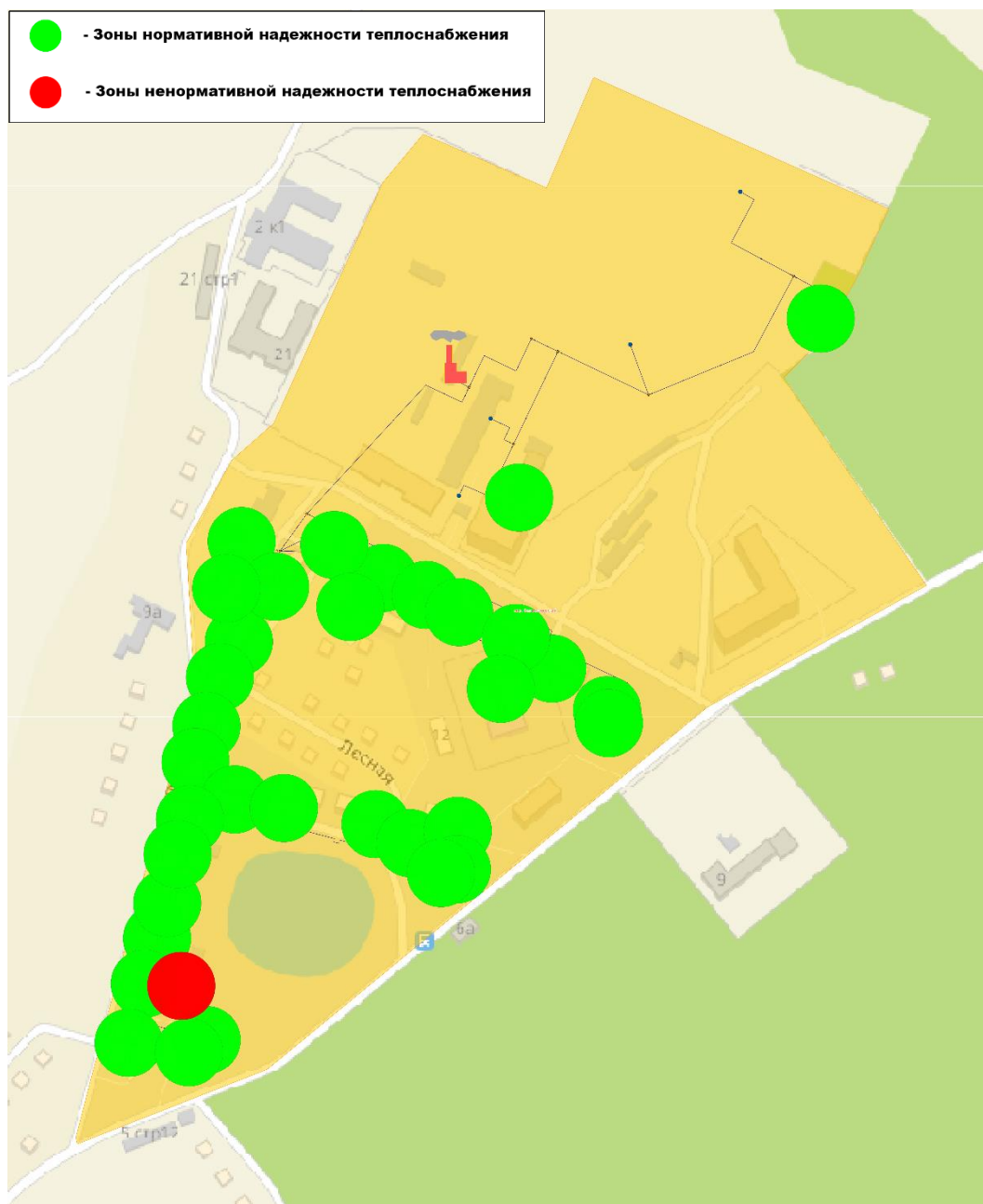


Рисунок 116 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной мкр. Заклязьменский (ЕТО-1)



Рисунок 117 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной мкр. Коммунар (ЕТО-1)

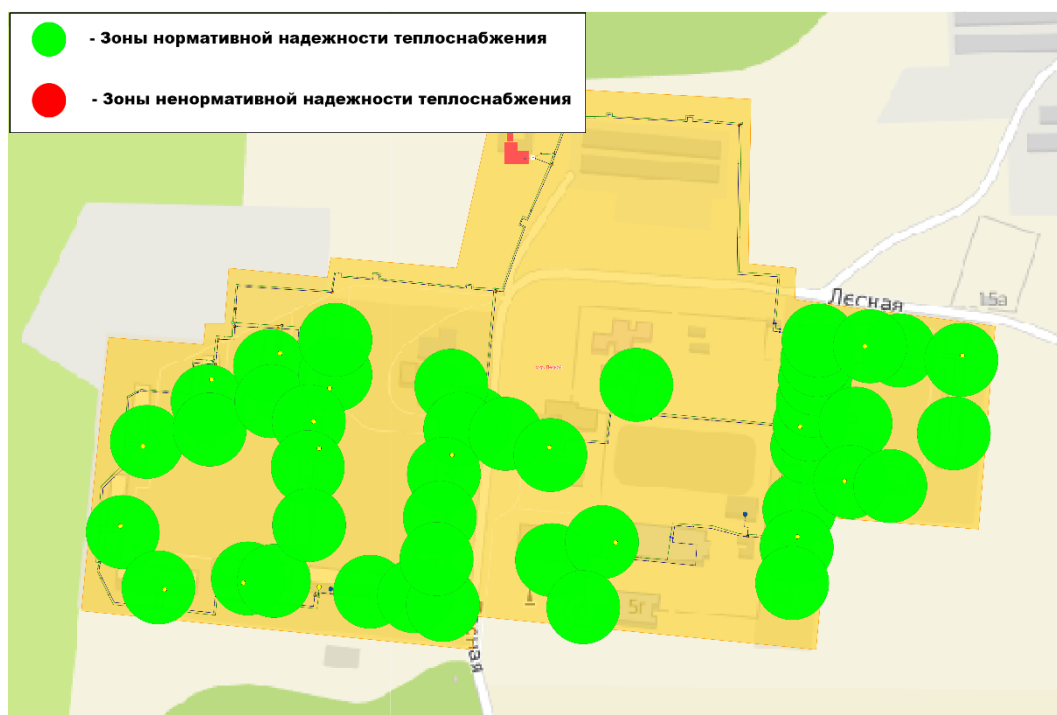


Рисунок 118 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной мкр. Лесной (ЕТО-1)

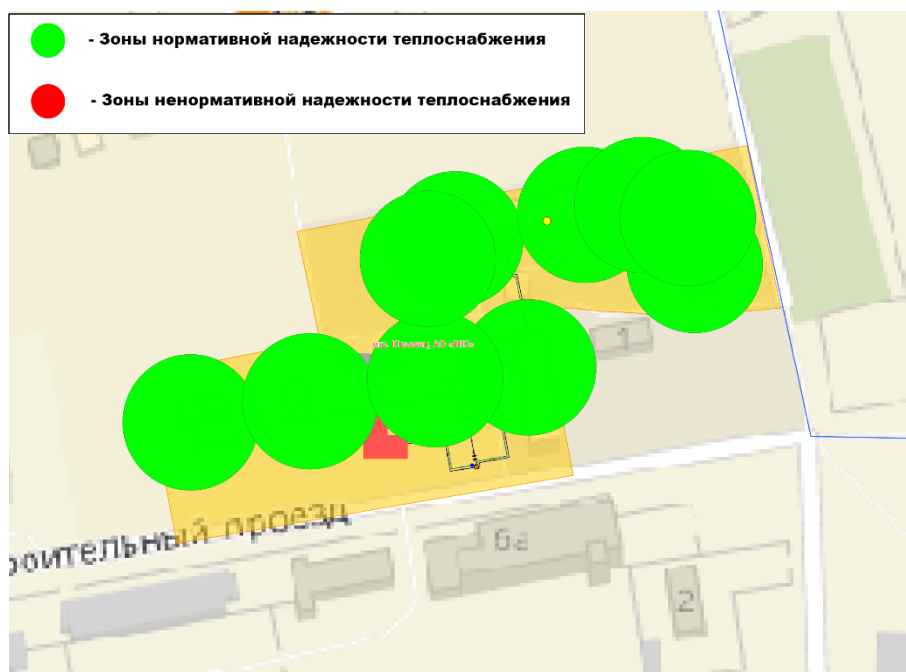


Рисунок 119 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС» (ЕТО-1)

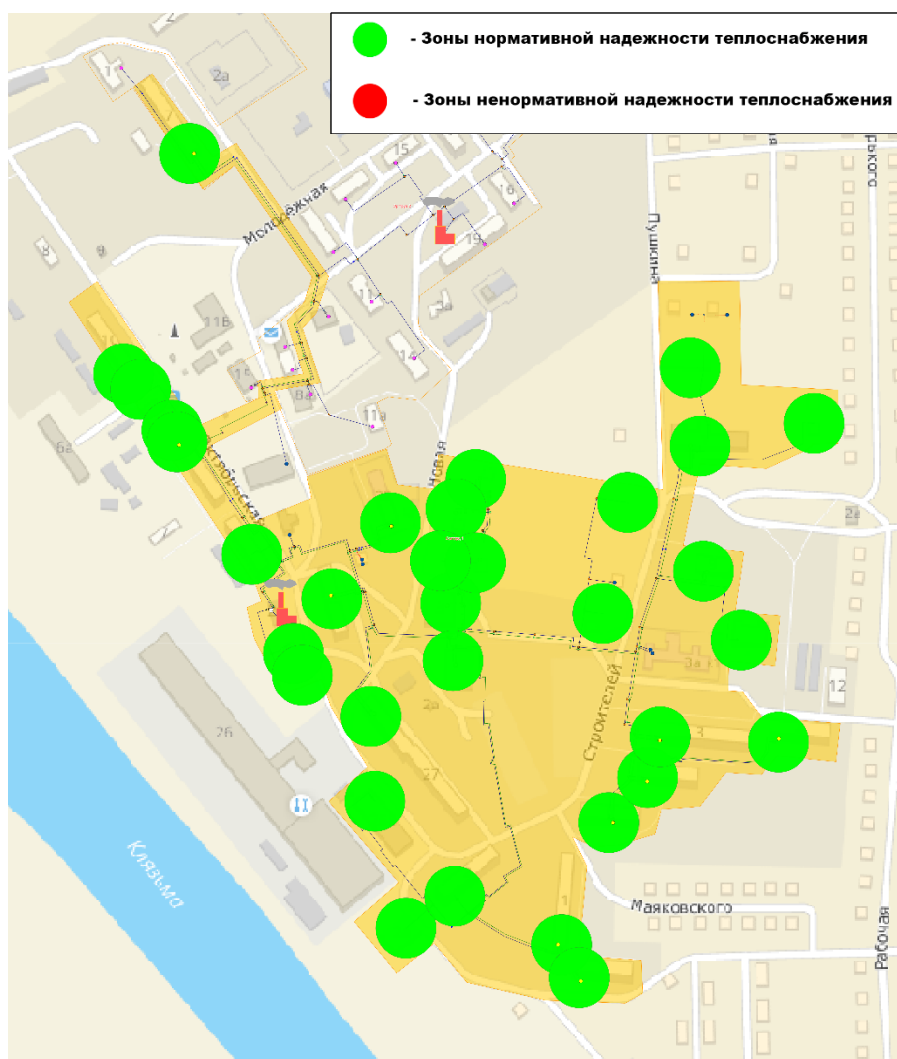


Рисунок 120 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной Оргтруд 1 (ЕТО-1)



Рисунок 121 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной Оргтруд 2 (ЕТО-1)

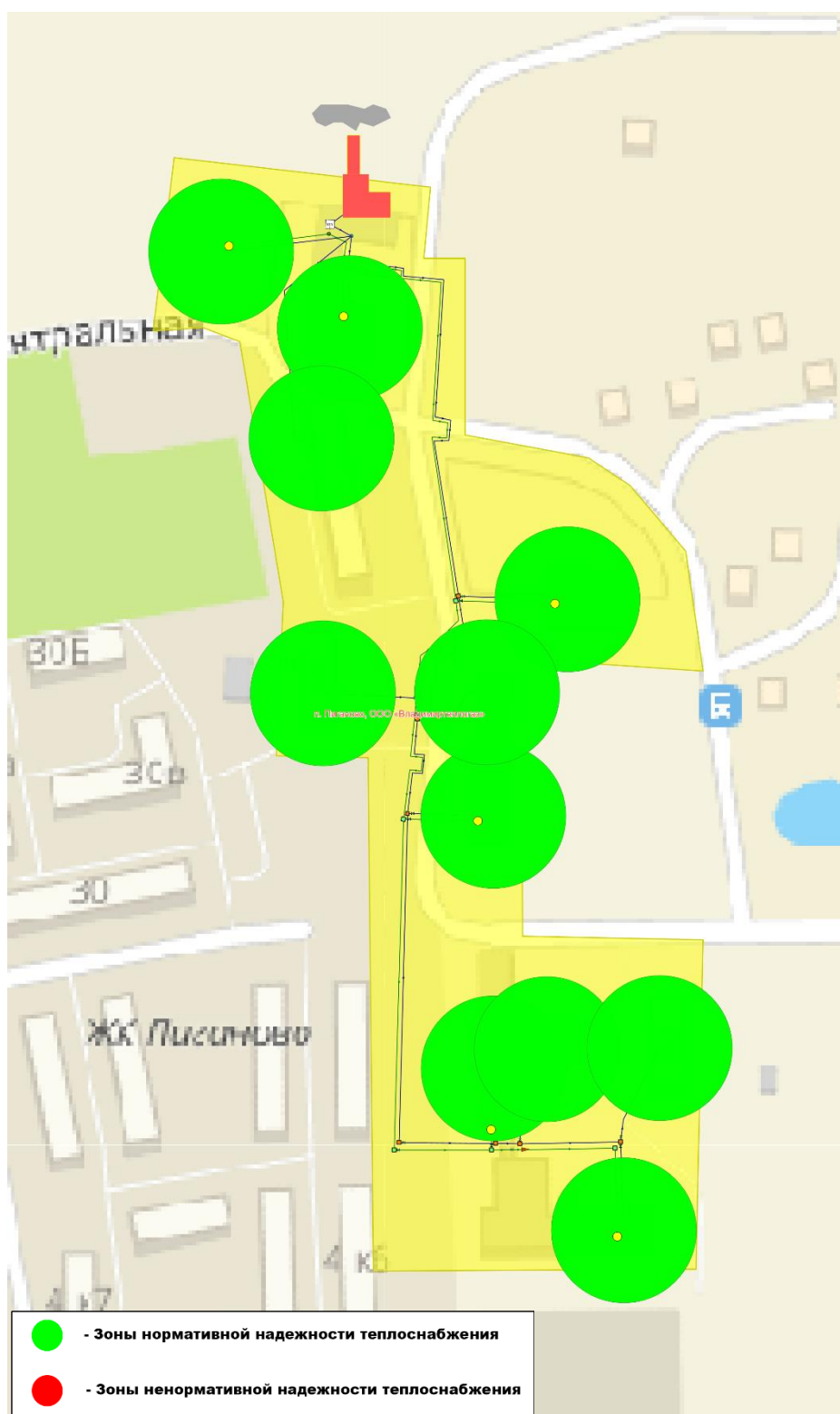


Рисунок 122 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной мкр. Пиганово (ЕТО-6)

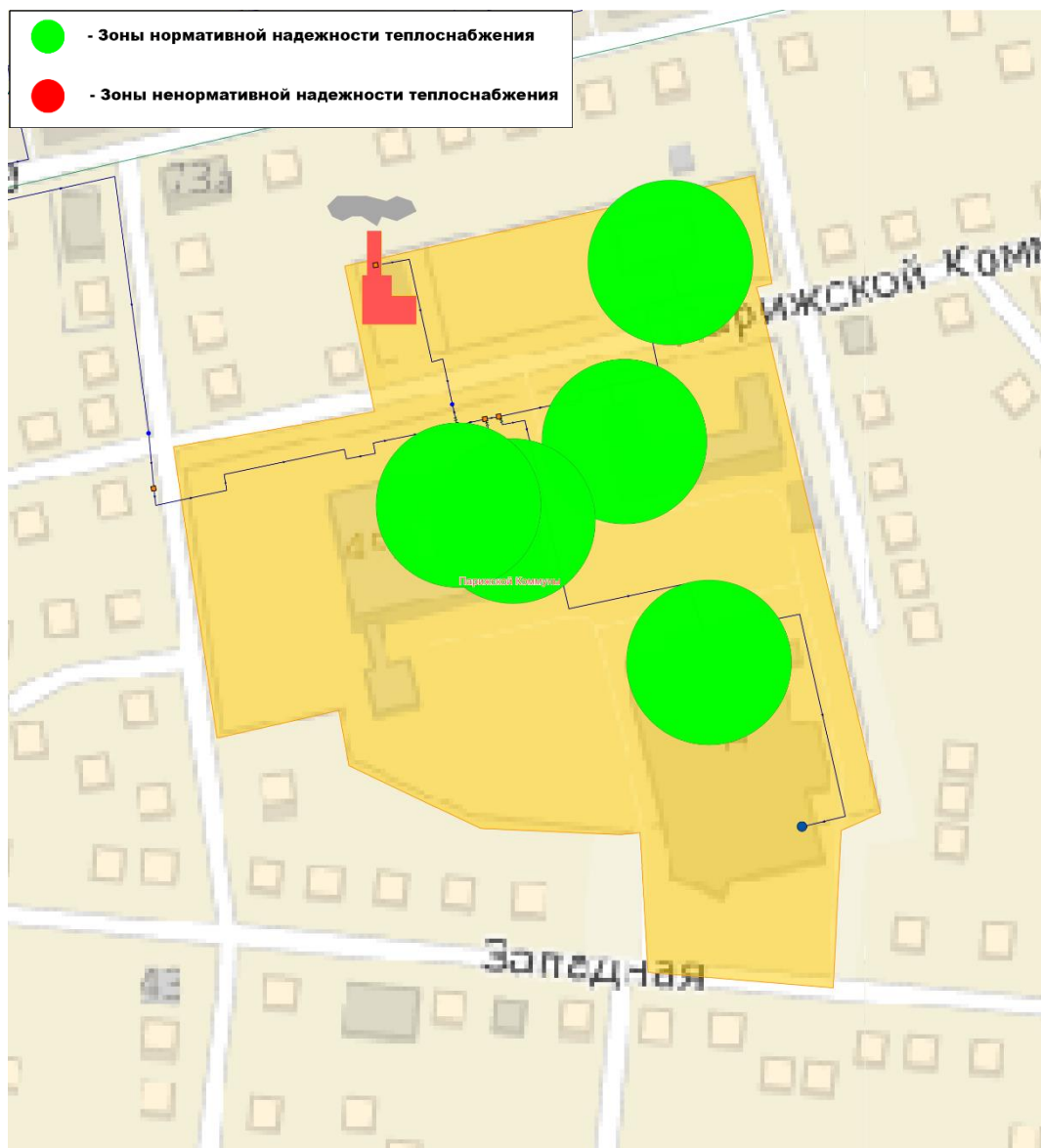


Рисунок 123 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной Парижской Коммуны (ЕТО-1)



Рисунок 124 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной ПМК-18 (ЕТО-1)



Рисунок 125 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной РТС (ЕТО-1)

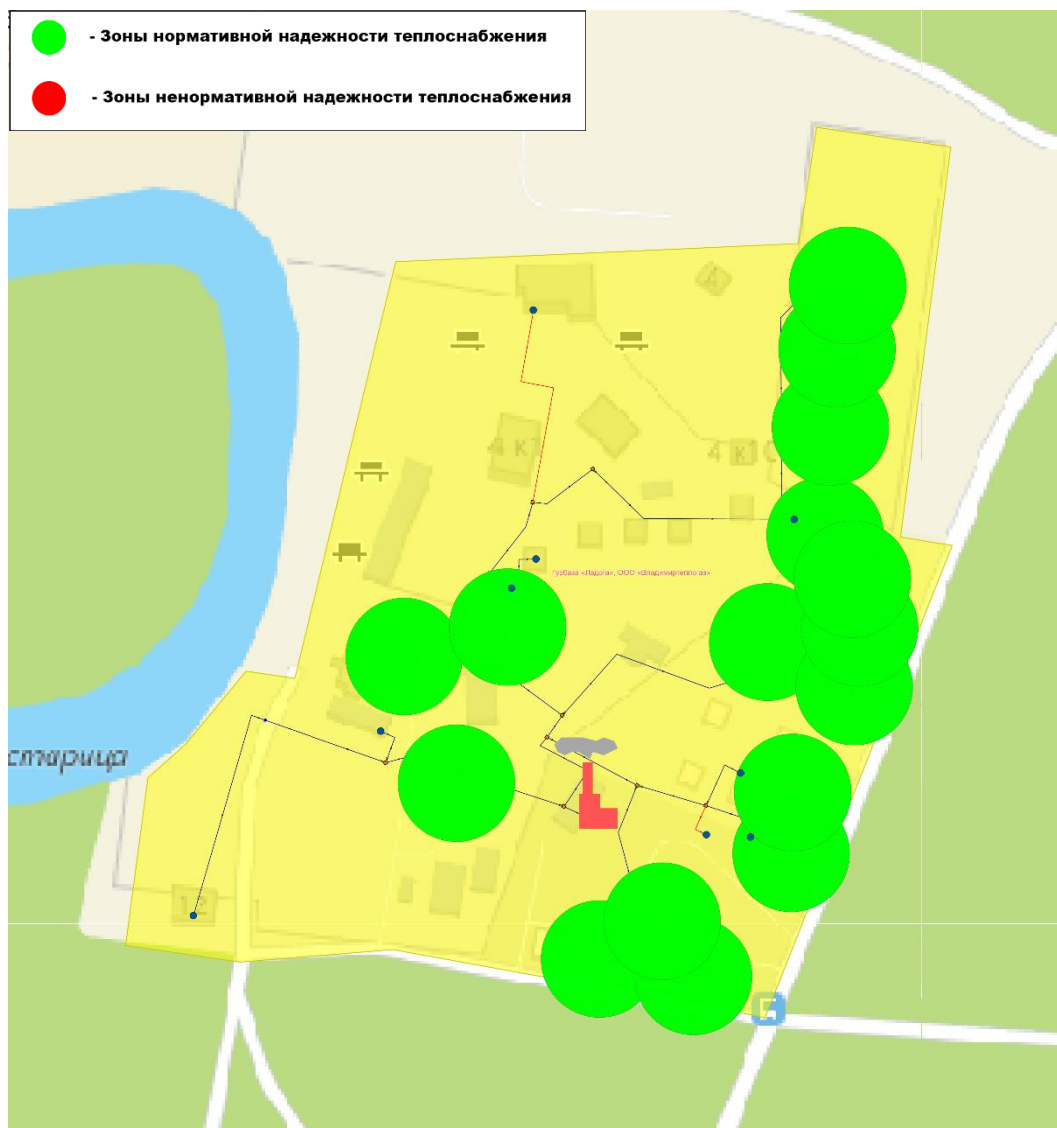


Рисунок 126 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной турбаза «Ладога» (ЕТО-1)

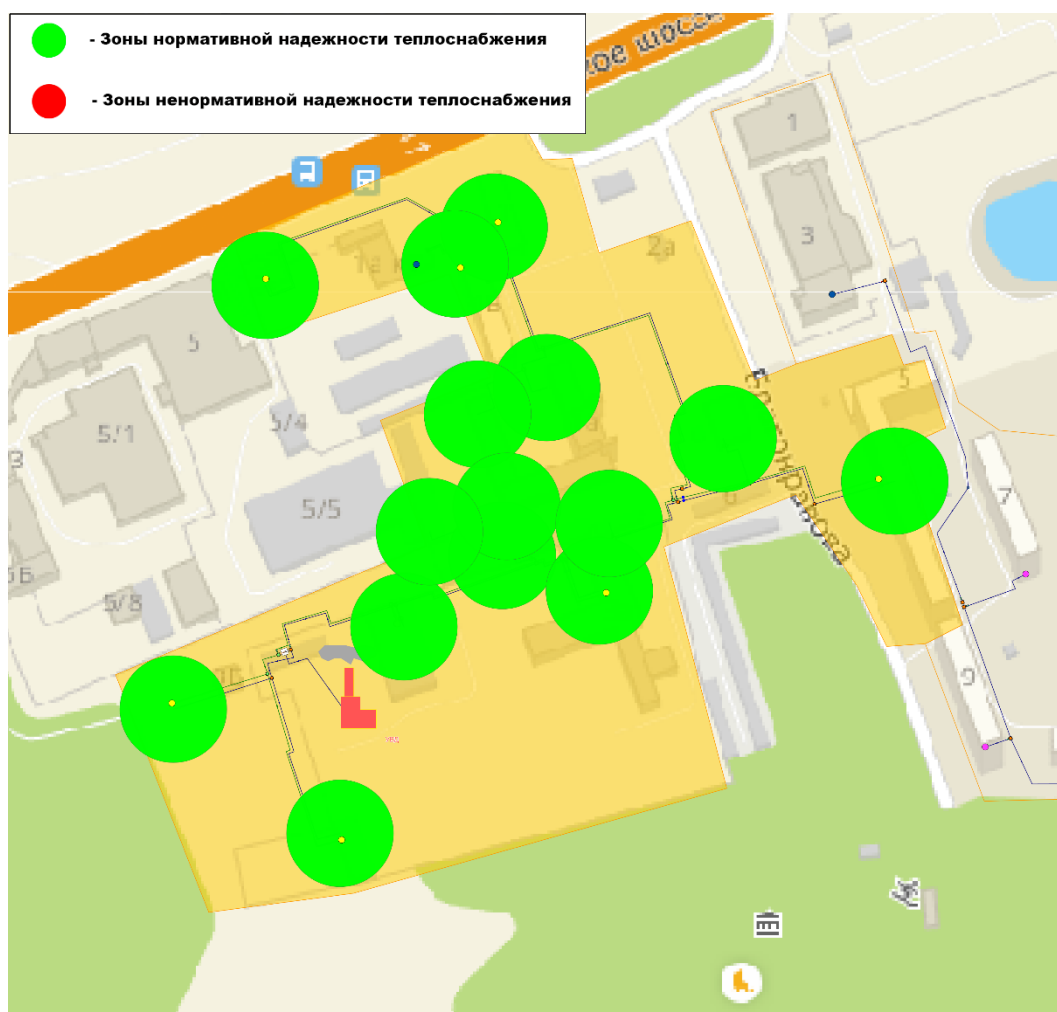


Рисунок 127 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной УВД (ЕТО-1)



Рисунок 128 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной Элеваторная (ЕТО-1)

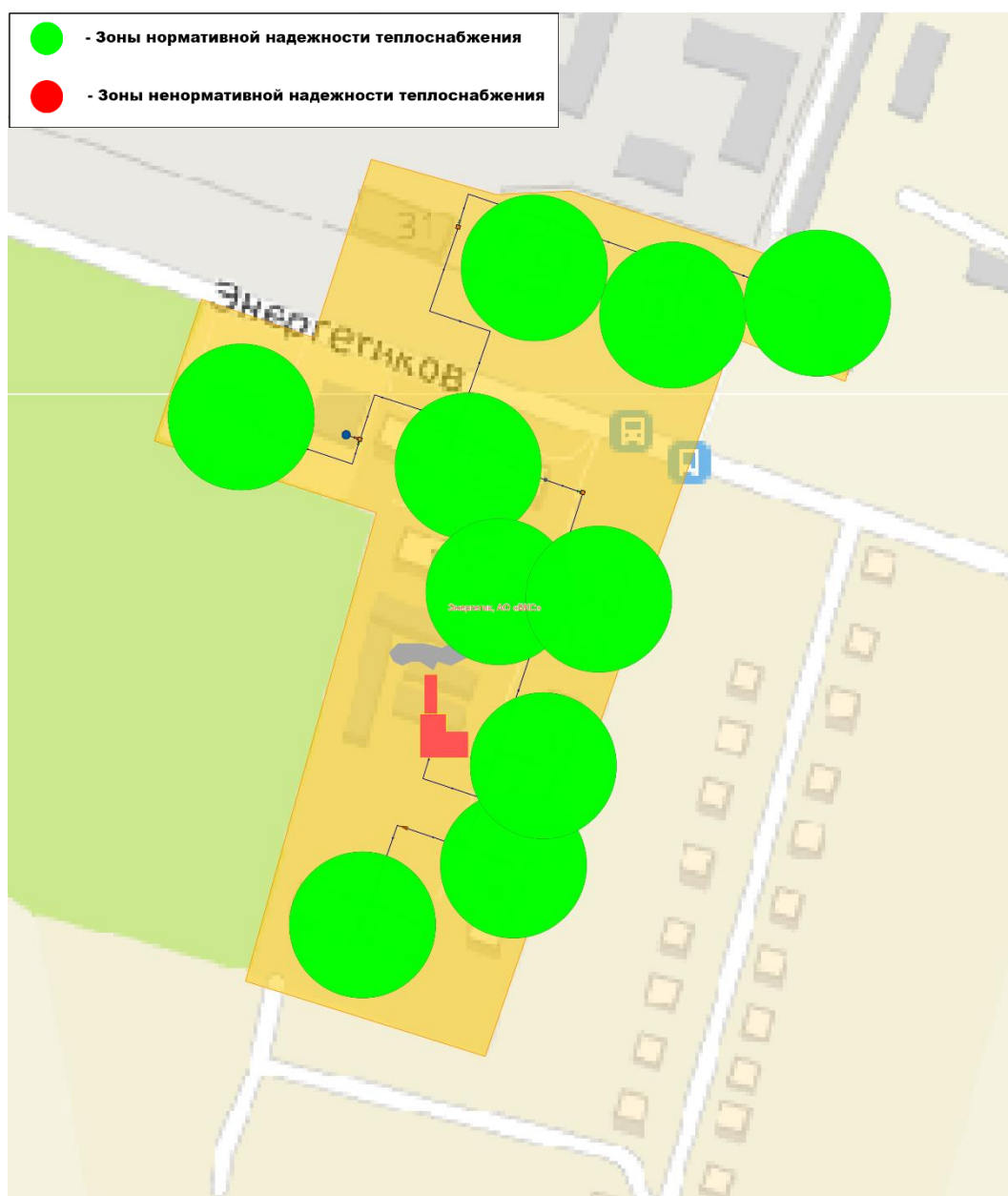


Рисунок 129 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС» (ЕТО-1)

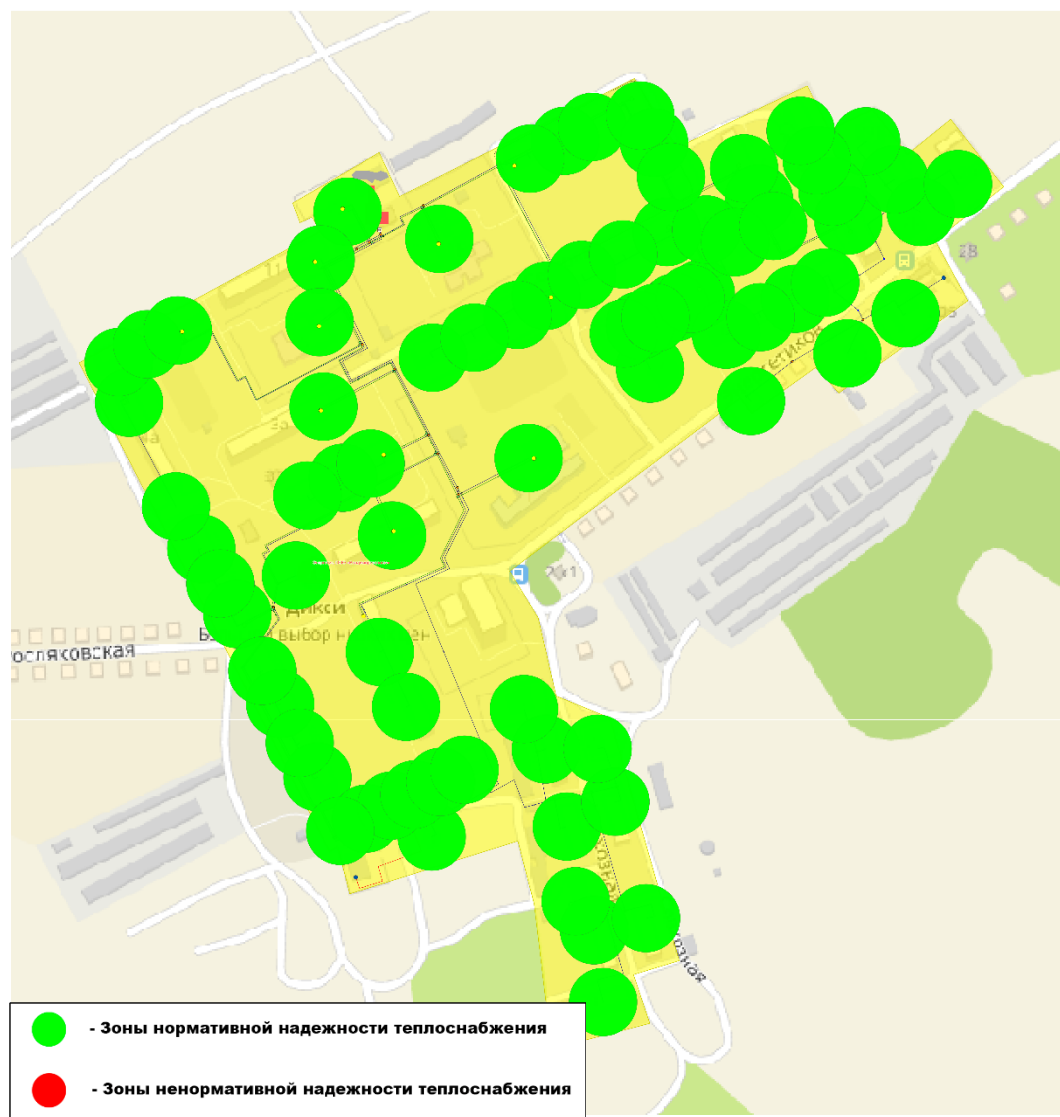


Рисунок 130 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» (ЕТО-1)

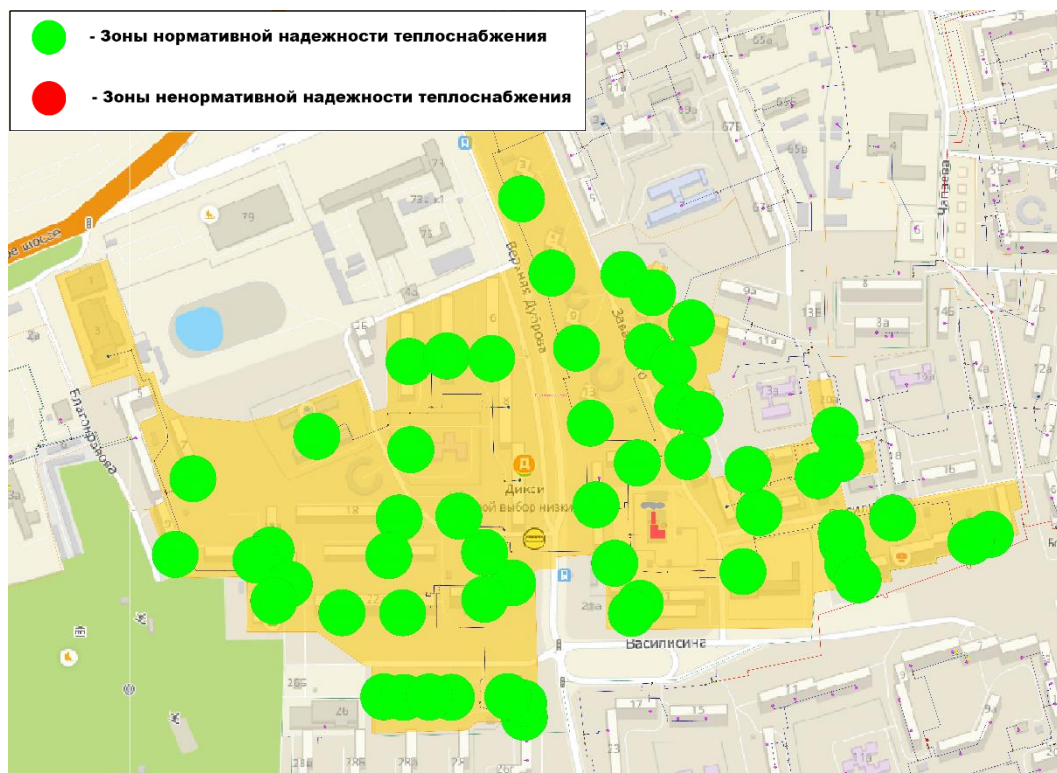


Рисунок 131 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной Юго-западного района (ЕТО-1)

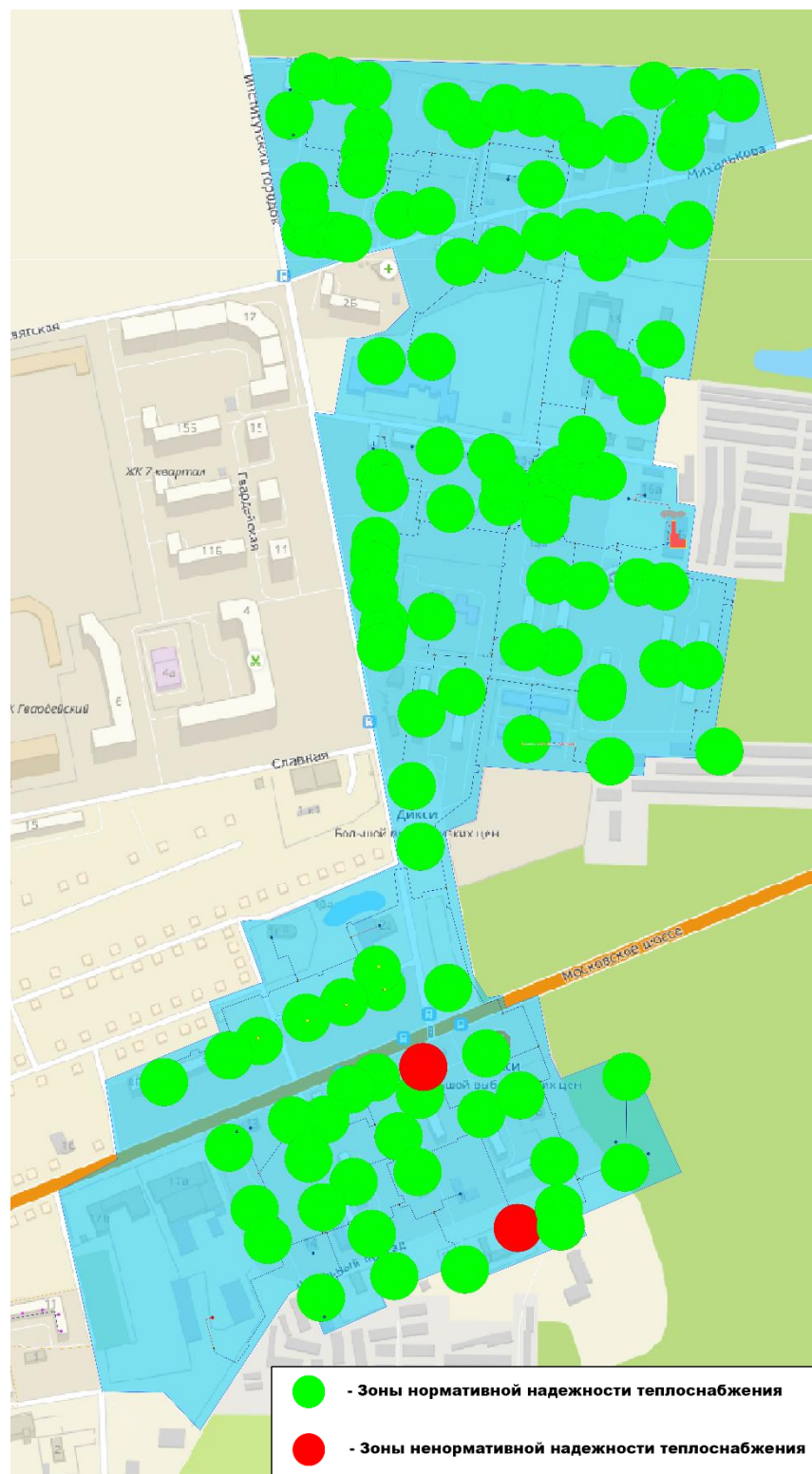


Рисунок 132 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» (ЕТО-6)

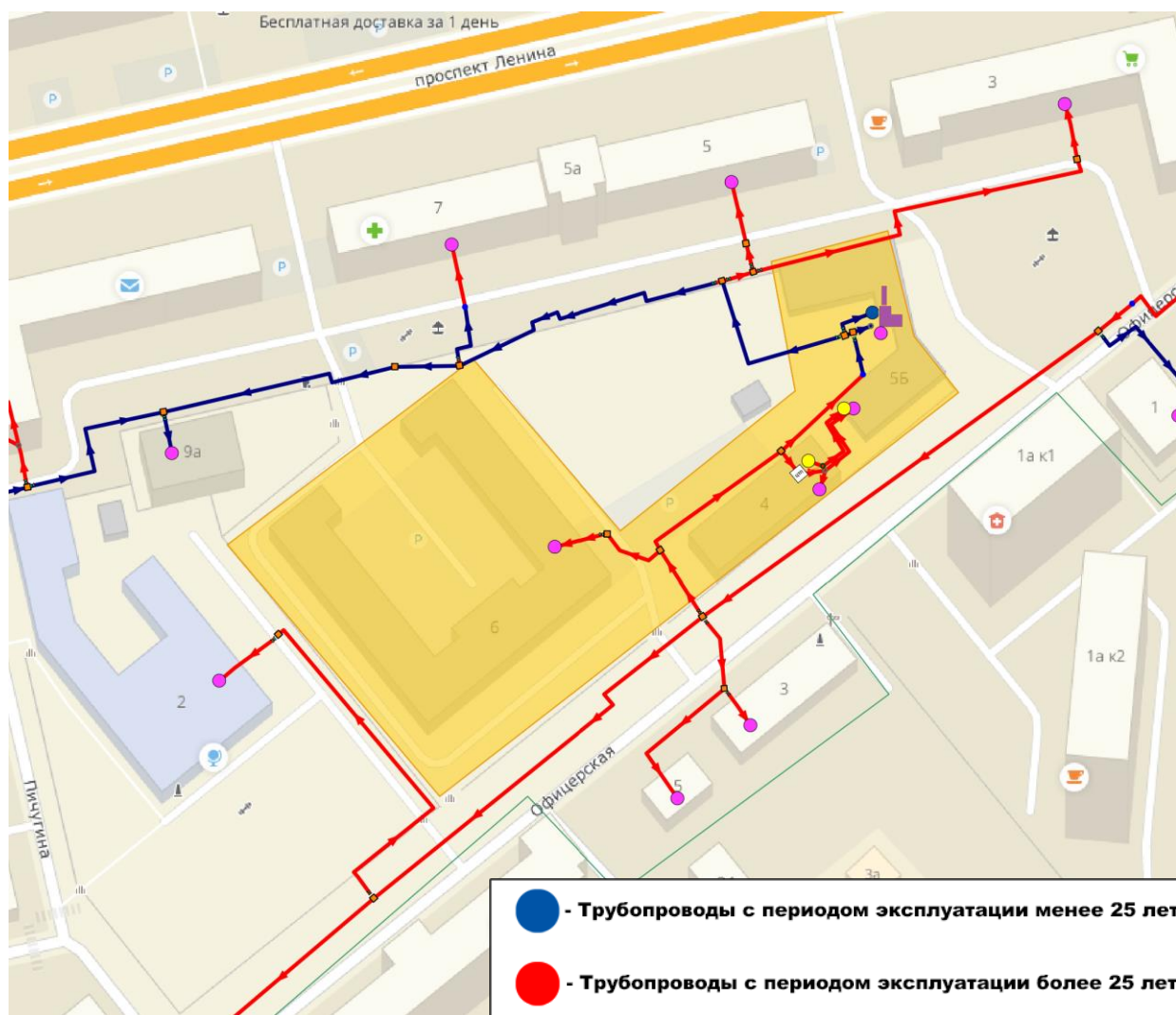


Рисунок 134 –Период эксплуатации трубопроводов котельной 125 квартала (ЕТО-1)

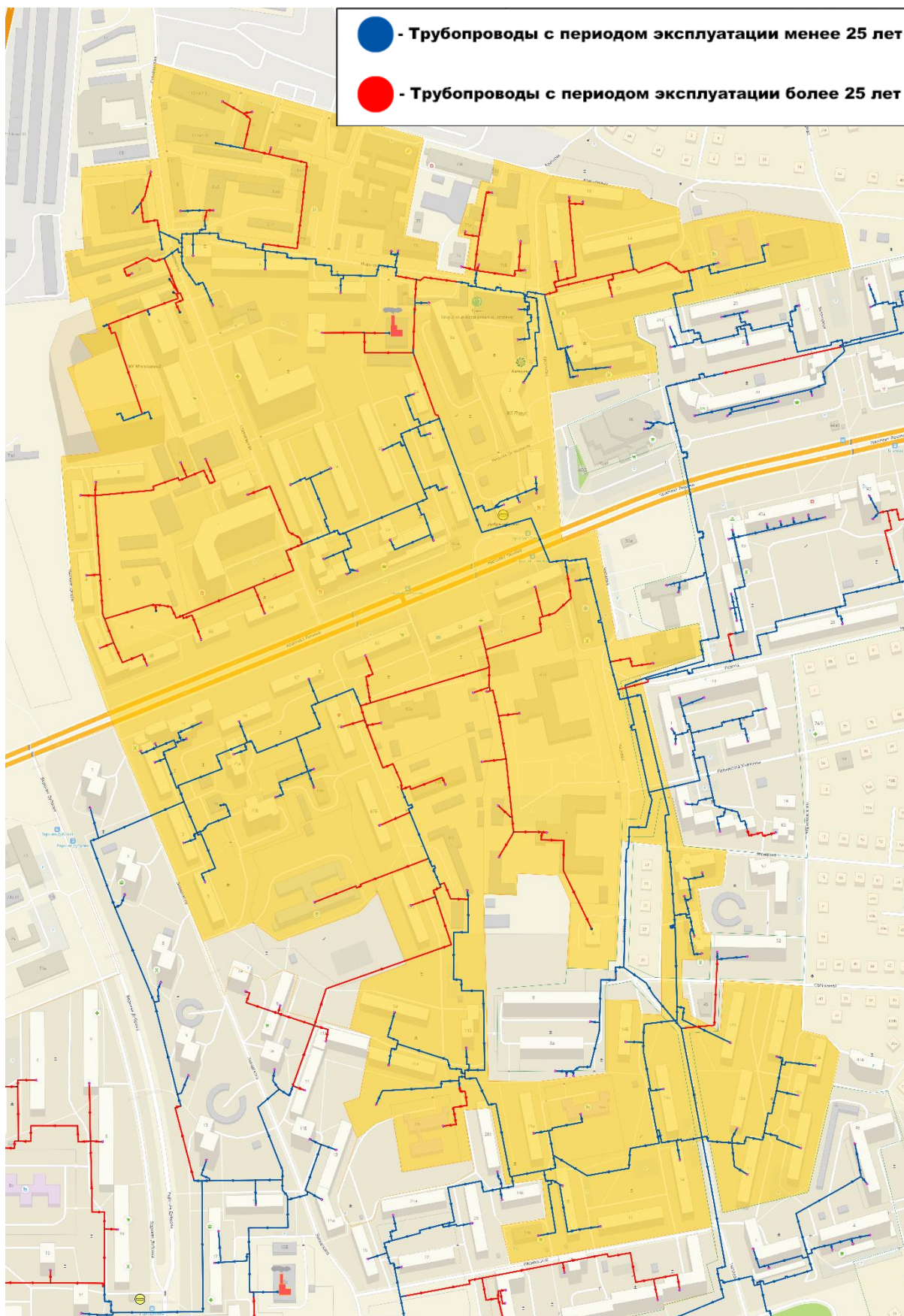


Рисунок 135 –Период эксплуатации трубопроводов котельной 301 квартала (ЕТО-1)

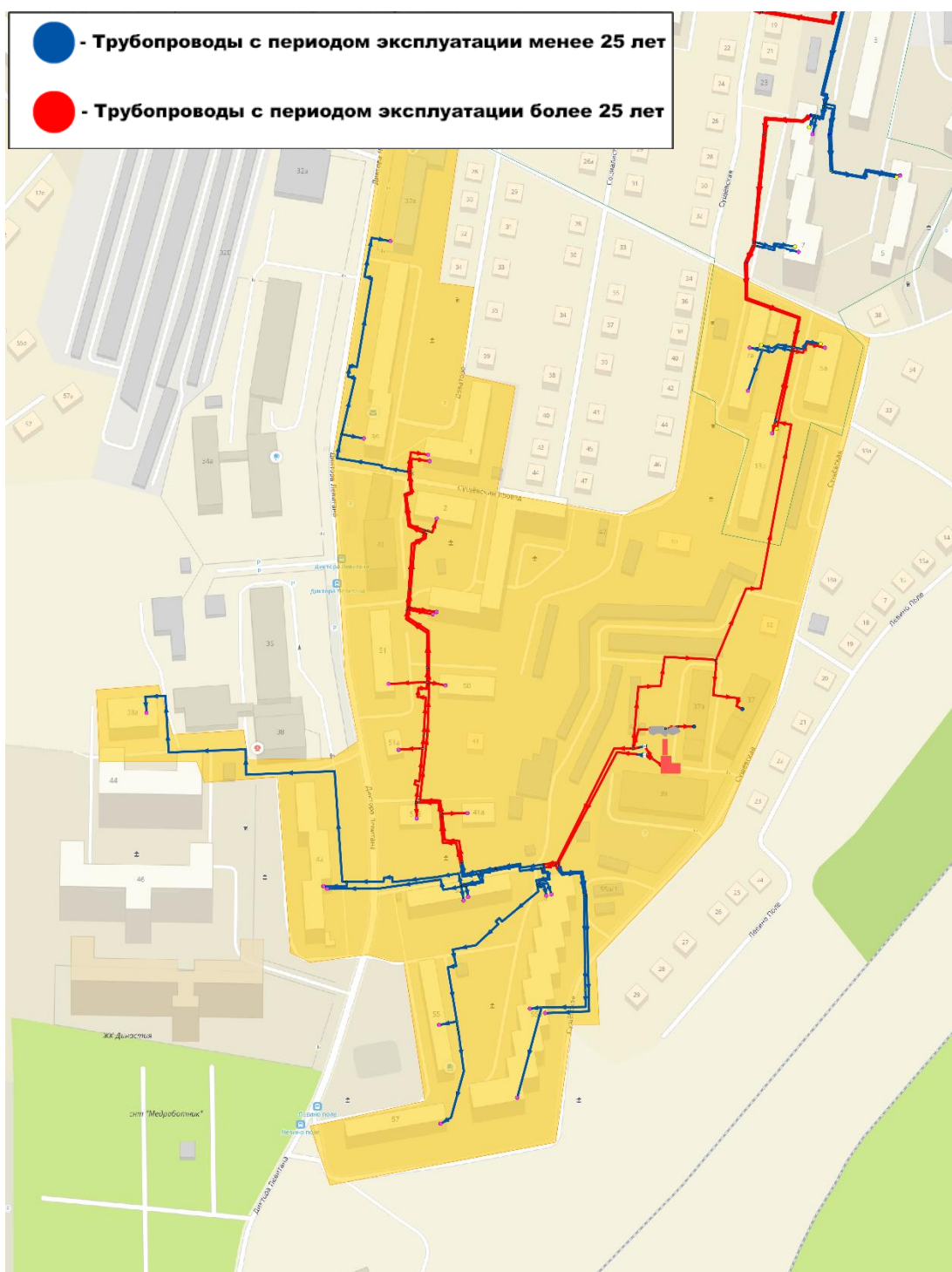


Рисунок 136 –Период эксплуатации трубопроводов котельной 722 квартала (ЕТО-1)

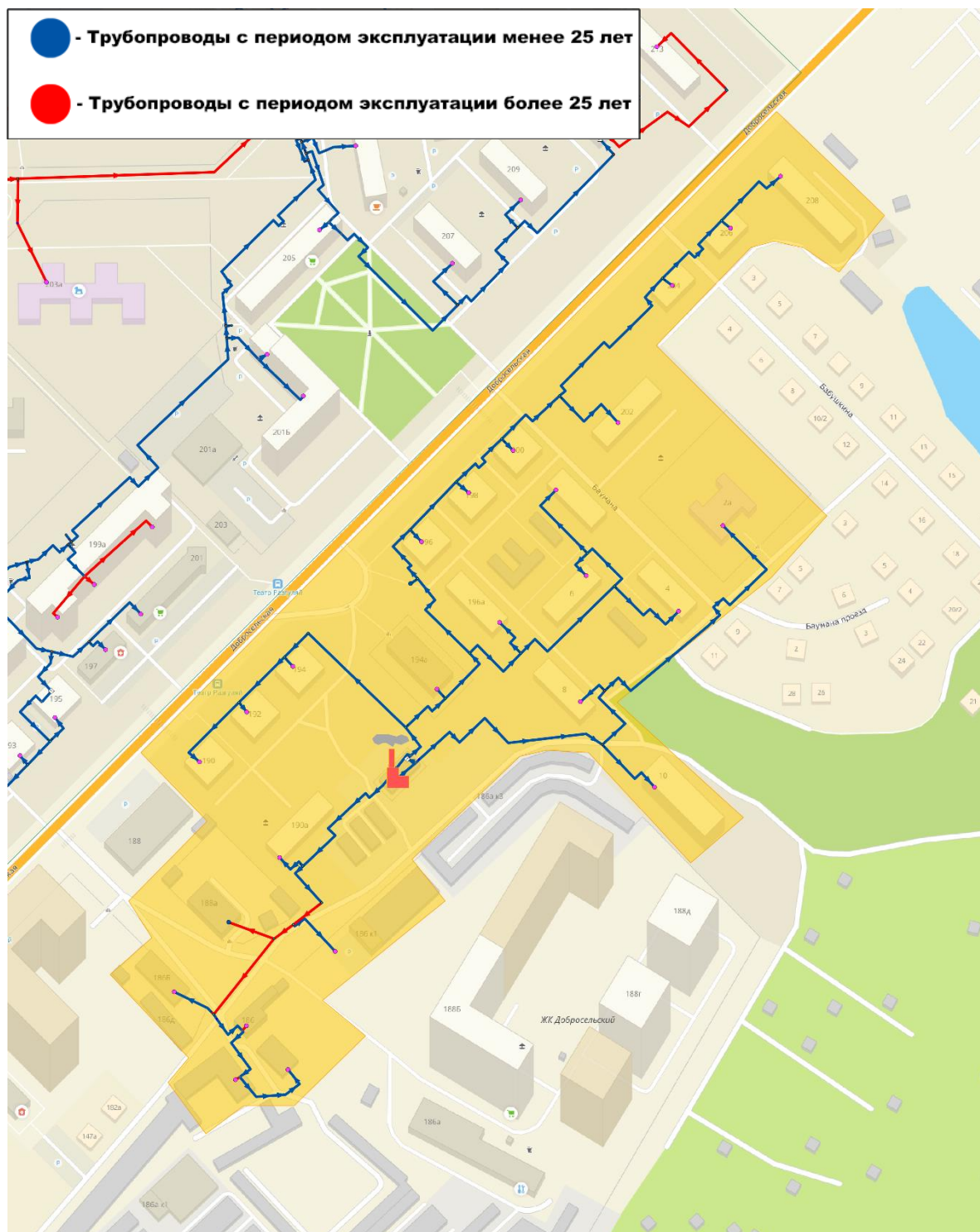


Рисунок 137 –Период эксплуатации трубопроводов котельной ВЗКИ (ЕТО-1)

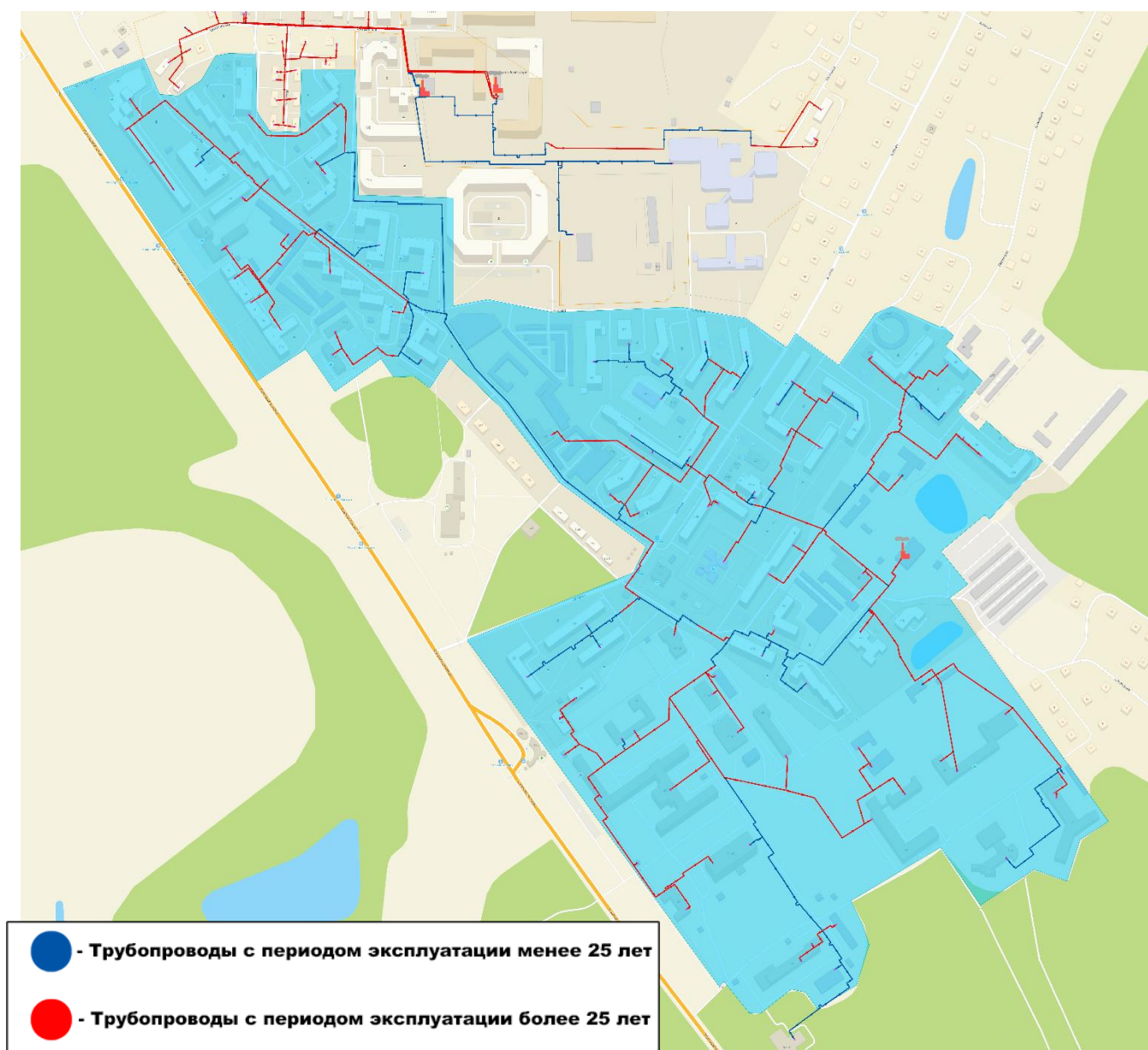


Рисунок 138 –Период эксплуатации трубопроводов котельной Загородная зона (ЕТО-6)

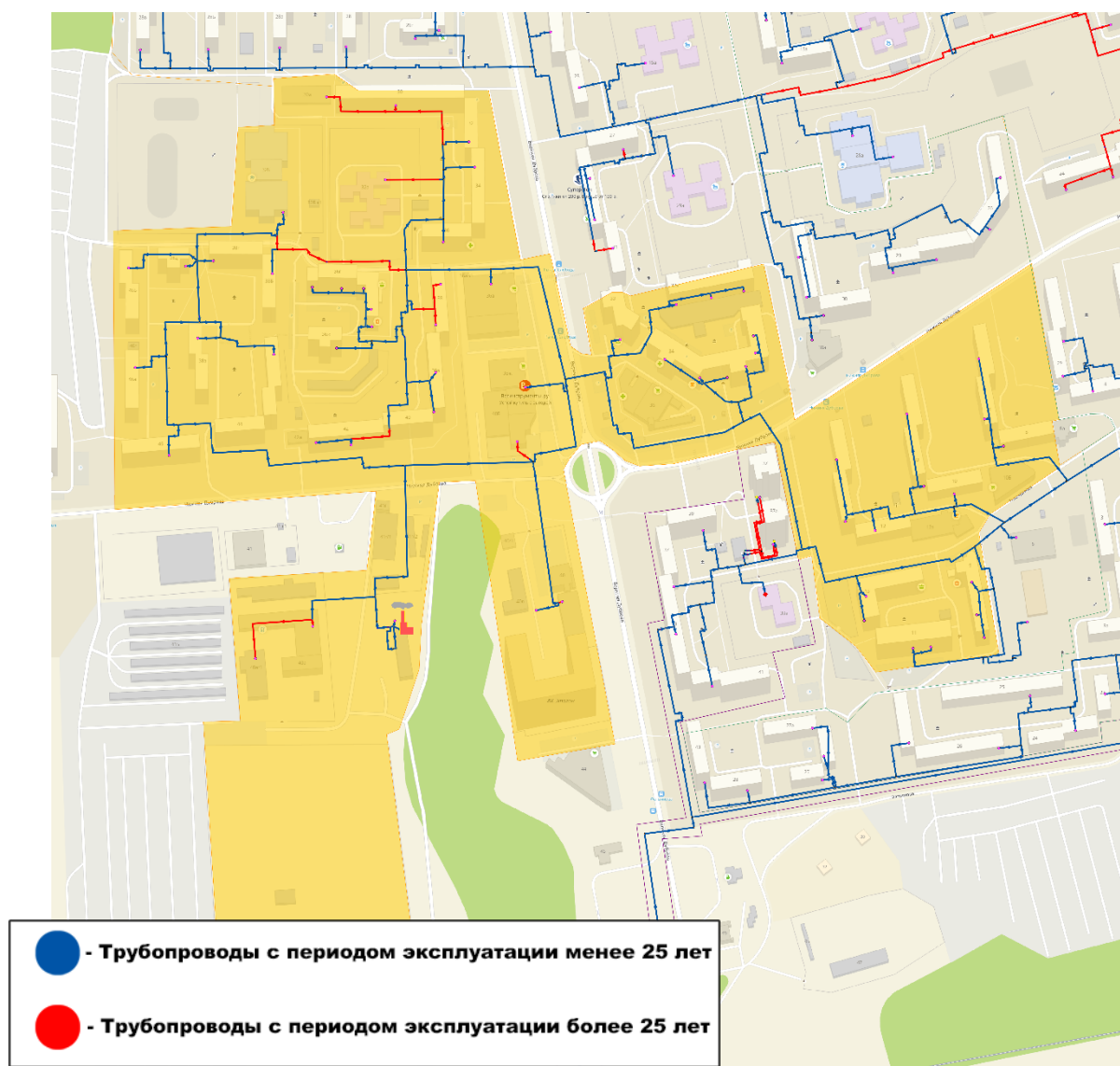


Рисунок 139 –Период эксплуатации трубопроводов котельной Коммунальная зона (ЕТО-1)

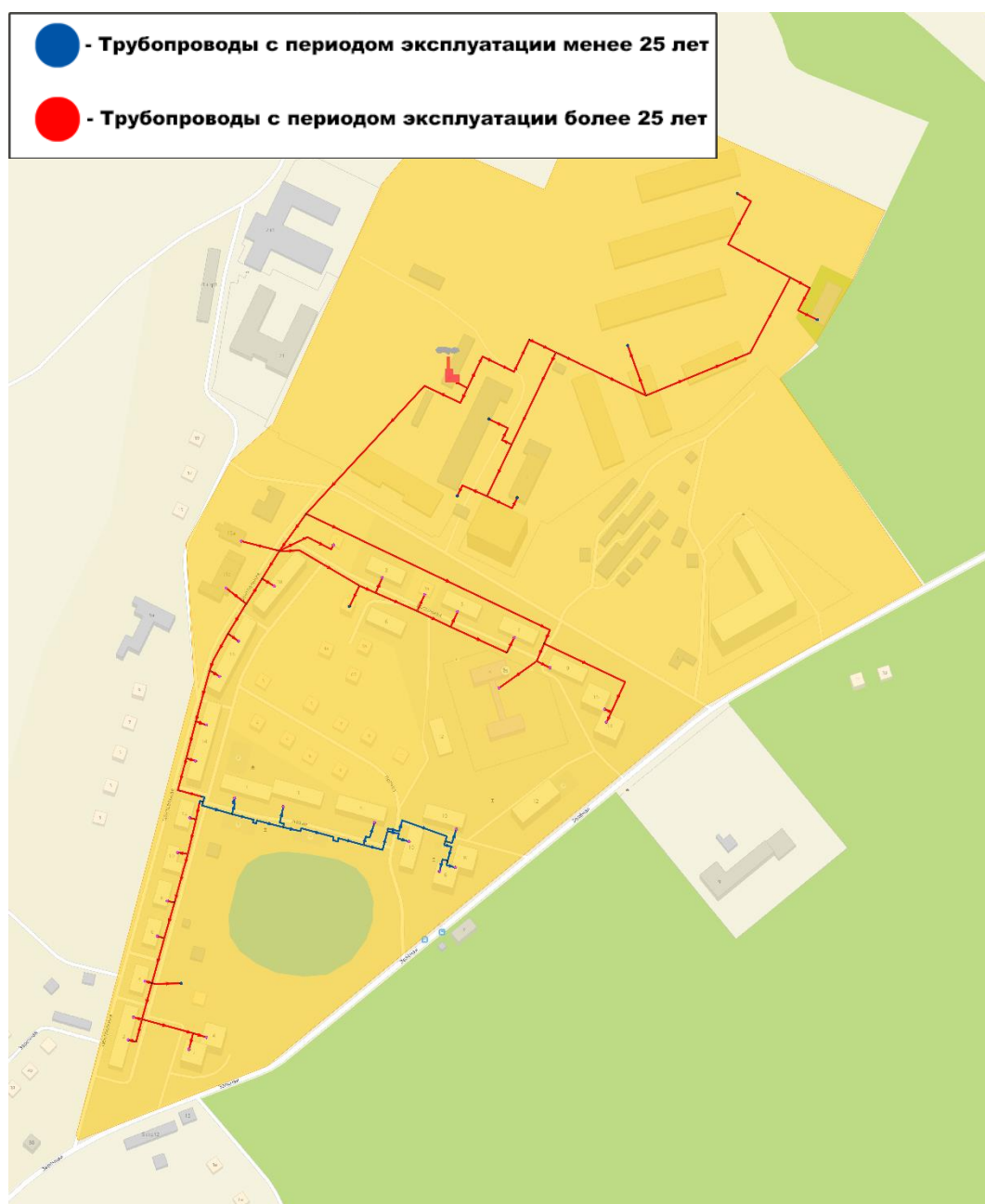


Рисунок 140 –Период эксплуатации трубопроводов котельной мкр. Захлязьменский (ЕТО-1)



Рисунок 141 –Период эксплуатации трубопроводов котельной мкр. Коммунар (ЕТО-1)

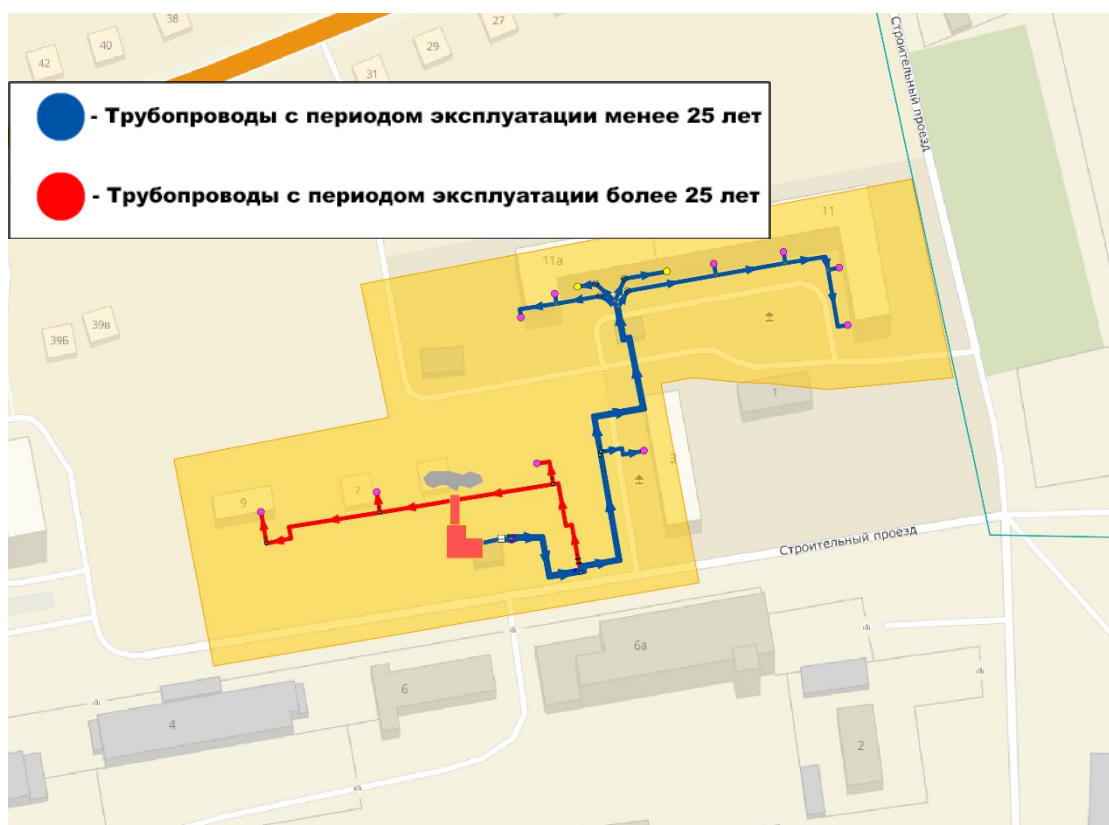


Рисунок 142 –Период эксплуатации трубопроводов котельной мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС» (ЕТО-1)

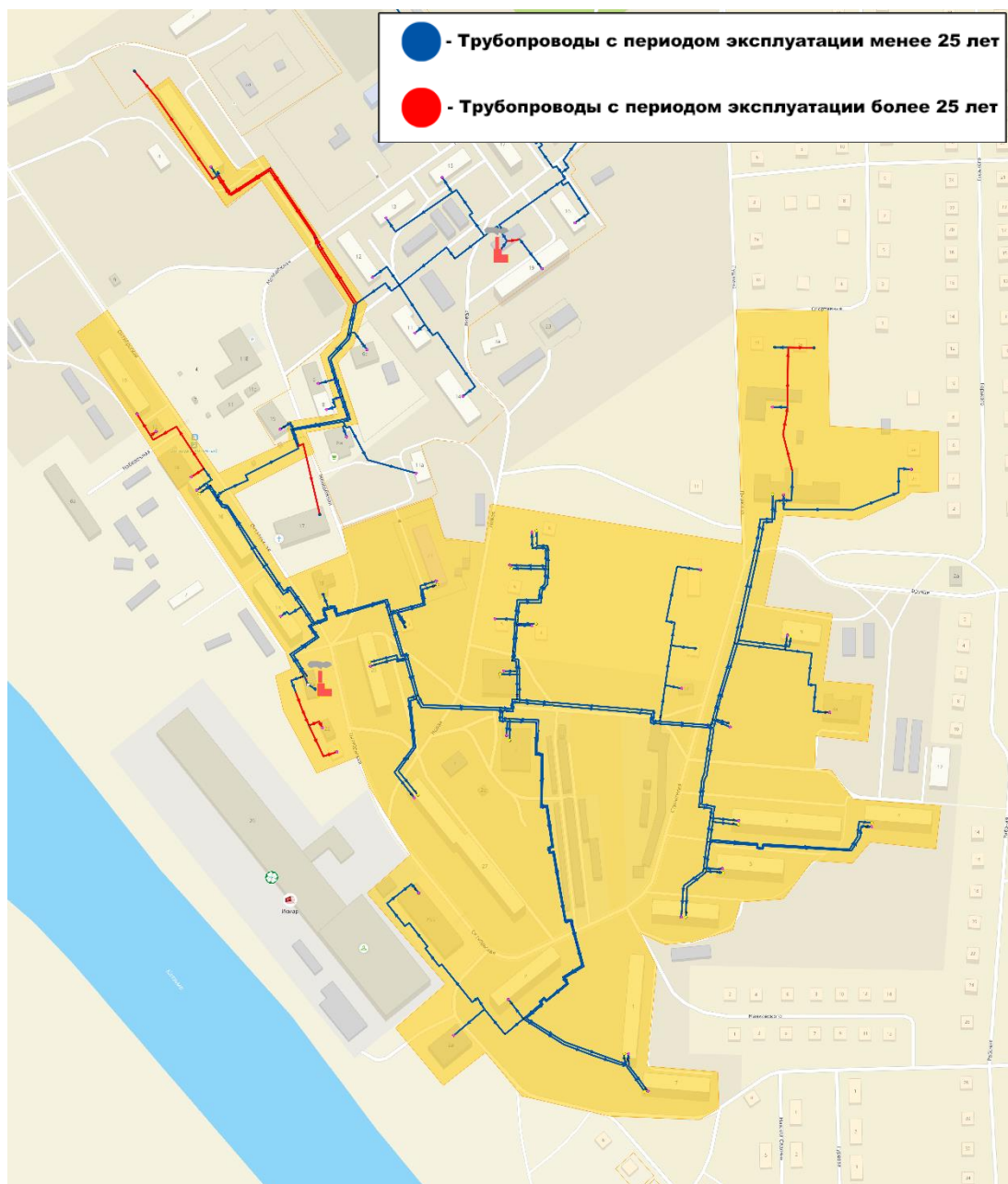


Рисунок 143 –Период эксплуатации трубопроводов котельной Оргтруд 1 (ЕТО-1)

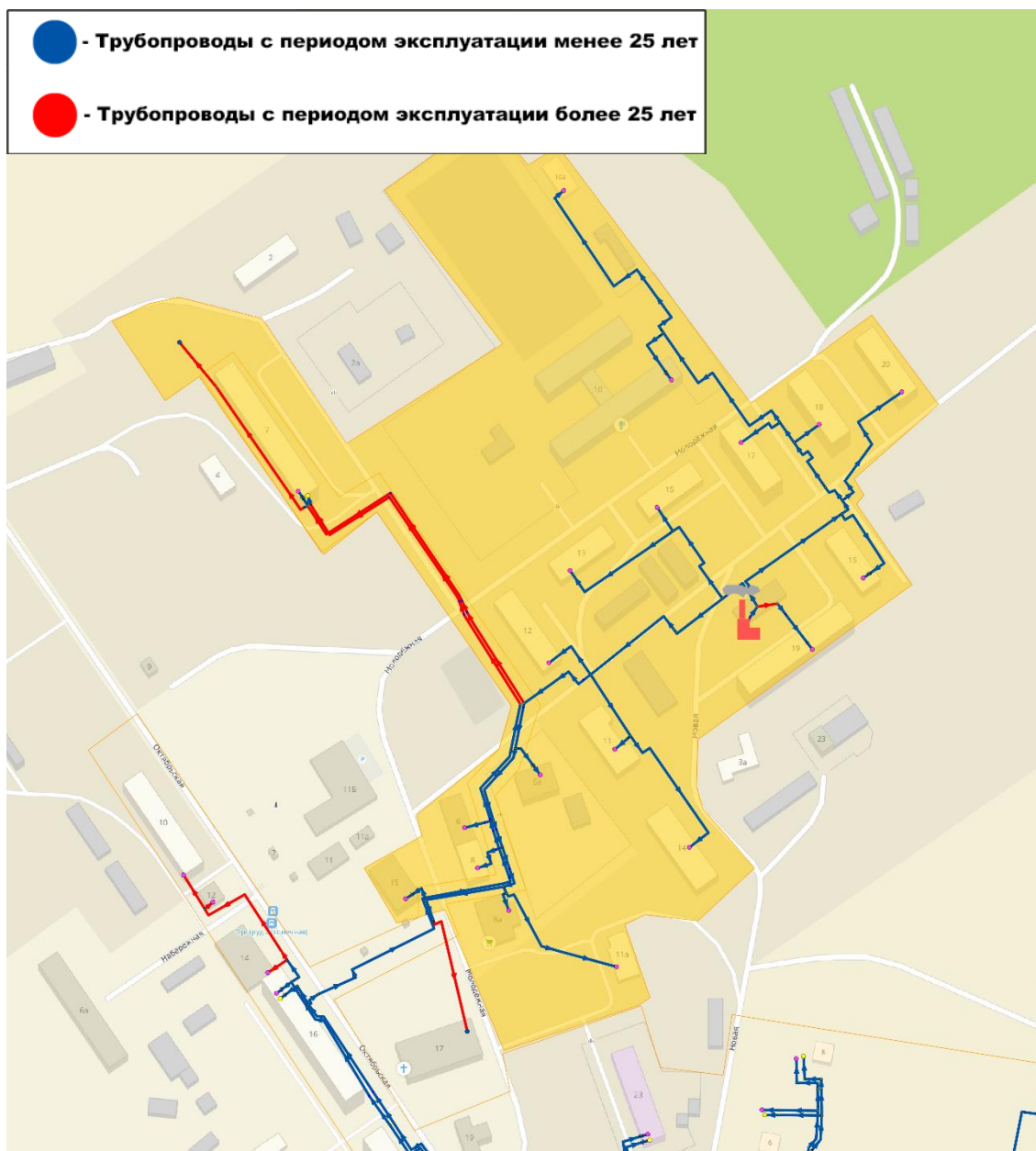


Рисунок 144 –Период эксплуатации трубопроводов котельной Оргтруд 2 (ЕТО-1)



Рисунок 145 –Период эксплуатации трубопроводов котельной мкр. Пиганово (ЕТО-6)



Рисунок 146 –Период эксплуатации трубопроводов котельной ПМК-18 (ЕТО-1)

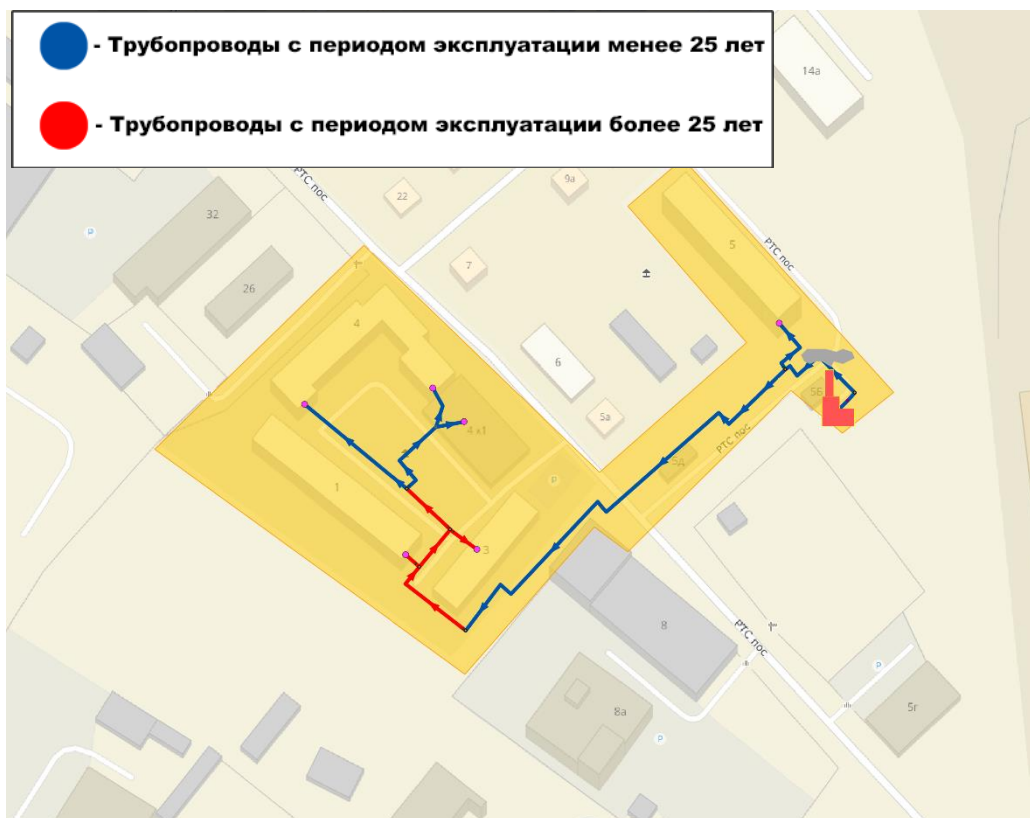


Рисунок 147 –Период эксплуатации трубопроводов котельной РТС (ЕТО-1)



Рисунок 148 –Период эксплуатации трубопроводов котельной турбаза «Ладога (ЕТО-1)



Рисунок 149 –Период эксплуатации трубопроводов котельной Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС» (ЕТО-1)

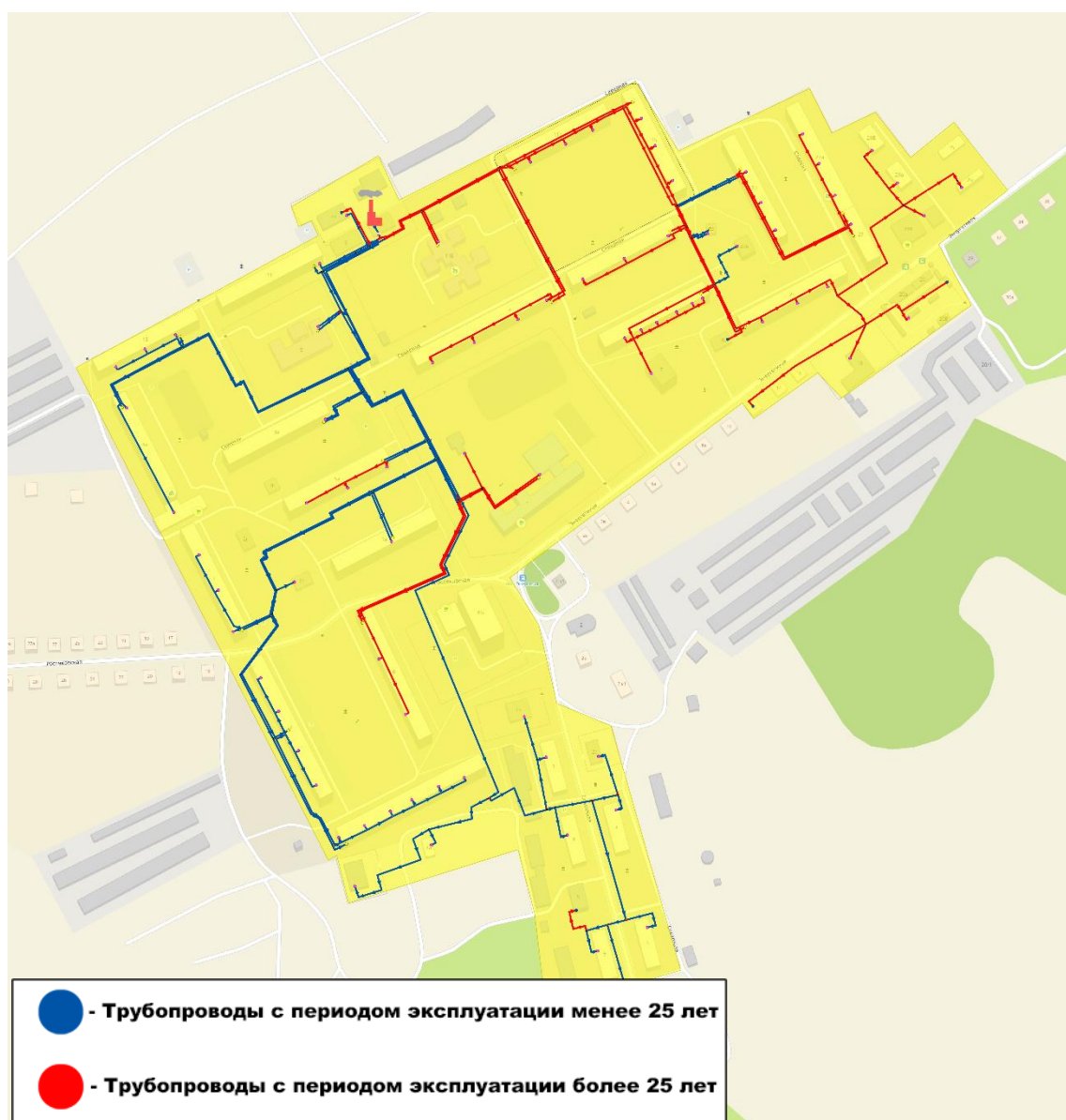


Рисунок 150 –Период эксплуатации трубопроводов котельной Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» (ЕТО-1)

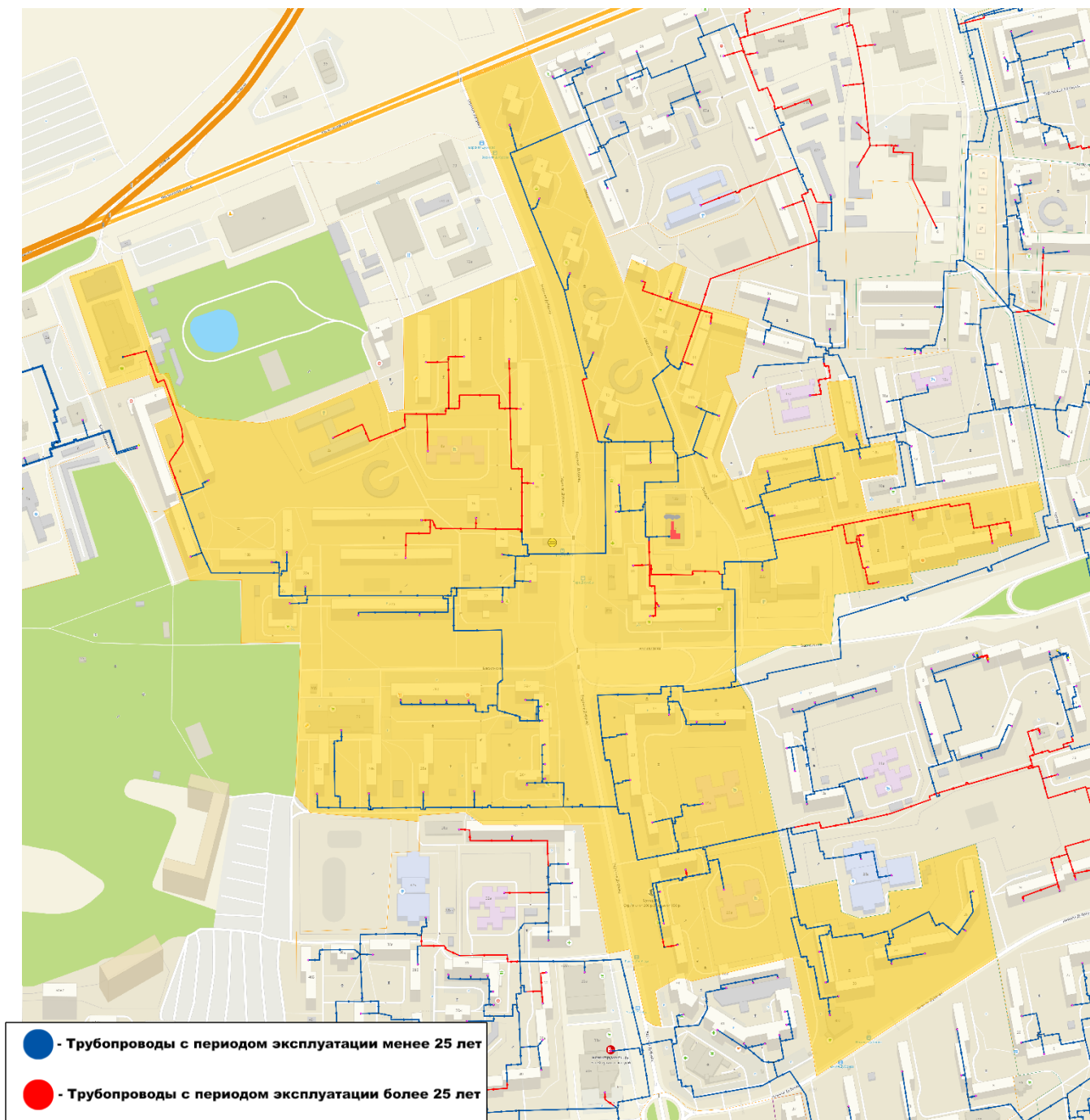


Рисунок 151 –Период эксплуатации трубопроводов котельной Юго-западного района (ЕТО-1)

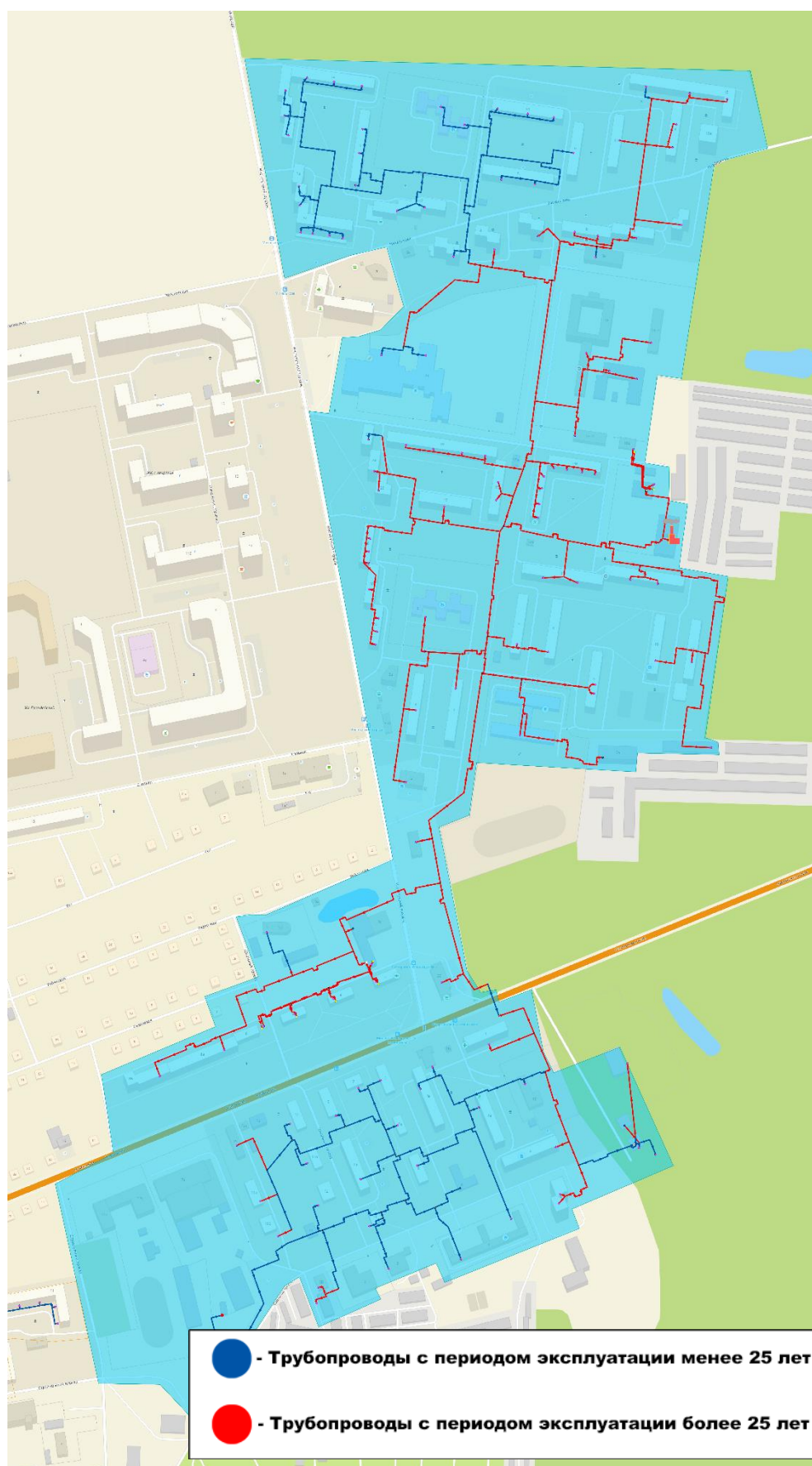


Рисунок 152 –Период эксплуатации трубопроводов котельной Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» (ЕТО-6)

9.5 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»

За период 2018-2022 гг. не было аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике».

9.6 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в подпункте 9.4 настоящей главы

За период 2018-2022 гг. не было аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике».

Часть 10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

В таблицах ниже приведены основные показатели финансово-хозяйственной деятельности всех единых теплоснабжающих, теплоснабжающих и теплосетевых организаций в сфере теплоснабжения в 2022 году и их изменения за предшествующий актуализации схемы теплоснабжения период. Информация приведена по каждому из регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения. Показатели финансово-хозяйственной деятельности размещены на портале публикации сведений, подлежащих свободному доступу ФАС. Размещенная информация соответствует требованиям Постановления Правительства РФ от 5 июля 2013 г. № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования».

10.1 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»

10.1.1 ООО «Т Плюс ВКС»

Т а б л и ц а 175 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ООО «Т Плюс ВКС» в 2022 г.

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Производство, передача и сбыт тепловой энергии
			2022
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	1 016 019,91
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	798 340,12
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	34 965,19
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	105 553,73
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	22 966,16
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	300,89
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	82,12
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	11,17
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	3,37
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	6,41
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1,94
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	192 297,97
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	11 070,90
3.12	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	259,21
3.13	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	72 008,05
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	113 192,83
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	245 620,18
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	217 679,79
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	287 485,53
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой	тыс. руб.	0

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Производство, передача и сбыт тепловой энергии
			2022
	организации		
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	4 306 565,61
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	4 306 565,61
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	4 313 126,24
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	6 560,63
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	137,49
8.1	Котельная Юго-Западного района	Гкал/ч	24,00
8.2	Котельная 301 квартала	Гкал/ч	23,97
8.3	Котельная Коммунальной зоны	Гкал/ч	23,00
8.4	Котельная мкр.9В	Гкал/ч	19,35
8.5	Котельная Оргтруд 1	Гкал/ч	6,15
8.6	Котельная Оргтруд 2	Гкал/ч	3,01
8.7	Котельная БМК-360	Гкал/ч	0,31
8.8	Котельная 722 квартала	Гкал/ч	4,60
8.9	Котельная МУЗ КБ "Автоприбор"	Гкал/ч	1,00
8.10	Котельная ДБСП	Гкал/ч	0,74
8.11	Котельная ХОЗО УВД	Гкал/ч	4,99
8.12	Котельная ВЗКИ	Гкал/ч	2,54
8.13	Котельная мкр.Коммунар	Гкал/ч	2,00
8.14	Котельная мкр.Заклязьменский	Гкал/ч	3,00
8.15	Котельная ПМК-18	Гкал/ч	1,81
8.16	Котельная Семашко, 4	Гкал/ч	0,04
8.17	Котельная Белокопской, 16	Гкал/ч	0,60
8.18	Котельная РТС	Гкал/ч	0,93
8.19	Котельная Энергетик	Гкал/ч	0,86
8.20	Котельная мкр.Юрьево	Гкал/ч	1,15
8.21	Котельная ФОК	Гкал/ч	2,46
8.22	Котельная Элеваторная	Гкал/ч	0,64
8.23	Котельная частного жилого фонда	Гкал/ч	0,04
8.24	Котельная 125 квартала	Гкал/ч	2,28
8.25	Котельная мкр.Лесной	Гкал/ч	7,74
8.26	Котельная Тихонравова 8а	Гкал/ч	0,29
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	0
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	117,79
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	0
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	0
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Производство, передача и сбыт тепловой энергии
			2022
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	5,97
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	0,04
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	0,01
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	0
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у. т./Гкал	0
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у. т./Гкал	157,95
18.1	Котельная Юго-Западного района	кг у. т./Гкал	157,78
18.2	Котельная 301 квартала	кг у. т./Гкал	157,19
18.3	Котельная Коммунальной зоны	кг у. т./Гкал	155,42
18.4	Котельная мкр.9В	кг у. т./Гкал	160,83
18.5	Котельная Орттруд 1	кг у. т./Гкал	155,78
18.6	Котельная Орттруд 2	кг у. т./Гкал	158,26
18.7	Котельная БМК-360	кг у. т./Гкал	162,34
18.8	Котельная 722 квартала	кг у. т./Гкал	156,60
18.9	Котельная МУЗ КБ "Автоприбор"	кг у. т./Гкал	285,15
18.10	Котельная ДБСП	кг у. т./Гкал	234,96
18.11	Котельная ХОЗО УВД	кг у. т./Гкал	158,79
18.12	Котельная ВЗКИ	кг у. т./Гкал	156,49
18.13	Котельная мкр.Коммунар	кг у. т./Гкал	178,32
18.14	Котельная мкр.Заклязьменский	кг у. т./Гкал	176,84
18.15	Котельная ПМК-18	кг у. т./Гкал	157,78
18.16	Котельная Семашко, 4	кг у. т./Гкал	172,35
18.17	Котельная Белоконской, 16	кг у. т./Гкал	182,12
18.18	Котельная РТС	кг у. т./Гкал	160,34
18.19	Котельная Энергетик	кг у. т./Гкал	158,63
18.20	Котельная мкр.Юрьевец	кг у. т./Гкал	157,58
18.21	Котельная ФОК	кг у. т./Гкал	170,12
18.22	Котельная Элеваторная	кг у. т./Гкал	160,29
18.23	Котельная частного жилого фонда	кг у. т./Гкал	158,70
18.24	Котельная 125 квартала	кг у. т./Гкал	164,83
18.25	Котельная мкр.Лесной	кг у. т./Гкал	156,30
18.26	Котельная Тихонравова 8а	кг у. т./Гкал	165,51
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	м³/Гкал	0

10.1.2 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Т а б л и ц а 176 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» в 2019–2022⁴ гг.

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Производство тепловой энергии			Передача тепловой энергии		Производство теплоносителя		
			2019	2020	2022	2019	2020	2019	2020	2022
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	1 373 770,27	1 375 631,34	0	136 034,17	124 531,86	71 213,24	65 779,75	0
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	1 662 515,87	1 783 831,92	0	135 943,04	54 228,34	86 935,09	86 651,82	0
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	1 250 530,76	1 245 500,72	0	0	0	0	0	0
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	0	0	0	0	0	23 969,71	23 499,55	0
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	563,43	1 101,12	0	0	0	522,76	552,68	0
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	3 203,07	6 074,27	0	0	0	2 920,76	4 020,36	0
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	62 907,13	77 319,32	0	0	770,81	20 010,91	22 396,14	0
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	18 810,16	23 623,87	0	0	182,26	5 981,87	6 742,13	0
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	11 215,30	11 183,39	0	0	2 897,57	4 702,93	2 579,65	0
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	3 100,39	2 686,24	0	0	768,80	1 299,42	604,03	0
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	240 496,96	227 467,52	0	0	7 082,84	6 153,89	4 946,55	0
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	3 630,95	5 605,56	0	0	53,04	449,94	521,97	0
3.12	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	3 705,12	4 722,80	0	0	116,87	206,50	244,34	0
3.13	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	15 040,28	17 207,49	0	0	2 560,55	4 418,89	4 372,91	0
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	57 224,15	43 632,74	0	0	2 346,31	3 952,63	4 173,65	0
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	-7 911,85	117 706,86	0	135 943,04	37 449,29	12 344,88	11 997,85	0
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-288 745,60	-408 200,58	0	91,13	70 303,51	-15 721,84	-20 872,07	0
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-142 335,64	-325 729,37	0	91,13	56 099,67	-7 980,00	-606,10	0
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	100 922,48	135 440,07	0	0	0	22 661,53	624,47	0
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	100 922,48	135 440,07	0	0	0	22 661,53	624,47	0
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	1 176,10	1 176,10	1 086,10	0	0	1 176,10	1 176,10	1 086,10

⁴ За 2021 г. информация не раскрывалась

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Производство тепловой энергии			Передача тепловой энергии		Производство теплоносителя		
			2019	2020	2022	2019	2020	2019	2020	2022
8.1	Владимирская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	Гкал/ч	1 028,40	1 028,40	938,40		0	1 028,40	1 028,40	938,40
8.2	Владимирская ТЭЦ-2 (ТГ-1,7) ДПМ/НВ	Гкал/ч	147,70	147,70	147,70		0	147,70	147,70	147,70
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	715,14	880,77	0	119,03	119,03	0	0	0
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	1 931,312	1 886,598	954,10	0	0	0	0	0
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал		0	0		0		0	0
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	1 926,334	1 881,679	0	128,38	116,58	0	0	0
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	1 926,334	1 881,679	0	112,78	104,05	0	0	0
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0	0	0	15,59	12,53	0	0	0
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0	0	39,63	0	0	0	0	0
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0	0	37,83	0	0	0	0	0
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	102,52	116,84	199,94	0	1,16	39,86	46,00	8,25
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	17,33	10,74	6,85	0	2,78	7,08	2,48	0,10
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	153,50	155,65	0	0	0	0	0	0
16.1	Владимирская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	кг у. т./Гкал	157,33	158,14			0		0	
16.2	Владимирская ТЭЦ-2 (ТГ-1,7) ДПМ/НВ	кг у. т./Гкал	147,63	149,55			0		0	
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у. т./Гкал	150,32	152,62	153,99	0	0	0	0	0
17.1	Владимирская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	кг у. т./Гкал	152,90	155,28	157,77		0		0	0
17.2	Владимирская ТЭЦ-2 (ТГ-1,7) ДПМ/НВ	кг у. т./Гкал	145,20	146,86	146,93		0		0	0
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у. т./Гкал	151,94	154,28	154,47	0	0	0	0	0
18.1	Владимирская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	кг у. т./Гкал	155,28	156,75	159,04		0		0	0
18.2	Владимирская ТЭЦ-2 (ТГ-1,7) ДПМ/НВ	кг у. т./Гкал	146,99	148,24	146,49		0		0	0
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	м³/Гкал	0,59	0,94	0	0	0	0	0	0

10.1.3 ООО «Владимиртеплогаз»

Т а б л и ц а 177 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ООО «Владимиртеплогаз» в 2019–2022 гг.

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Производство, передача и сбыт тепловой энергии											
			котельная т/б Ладога			котельная мкр. Энергетик			котельная мкр. Пиганово			котельная САХ		
			2019	2020	2021	2022	2020	2021	2022	2020	2021	2020	2021	2022
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	4 978,46	7 046,36	11 606,17	10 229,49	39 467,81	46 674,07	43 965,36	14 088,42	9 891,26	2 919,94	4 081,79	3 930,65
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	4 071,06	4 190,73	4 799,23	4 837,85	36 946,70	40 420,30	40 498,42	7 572,84	4 164,19	2 349,61	2 356,27	2 319,18
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	1 038,71	923,29	1 284,17	1 278,85	18 568,31	22 894,94	22 677,21	2 695,35	1 907,18	625,22	812,50	778,11
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	232,93	254,78	278,76	308,13	2 960,79	3 489,34	3 479,40	479,27	241,15	172,43	163,71	153,76
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	5,12	4,36	4,95	5,03	8,61	9,81	7,83	0	0	2,32	1,35	0,86
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0	0,04	0	0	1,17	15,72	16,41	0,21	2,49	0,03	1,30	1,42
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	823,45	870,20	930,80	956,97	3 381,26	2 821,39	2 860,68	1 557,19	702,39	123,49	71,82	69,36
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	248,25	262,16	282,71	290,20	1 014,76	850,32	864,57	469,85	212,03	36,91	21,64	21,08
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	215,55	354,54	433,25	415,35	2 956,29	2 703,60	2 732,28	745,64	372,61	191,43	182,79	181,72
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	63,83	103,36	127,05	123,09	864,47	800,63	816,92	216,20	109,30	56,14	53,85	54,02
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	99,24	92,10	105,43	122,69	1 784,52	2 002,11	1 964,82	182,72	97,95	782,85	786,98	817,80
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	1 059,30	1 074,94	1 079,51	960,34	3 929,65	4 001,57	3 573,29	832,38	384,17	161,14	158,34	133,16
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	127,75	98,16	102,94	149,74	216,01	173,60	601,40	124,77	74,07	97,57	58,95	47,73
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	146,87	151,71	163,97	222,55	1 198,26	553,06	808,15	255,00	56,34	94,43	39,53	57,43
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	10,06	1,09	5,71	4,92	62,61	104,21	95,44	14,28	4,50	5,67	3,50	2,74
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	907,40	2 855,63	6 806,94	5 391,64	2 521,11	6 253,77	3 466,94	6 515,58	5 727,08	570,33	1 725,52	1 611,47
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	844,63	-51,91	995,31	4 020,44	-210,64	740,47	1 686,66	-120,05	771,13	-9,36	246,24	1 177,47
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	-43,41	-35,23	-43,41	797,18	1 628,65	-1 560,94	477,70	-53,97	-397,50	-754,65	-539,79	-304,83
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0	408,77	0	0	0	0	0	0	-805,07	0	219,30	0
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	14,62	14,62	14,62	2,04	2,04	0,86	0,86	0,86
8.42	Котельная т/б "Ладога" (г. Владимир, мкр. Турбаза "Ладога", ул. Сосновая, д. 13)	Гкал/ч	2,40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,43	10,19	10,19	10,54	1,18	1,18	0,64	0,64	0,64
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	1 332,57	1,17	1,53	1,40	26,43	30,55	28,80	3,67	2,43	0,82	1,03	0,92

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Производство, передача и сбыт тепловой энергии											
			котельная т/б Ладога			котельная мкр. Энергетик			котельная мкр. Пиганово			котельная САХ		
			2019	2020	2021	2022	2020	2021	2022	2020	2021	2020	2021	2022
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	1,26	1,12	1,45	1,33	26,11	30,14	28,39	3,62	2,37	0,68	0,87	0,80
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	1,26	1,12	1,45	1,33	26,11	30,14	28,39	3,62	2,37	0,65	0,84	0,78
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,02	0,03	0,03
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	763 841,63	763 841,63	763 841,63
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,12	0,13	0,10
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,13	0,13	0,13
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	9,83	2,72	2,91	2,87	9,15	7,56	7,26	5,39	2,18	0,32	0,18	0,17
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	0,42	0,41	0,61	0,58	4,77	4,07	4,01	1,16	0,53	0,31	0,27	0,26
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	174,50	174,50	174,50	174,50	153,40	153,40	153,40	186,20	186,20	157,00	157,00	157,00
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	174,50	174,50	174,50	174,50	153,40	153,40	153,40	186,20	186,20	157,00	157,00	157,00
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	164,42	161,45	168,09	168,11	144,90	148,74	146,80	150,83	158,57	157,00	157,00	156,24
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0,03	0,04	0,03	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,04	0,03	0,03
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,16	0,14	0,11	0,13	0,01	0,01	0,01	0	0	0,11	0,02	0,02

10.1.4 ООО «ТКС»

Т а б л и ц а 178 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ООО «ТКС» в 2019–2022 гг.

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Производство, передача и сбыт тепловой энергии				
			2019	2020	2021	2022	Изменение 2022/2021, %
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	21 922,00	23 436,36	26 766,00	26 107,00	-2,5%
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	32 270,94	24 687,03	33 292,92	31 559,00	-5,2%
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0	8 822,21	0	0	
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	8 402,10	0	9 953,92	10 213,00	+2,6%
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	2 361,65	2 693,55	4 496,00	3 189,00	-29,1%
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	50,55	79,38	222,00	249,00	+12,2%
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	33,07	19,51	0	0	
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 236,72	3 701,88	3 763,00	4 418,00	+17,4%
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	1 278,17	859,58	861,00	986,00	+14,5%
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 678,24	1 678,69	1 482,00	1 469,00	-0,9%
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	506,81	389,79	318,00	364,00	+14,5%
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	8 753,05	2 164,54	8 753,00	7 856,00	-10,2%
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	220,00	0	70,00	70,00	0,0%
3.12	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	543,09	0	499,00	591,00	+18,4%
3.13	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 449,30	314,35	0	0	
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	2 758,19	3 963,55	2 875,00	2 154,00	-25,1%
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	6 994,00	-1250,67	-2 299,00	-2 020,00	+12,1%
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-7 585,00	0	-6 083,00	-5 915,00	+2,8%
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0	0	2 503,95	1 512,86	-39,6%
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	-8 753,00	0	0	0	
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0	0	0	0	
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	-8 753,00	0	0	0	
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0	0	0	0	
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0	0	0	0	
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	18,45	18,45	18,45	18,45	0,0%
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	9,57	9,57	0	0	
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	10,88	9,57	12,14	11,57	-4,7%
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0	0	0	0	
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	10,41	10,46	0	0	

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Производство, передача и сбыт тепловой энергии				
			2019	2020	2021	2022	Изменение 2022/2021, %
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	10,41	10,46	0	0	
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	7,95	7,77	0	0	
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,02	0,02	0	0	
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,20	0,17	0,21	0,21	+1,2%
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0	0	0,33	0,33	-0,2%
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	13,30	14,40	13,00	15,00	+15,4%
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	6,25	3,85	7,00	9,00	+28,6%
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	160,91	160,34	0	0	
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у. т./Гкал	160,91	160,34	161,00	161,00	0,0%
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у. т./Гкал	160,08	166,00	160,80	160,80	0,0%
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	48,15	51,32	0	0	
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	м³/Гкал	0,19	0,16	0	0	

10.1.5 ООО Управляющая компания «Дельта»

Т а б л и ц а 179 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ООО Управляющая компания «Дельта» в 2019–2020⁵ гг.

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Производство, передача и сбыт тепловой энергии		
			2019	2020	Изм. 2020/2019
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	2 862,32	1 623,49	-43,3%
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	11 157,50	10 501,91	-5,9%
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0	0	
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	5 390,38	4 072,11	-24,5%
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	1 435,19	1 547,67	+7,8%
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	37,18	29,51	-20,6%
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	5,20	2,60	-50,0%
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	135,00	135,00	0,0%
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	40,77	40,77	0,0%
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	458,22	458,22	+0,0%
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	138,38	138,38	+0,0%
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	0	0	
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	674,29	644,50	-4,4%
3.12	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	1 761,30	2 180,91	+23,8%
3.13	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	10,90	0	-100,0%
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0	0	
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	1 070,69	1 252,23	+17,0%
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-8 295,18	-8 878,42	-7,0%
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0	0	
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0	0	
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0	0	
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0	0	
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0	0	
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	4,40	4,40	0,0%
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	0,61	0,42	-31,1%
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	4,74	3,63	-23,5%
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал		0	
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	1,46	0,78	-46,3%
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	1,46	0,78	-46,3%
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0	0	
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	9 090 833,33	9 090 833,33	0,0%

⁵ За 2021, 2022 гг. информация не раскрыта

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Производство, передача и сбыт тепловой энергии		
			2019	2020	Изм. 2020/2019
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,11	0,11	+2,4%
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0	0	
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	0,50	0,50	0,0%
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	1,12	1,12	0,0%
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	155,30	155,30	0,0%
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у. т./Гкал	0	0	
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у. т./Гкал	179,03	174,18	-2,7%
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт·ч/Гкал	0,02	0,05	+117,8%
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	м³/Гкал	0,26	0,26	0,0%

10.1.6 ПАО «ВХЗ»

Т а б л и ц а 180 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ПАО «ВХЗ» в 2019–2022 гг.

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Передача тепловой энергии			
			2019	2021	2022	Изменение 2022/2021, %
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	65 522,89	1 352,34	1 151,30	-14,9%
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	65 715,49	64 343,13	67 956,91	+5,6%
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	59 809,69	59 089,60	63 233,66	+7,0%
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	1 662,53	1 702,79	2 140,40	+25,7%
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	166,47	300,19	318,09	+6,0%
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0	0	0	
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	928,89	840,91	176,69	-79,0%
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	283,31	261,96	51,79	-80,2%
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0	314,78	411,35	+30,7%
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0	96,00	125,46	+30,7%
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	109,40	21,75	166,66	+666,3%
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0	0	0	
3.12	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	1 905,36	1 296,61	1 277,15	-1,5%
3.13	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	753,90	418,54	55,66	-86,7%
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0	0	0	
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	95,94	0	0	
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-192,60	-165,35	-247,65	-49,8%
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	25,00	25,00	25,00	0,0%
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	1,20	0	0	
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0	0	0	
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	44,39	0	0	
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	8,14	0	0	
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	7,63	0	0	
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,51	0	0	
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	1,07	0	0	
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	3,32	179,48	149,71	-16,6%
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	1,07	1,07	1,07	0,0%
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	4,00	4,00	4,00	0,0%
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	0	2,00	2,00	0,0%
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	8,50	0	0	
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	м³/Гкал	0,14	0	0	

10.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

Т а б л и ц а 181 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ЕТО-2 ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» в 2019–2022 гг.

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Производство, передача и сбыт тепловой энергии				
			2019	2020	2021	2022	Изменение 2022/2021, %
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	17 250,46	23 652,92	19 759,32	18 585,71	-5,9%
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	84 609,75	93 730,84	99 535,40	104 164,56	+4,7%
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00	37 311,99	0	42 702,27	
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	36 452,46	0	45 047,63	0	-100,0%
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	16 022,45	17 084,66	17 456,66	17 352,77	-0,6%
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	1 700,87	1 774,13	2 092,02	1 860,68	-11,1%
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	634,19	597,31	688,92	968,25	+40,5%
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	14 549,00	14 206,10	15 102,52	18 091,47	+19,8%
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	4 451,99	4 347,07	4 621,37	5 535,99	+19,8%
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 251,12	1 251,12	1 300,73	1 464,84	+12,6%
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	382,84	382,84	398,02	448,24	+12,6%
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	1 653,41	2 506,25	2 506,25	3 202,44	+27,8%
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00	0	0	0	
3.12	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	5 732,52	13 378,00	8 227,27	9 362,71	+13,8%
3.13	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 772,72	891,37	1 100,00	3 174,90	+188,6%
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	6,17	0	76,00	0	-100,0%
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00	0	918,00	0	-100,0%
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	440,22	3 319,03	1 063,00	165,40	-84,4%
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	352,18	2 765,86	299,70	132,32	-55,8%
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00	0	0	0	
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	60,74	1 291,70	7 518,32	1 463,55	-80,5%
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	60,74	182,70	5 528,47	1,41	-100,0%
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	60,74	206,80	3 538,62	1,41	-100,0%
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	-24,10	-2,97	-1 525,22	-51254,2%
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	1 109,00	1 989,85	2 987,37	+50,1%
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	79,00	60,00	60,00	79,00	+31,7%
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	0,0%
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	49,01	48,97	56,63	50,37	-11,1%

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Производство, передача и сбыт тепловой энергии				
			2019	2020	2021	2022	Изменение 2022/2021, %
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал		0	0	0	
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	12,82	13,35	13,74	10,38	-24,4%
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	8,19	10,31	10,31	10,38	+0,7%
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	4,63	3,04	3,43	0	-100,0%
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,37	0,37	0	0	
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	1,87	1,87	1 866,38	0,61	-100,0%
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	1,87	1,87	1 866,38	0,61	-100,0%
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	43,09	45,25	45,12	45,12	0,0%
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	3,25	3,25	3,25	3,25	0,0%
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	156,80	156,80	0	0	
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у. т./Гкал	156,80	156,80	156,80	156,80	0,0%
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у. т./Гкал	155,67	155,04	154,51	155,50	+0,6%
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0,05	52,71	52,71	52,71	0,0%
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	м³/Гкал	1,44	1,44	1,44		

10.3 ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Т а б л и ц а 182 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ЕТО-3 ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» в 2019–2021 гг.

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Производство, передача и сбыт тепловой энергии			
			2019	2020	2021	Изм. 2021/2020
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	1 256,04	399,20	1 572,30	+293,9%
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	1 943,23	2 087,01	1 322,06	-36,7%
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0	0	0	
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	752,56	729,41	920,87	+26,2%
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	640,09	424,68	401,19	-5,5%
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	24,35	24,99	0	-100,0%
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0	0	0	
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0	71,40	0	-100,0%
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	0	21,56	0	-100,0%
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	237,90	297,61	0	-100,0%
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	71,85	89,88	0	-100,0%
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	0	0	0	
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	5,23	5,34	0	-100,0%
3.12	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	163,20	363,69	0	-100,0%
3.13	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	48,04	58,45	0	-100,0%
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0	0	0	
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	0	-1 687,81	1 349,00	+179,9%
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0	-1 687,81	1 292,00	+176,5%
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0	0	0	
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0	0	0	
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0	0	0	
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	0,72	0,72	0	-100,0%
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	0,23	0,24	0,72	+196,3%
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,98	0,99	1,16	+16,2%
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0	0	0	
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	0,96	0,99	1,12	+13,8%
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,96	0,99	1,12	+13,8%
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0	0	0	
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым	Ккал/ч. мес.	0	0	0	

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Производство, передача и сбыт тепловой энергии			
			2019	2020	2021	Изм. 2021/2020
	сетям					
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0	0	0	
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0	0	0	
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	0,14	0,14	0	-100,0%
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	0,74	0,74	3,00	+303,3%
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	154,20	0	0	
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у. т./Гкал	166,00	154,20	154,20	0,0%
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у. т./Гкал	165,23	160,29	167,23	+4,3%
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	88,44	0,05	40,23	+76794,5%
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	м³/Гкал	0,87	0,50	0	-100,0%

10.4 ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»

Т а б л и ц а 183 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ЕТО-6 ООО «ТеплогазВладимир» в 2019–2022 гг.

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Производство и сбыт тепловой энергии				
			2019	2020	2021	2022	Изменение 2022/2021, %
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	149 502,72	158 403,78	193 817,92	205 707,30	+6,1%
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	146 051,68	152 390,58	177 311,72	206 595,16	+16,5%
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0	0	0	0	
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	80 773,94	81 060,49	98 917,08	100 985,37	+2,1%
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	8 168,77	5 189,88	6 198,77	9 294,79	+49,9%
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	354,54	403,04	592,98	605,20	+2,1%
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	168,05	205,91	284,59	350,33	+23,1%
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	12 131,48	12 136,11	13 966,77	14 911,62	+6,8%
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	3 482,89	2 406,53	3 043,86	2 700,71	-11,3%
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	15 076,85	13 962,28	10 282,83	12 611,27	+22,6%
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	4 328,49	2 768,65	2 241,00	2 284,09	+1,9%
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	3 684,23	6 534,27	5 702,28	6 584,48	+15,5%
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	10 321,50	10 079,83	11 422,66	14 544,07	+27,3%
3.12	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	1 830,08	2 734,26	4 060,56	4 830,92	+19,0%
3.13	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 372,80	9 456,42	11 379,46	17 472,76	+53,5%
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	2 509,68	3 051,16	5 743,93	4 675,71	-18,6%
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	1 848,38	2 401,76	3 474,94	14 743,82	+324,3%
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	3 451,04	6 013,20	16 506,20	-887,86	-105,4%
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	15 255,52	7 325,63	12 904,85	9 299,90	-27,9%
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	11 935,62	2 246,96	9 072,92	8 736,36	-3,7%
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	26 689,08	-0,23	403,71	2 539,27	+529,0%
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	26 689,08	-0,23	403,71	2 539,27	+529,0%
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0	0	0	0	
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	49,20	52,64	54,68	54,68	0,0%
8.1	котельная Загородная зона	Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	0,0%
8.2	котельная мкр. Юрьевец	Гкал/ч	19,20	22,64	22,64	22,64	0,0%
8.3	котельная мкр. Пиганово	Гкал/ч			2,04	2,04	0,0%
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	39,73	39,73	0	43,56	
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	112,67	112,51	130,48	128,45	-1,6%
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0	0	0	0	

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Производство и сбыт тепловой энергии				
			2019	2020	2021	2022	Изменение 2022/2021, %
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	110,95	110,80	0	113,14	
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	107,93	107,01	0	99,84	
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	3,03	3,78	0	13,30	
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0	0	0	0	
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0	0	0	10,47	
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0	0	0	10,47	
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	31,34	29,55	31,87	32,34	+1,5%
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	17,32	12,22	11,35	13,76	+21,2%
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	155,94	155,72	0	0	
16.1	котельная Загородная зона	кг у. т./Гкал	155,75	155,75			
16.2	котельная мкр. Юрьевец	кг у. т./Гкал	156,14	155,70			
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у. т./Гкал	155,94	155,72	156,20	156,20	0,0%
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у. т./Гкал	148,94	146,35	146,43	144,10	-1,6%
18.1	котельная Загородная зона	кг у. т./Гкал	148,31	146,54	149,60	148,86	-0,5%
18.2	котельная мкр. Юрьевец	кг у. т./Гкал	149,59	146,15	143,06	139,87	-2,2%
18.3	котельная мкр. Пиганово	кг у. т./Гкал			150,41	135,99	-9,6%
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0,01	0,01	0	0,01	
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	м³/Гкал	0,13	0,14	0	0,17	

Часть 11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

11.1 Описание динамики утвержденных цен (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 лет

В соответствии с распоряжением правительства РФ от 9 июня 2020 г. № 1524-р, МО г. Владимир отнесено к ценовой зоне теплоснабжения. С 1 января 2021 года поставка тепловой энергии осуществляется по нерегулируемым ценам на тепловую энергию, которые определяются соглашением сторон договора теплоснабжения, заключённого с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность). Предельные уровни цен приведены в пункте 11.5 настоящей Главы, цены – в пункте 11.6.

11.2 Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

На момент разработки схемы теплоснабжения в МО г. Владимир регулируемые тарифы отсутствуют, структура тарифов (НВВ) не утверждается.

11.3 Описание платы за подключение к системе теплоснабжения

В ценовой зоне теплоснабжения плата за подключение к системе теплоснабжения определяется соглашением сторон.

11.4 Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в МО г. Владимир не установлена.

11.5 Динамика предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет

В соответствии с распоряжением правительства РФ от 9 июня 2020 г. № 1524-р, МО г. Владимир отнесено к ценовой зоне теплоснабжения. Переход на новую модель рынка осуществлен с 1 января 2021 года.

Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании «город Владимир» на 2021 г. утверждены постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 17.12.2020 № 44/359.

Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) на 2022 г. утверждены постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 11.11.2021 № 38/214. В постановление от 11.11.2021 № 38/214 внесены изменения постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 11.08.2022 № 21/45.

С 01.12.2022 вступило в силу постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 24.11.2022 № 39/349, утратили силу постановления от 11.11.2021 № 38/214 и 11.08.2022 № 21/45.

В таблицах 184–186 приведены предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) на 2021–2023 гг.

Т а б л и ц а 184 – Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании «город Владимир» на 2021 г. (постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 17.12.2020 № 44/359), руб./Гкал

№ ЕТО	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер (код, индекс) системы теплоснабжения	с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
			без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
1	АО «Владимирские коммунальные системы» ⁶	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 17, 18, 19, 30, 32, 33, 34, 35, 37, 38, 39, 40	1 764,69	2 117,63	1 764,69	2 117,63
		1 (для потребителей, имеющих договорные отношения с филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	1 076,83	1 292,20	1 189,33	1 427,20
		1 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ПАО «Владимирский химический завод» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	1 515,55	1 818,66	1 579,67	1 895,60
		1 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ПАО «Полимерсинтез» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	1 724,34	2 069,21	1 724,34	2 069,21
		1 (для потребителей, имеющих договорные отношения с АО «Владимирская газовая компания» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	1 617,45	1 940,94	1 617,45	1 940,94
		16 (для потребителей, имеющих договорные отношения с АО «Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол» на дату, предшествующую дате оконча-	1 325,21	1 590,25	1 404,01	1 684,81

⁶ Утратило статус ЕТО в 2022 г.

№ ЕТО	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер (код, индекс) системы теплоснабжения	с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
			без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
		ния переходного периода)				
		21 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ФГУП «ГНПП «Крона» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 446,01	2 935,21	2 446,01	2 935,21
		22 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ООО Управляющая компания «Дельта» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 119,70	2 119,70	2 119,70	2 119,70
		28 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	1 748,13	2 097,76	1 748,13	2 097,76
		29 (для потребителей, имеющих договорные . отношения с.ООО «Тепло-газВладимир» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	1 490,79	1 788,95	1 545,39	1 854,47
		31 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ООО «Техника-коммунальные системы» на дату, предшествующую, дате окончания переходного периода)	2 300,83	2 761,00	2 300,83	2 761,00
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	15	1 753,44	2 104,13	1 753,44	2 104,13
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий» ⁷	23	1 587,28	1 904,74	1 587,28	1 904,74
4	ЖКС № 4 (г. Владимир) филиал ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (по ВКС) ⁷	27	2 197,33	2 636,80	2 197,33	2 636,80
5	ООО «Фирма «Русский простор» ⁷	25	3 603,97	3 603,97	3 603,97	3 603,97
7	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	26	1 382,03	1 382,03	1 505,68	1 505,68

Т а б л и ц а 185 – Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании «город Владимир» на 2022 г. (постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 11.08.2022 № 21/45), руб./Гкал

№ ЕТО	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер (код, индекс) системы теплоснабжения	с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 .по 30.11.2022	
			без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
1	ПАО «Т Плюс»	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 18, 19, 32, 33, 34, 35, 37, 38, 39, 40	1 764,69	2 117,63	1 764,69	2 117,63
		1 (для потребителей, имеющих договорные отношения с филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	1 189,33	1 427,20	1 442,64	1 731,17
		1 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ПАО «Владимирский химический завод» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	1 579,67	1 895,60	1 759,32	2111,18
		1 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ПАО «Полимерсин-	1 724,34	2 069,21	1 759,32	2111,18

⁷ Утратило статус ЕТО в 2021 г.

№ ЕТО	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер (код, индекс) системы теплоснабжения	с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 30.11.2022	
			без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
		тез» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)				
		1 (для потребителей, имеющих договорные отношения с АО «Владимирская газовая компания» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	1 617,45	1 940,94	1 759,32	2 111,18
		16 (для потребителей, имеющих договорные отношения с АО «Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	1 404,01	1 684,81	1 633,88	1 960,66
		21 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ФГУП «ГНПП «Крона» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 446,01	2 935,21	2 446,01	2 935,21
		22 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ООО Управляющая компания «Дельта»* на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 119,70	2 119,70	2 119,7	2 119,70
		31 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ООО «Техника-коммунальные системы» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 300,83	2 761,00	2 300,83	2 761,00
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	15	1 753,44	2 104,13	1 759,32	2 111,18
-	-	23	1 587,28	1 904,74	1 759,32	2 111,18
-	-	25	3 603,97	3 603,97	3 603,97	3 603,97
3	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	26	1 505,68	1 505,68	1 802,32	1 802,32
-	-	27	2 197,33	2 636,80	2 197,33	2 636,80
4	АО НПО «Магнетон»	41	1 579,67	1 895,60	1 759,32	2 111,18
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	28	1 748,13	2 097,76	1 759,32	2 111,18
6	ООО «ТеплогазВладимир»	17	1 764,69	2 117,63	1 764,69	2 117,63
		29 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ООО «ТеплогазВладимир» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	1 545,39	1 854,47	1 759,32	2 111,18
		29 (для потребителей, имеющих договорные отношения с АО «Владимирские коммунальные системы» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	1 764,69	2 117,63	1 764,69	2 117,63
		30	1 764,69	2 117,63	1 764,69	2 117,63

Т а б л и ц а 186 – Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании «город Владимир» на 2022–2023 гг. (постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 24.11.2022 № 39/349), руб./Гкал

№ ЕТО	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер (код, индекс) системы теплоснабжения	с 01.12.2022 по 31.12.2023	
			без НДС	с НДС
1	ПАО «Т Плюс»	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 18, 19, 32, 33, 34, 35, 37, 38, 39, 40	2 816,33	3 379,60
		1 (для потребителей, имеющих договорные отношения с филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 467,39	2 960,87
		1 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ПАО «Владимирский хими-	2 816,33	3 379,60

№ ЕТО	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер (код, индекс) системы теплоснабжения	с 01.12.2022 по 31.12.2023	
			без НДС	с НДС
		ческий завод» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)		
		1 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ПАО «Полимерсинтез» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 816,33	3 379,60
		1 (для потребителей, имеющих договорные отношения с АО «Владимирская газовая компания» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 816,33	3 379,60
		16 (для потребителей, имеющих договорные отношения с АО «Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 680,87	3 217,05
		21 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ФГУП «ГНПП «Крона» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 816,33	3 379,60
		22 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ООО Управляющая компания «Дельта»** на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	3 379,60	3 379,60
		31 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ООО «Техника-коммунальные системы» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 816,33	3 379,60
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	15	2 816,33	3 379,60
3	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	26	3 041,31	3 041,31
4	АО НПО «Магнетон»	41	2 816,33	3 379,60
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	28	2 816,33	3 379,60
		17	2 816,33	3 379,60
6	ООО «ТеплогазВладимир»	29 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ООО «ТеплогазВладимир» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 816,33	3 379,60
		29 (для потребителей, имеющих договорные отношения с АО «Владимирские коммунальные системы» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 816,33	3 379,60
		30	2 816,33	3 379,60
-	-	27 (система теплоснабжения ЖКС № 4 (г. Владимир) филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (по ВКС))	2 816,33	3 379,60

11.6 Средневзвешенный уровень сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения

В таблицах 187–189 приведена информация о ценах на тепловую энергию за 2021–2023 гг. по каждой ЕТО в ценовой зоне теплоснабжения МО г. Владимир.

Т а б л и ц а 187 – Цены на тепловую энергию в ценовой зоне теплоснабжения МО г. Владимир в 2021 г.

Номер (код, индекс) системы теплоснабжения	Цены на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
АО «Владимирские коммунальные системы»⁸		
По СЦТ № 1-14, 17- 19, 30, 32- 35, 37-40	1 764,69	1 764,69
По СЦТ № 28, для потребителей, имеющих договорные отношения с ФГБУ "ФЦОЗЖ" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	1 748,13	1 748,13
По СЦТ № 1, для потребителей, имеющих договорные отношения с ПАО "Полимерсинтез" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	1 724,34	1 724,34
По СЦТ № 21, для потребителей, имеющих договорные отношения с ФГУП ГНПП "Крона" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	2 446,01	2 446,01
По СЦТ № 22, для потребителей, имеющих договорные отношения с ООО УК "Дельта" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода*	2 119,70	2 119,70
По СЦТ № 31, для потребителей, имеющих договорные отношения с ООО «Техника – коммунальные системы» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	2 300,83	2 300,83
По СЦТ № 1, для потребителей, имеющих договорные отношения с АО "Владимирская газовая компания" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	1 617,45	1 617,45
По СЦТ № 1, для потребителей, имеющих договорные отношения с филиалом "Владимирский" ПАО "Т Плюс" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	1 076,83	1 134,98
По СЦТ № 29, для потребителей, имеющих договорные отношения с ООО "ТеплогазВладимир" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	1 490,79	1 545,39
По СЦТ № 16, для потребителей, имеющих договорные отношения с АО ВХКП "Мукомол" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	1 325,21	1 396,77
По СЦТ № 1, для потребителей, имеющих договорные отношения с ПАО "Владимирский химический завод" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	1 515,55	1 579,67
По СЦТ № 1, для потребителей, имеющих договорные отношения с филиалом "Владимирский" ПАО "Т Плюс" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода и подключенных к сетям АО «Владимирский тепличный комбинат»	–	–
Подключенные к СЦТ в зоне деятельности ЕТО, теплопотребляющие установки которых подключены или введены в эксплуатацию после даты окончания переходного периода	–	–
ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»		
15	1 753,44	1 753,44
ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»		
26	1 382,03	1 505,68
ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»		
41	–	–
ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»		
28	–	–

⁸ Утратило статус ЕТО в 2022 г.

Т а б л и ц а 188 – Цены на тепловую энергию ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» в 2022–2023 гг.

I. Группы потребителей по типу и характеристикам потребления		Период действия ⁹	Группы потребителей											2. подключенные к СЦТ в зоне деятельности ЕТО, теплопотребляющие установки которых подключены или введены в эксплуатацию после даты окончания переходного периода	
			1. подключенные к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)												
			По СЦТ № 1- 14, 18-19, 32- 35, 37-40	По СЦТ № 1, для потребителей, имеющих договорные отношения с ПАО "Полимерсинтез" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	По СЦТ № 21, для потребителей, имеющих договорные отношения с ФГУП ГНПП "Крона" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	По СЦТ № 22, для потребителей, имеющих договорные отношения с ООО УК "Дельта" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	По СЦТ № 31, для потребителей, имеющих договорные отношения с ООО «Техника - коммунальные системы» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	По СЦТ № 1, для потребителей, имеющих договорные отношения с АО "Владимирская газовая компания" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	По СЦТ № 1, для потребителей, имеющих договорные отношения с филиалом "Владимирский" ПАО "Т Плюс" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	По СЦТ № 29, для потребителей, имеющих договорные отношения с ООО "ТеплогазВладимир" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	По СЦТ № 16, для потребителей, имеющих договорные отношения с АО ВХКП "Мукомол" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	По СЦТ № 1, для потребителей, имеющих договорные отношения с ПАО "Владимирский химический завод" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	По СЦТ № 1, для потребителей, имеющих договорные отношения с филиалом "Владимирский" ПАО "Т Плюс" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода и подключенных к сетям АО «Владимирский тепличный комбинат»		
А	Население и потребители, приравненные к категории население, с учетом НДС	01.01.2022-30.06.2022	2 117,63	-	-	-	-	1 940,94	1 361,98	-	1 676,12	-	-	1 895,60	
		01.07.2022-30.11.2022	2 117,63	-	-	-	-	2 057,40	1 443,70	-	1 776,70	-	-	2 111,18	
		01.12.2022-31.12.2023	2 350,57	-	-	-	-	2 283,72	1 602,50	-	1 972,13	-	-	-	
Б	Теплосетевые организации без эталона или в рамках эталона	01.01.2022-30.06.2022	1 017,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		01.07.2022-30.11.2022	1 017,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		01.12.2022-31.12.2023	1 129,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Д	Потребители, теплопотребляющие установки которых подключены к коллекторам источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, которым за календарный год, предшествующий расчетному периоду, поставлена тепловая энергия в объеме не менее пятидесяти тысяч гигакалорий	01.01.2022-30.06.2022	-	-	-	-	-	857,91	-	-	-	-	-	-	
		01.07.2022-30.11.2022	-	-	-	-	-	-	900,81	-	-	-	-	-	-
		01.12.2022-31.12.2023	-	-	-	-	-	-	990,89	-	-	-	-	-	-
П	Прочие потребители тепловой энергии (мощности), которые не удовлетворяют ни одному из вышеперечисленных критериев	01.01.2022-30.06.2022	1 764,69	1 724,34	2 446,01	2 119,70	2 300,83	1 617,45	1 134,98	1 545,39	1 396,77	1 579,67	892,65	1 579,67	
		01.07.2022-30.11.2022	1 764,69	1 759,32	2 446,01	2 119,70	2 300,83	1 714,50	1 203,08	-	1 480,58	1 674,45	937,28	1 759,32	
		01.12.2022-31.12.2023	1 958,81	1 952,85	2 715,07	2 352,87	2 553,92	1 903,10	1 335,42	-	1 643,44	1 858,64	1 031,01	-	
			2. подключенные к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»), теплопотребляющие установки которых подключены или введены в эксплуатацию после даты окончания переходного периода												
А	Население и потребители, приравненные к категории население, с учетом НДС	01.12.2022-31.12.2023	2 350,57	2 343,42	3 258,08	2 823,44	3 064,70	2 283,72	1 602,50	-	1 972,13	2 230,37	1 237,21	-	
Д	Потребители, теплопотребляющие установки которых подключены к коллекторам источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, которым за календарный год, предшествующий расчетному периоду, поставлена тепловая энергия в объеме не менее пятидесяти тысяч гигакалорий	01.12.2022-31.12.2023	-	-	-	-	-	-	990,89	-	-	-	-	-	
П	Прочие потребители тепловой энергии (мощности), которые не удовлетворяют ни одному из вышеперечисленных критериев	01.12.2022-31.12.2023	1 958,81	1 952,85	2 715,07	2 352,87	2 553,92	1 903,10	1 335,42	-	1 643,44	1 858,64	1 031,01	-	

⁹ с момента присвоения статуса ЕТО Постановлением администрации г. Владимир от 29.04.2022г. № 1796

Т а б л и ц а 189 – Цены на тепловую энергию в ценовой зоне теплоснабжения МО г. Владимир в 2022–2023 гг. ЕТО № 2–6

Номер (код, индекс) системы теплоснабжения	Цены на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС		
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2023
ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»			
15	1 753,44	1 759,32	1 952,84
ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»			
26	нд	нд	нд
ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»			
41	нд	нд	нд
ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»			
28	нд	нд	нд
ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»			
17, 29, 30	–	1 764,69	1 958,81
По СЦТ № 29, для потребителей, имеющих договорные отношения с ООО "ТеплогазВладимир" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	–	1 638,11	1 818,30

Часть 12. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

12.1 Электронная карта территории поселения, городского округа, города федерального значения с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения

Описание электронной карты МО г. Владимир представлено в Главе 3 Обосновывающих материалов «Электронная модель системы теплоснабжения».

Электронная модель выполнена с привязкой к глобальной системе координат и учетом масштабов изображения на мировой карте (учтены геометрические размеры, пропорции и расстояния), что позволяет ориентироваться на местности при подключении новых потребителей; выполнять визуальную оценку реальных масштабов сетей и расположения таких объектов как дороги, дома и т.п.; принимать длины участков тепловой сети в соответствии с их изображением на карте.

В электронной модели тепловая сеть состоит из узлов и ветвей, связывающих эти узлы. К узлам относятся следующие объекты: источники, насосные станции, тепловые камеры, задвижки, потребители и т.д. Ряд элементов, такие как тепловые камеры, потребители и т.д., допускают дальнейшую классификацию. Общий вид разработанной электронной модели системы теплоснабжения города Владимира представлен на рисунке ниже.

12.2 Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Информация о фоновых или сводных расчетах концентраций загрязняющих веществ предоставляется федеральной службой по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Росгидромет. Основные источники загрязнения атмосферы – предприятия нефтеперерабатывающей, нефтехимической и химической отраслей промышленности, топливной энергетики, ТЭЦ, автотранспорт.

В таблице 190 приведена информация о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в г. Владимире.

Т а б л и ц а 190 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ

Наименование вещества	Фоновые концентрации (мг/м³) при скорости ветра (м/с)				
	Штиль	Север	Восток	Юг	Запад
Сера диоксид	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Углерод оксид	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Азота диоксид	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031

12.3 Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения в соответствии с частью 8 главы 1 требований к схемам

Основным видом топлива Владимирской ТЭЦ-2 является природный газ. Мазут является резервным видом топлива, а также используется при ограничении поставок природного газа. Аварийное топливо отсутствует. Природный газ на ТЭЦ подается по системе газопроводов от магистрального или городского газопровода. Сеть газопотребления Владимирской ТЭЦ-2 включает площадки газорегуляторных пунктов ГРП №1, ГРП №2, участок наружных и внутренних газопроводов, 7 площадок газового оборудования котлов (горелочные устройства – горелка прямоточная, плоскофакельная, по 8 шт.), площадку газового оборудования дожимной компрессорной станции, площадку газовой турбины с 2 камерами сгорания.

На котельных основным видом топлива является природный газ. Резервным видом топлива для котельной Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир» является дизельное топливо. Для котельной ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» не нормируется создание запасов топлива, но у компании заключен договор с ресурсоснабжающей организацией на поставку резервного топлива (мазута), в случае ограничения подачи природного газа. Для остальных котельных резервное топливо отсутствует. Аварийное топливо отсутствует. В приложении 2 приведен топливный баланс по каждой системе теплоснабжения за 2018–2022 гг. В таблице 163 п. 8.1 приведен топливный баланс источников тепловой энергии в целом по МО г. Владимир за идентичный период.

Потребление природного газа на 2022 г. составляет 100 % от общего объема потребления топлива на централизованных источниках тепловой энергии.

В таблице 168 п. 8.3 приведены данные по доле топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

В таблице 169 п. 8.5 приведены данные по значению низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

12.4 Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 главы 1 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов

Подробная информация о технических характеристиках котлоагрегатов представлена в Части 2 настоящей главы.

Устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов ни на одном источнике тепловой энергии МО г. Владимир не имеется.

Технические характеристики дымовых труб предоставивших информацию теплоснабжающих организаций представлены в таблице 191.

Т а б л и ц а 191 – Технические характеристики дымовых труб объектов теплоснабжения в МО г. Владимир

Наименование источника	№	Конструкция	Основные параметры		Материал				Год ввода
			Высота, м	d ₀ , м	Ствола	Футеровки	Теплоизоляции	Фундамента	
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»									
Владимирская ТЭЦ-2	блок ПГУ-230	свободностоящая (самонесущая) одностовольная	60	7	стальные листы, марка стали – Ст09Г2С	отсутствует	минераловатный утеплитель Н-100 мм, обшито профлистом Н21	монолитный железобетонный свайный фундамент	2014
	1	свободностоящая (самонесущая) одностовольная	150	6,34	монолитный тяжелый железобетон	монолитный керамзитобетон с полимерными добавками	отсутствует	монолитный железобетон стаканного типа	1962
	2	свободностоящая (самонесущая) одностовольная	150	8,4	монолитный тяжелый железобетон	полимерцементный керамзитобетон, антикоррозионное покрытие с гидрофобными свойствами ГЕКОС	отсутствует	монолитный железобетон стаканного типа	1972
ТСО в зоне деятельности ЕТО-1									
ООО «Т Плюс ВКС»									
Котельная Юго-западного района	1	Одностовольная	30	1	нержавеющая сталь	-	Минплита	Бетонный	2022
	2	Одностовольная	33	1,02	17 Г1	три слоя эмаль КО-8101	Жидко- керамическое покрытие 5мм.	Бетонный	2009
Котельная 301 квартал	1	Стальная самонесущая	57	1,42	Сталь С255	-	Теплоотражающая краска	Бетонный	2014
Котельная Коммунальная	1	3-х ствольная	30	1/0,8	нержавеющая	-	Минплита	Бетонный	2016

Наименование источника	№	Конструкция	Основные параметры		Материал				Год ввода
			Высота, м	d ₀ , м	Ствола	Футеровки	Теплоизоляции	Фундамента	
зона					сталь				
	2	сборная железобетонная	42,5	2,1		-		Бетонный	1984
Котельная Микрорайон 9-В	1	Стальная самонесущая	35	1,42	Сталь	-	Изоллат в 3 слоя	Бетонный	Замена ствола 2010г.
Котельная 125 квартал	1	2-х ствольная	15	0,53	Сталь ВСтЗсп4	-	Минплита	Бетонный	2008
Котельная Парижской Коммуны	1	3-х ствольная	17	0,3	нержавеющая сталь	-	Минплита	Бетонный	2009
Котельная 722 квартал	1	4-х ствольная	25,3	0,4/0,6	нержавеющая сталь	-	Минплита	Бетонный	2012/2021
Котельная ВЗКИ	1	3-х ствольная	15	0,45/0,4/0,15	нержавеющая сталь	-	Минплита	Бетонный	2010
Котельная УВД	1	3-х ствольная	17,1	0,3/0,5	нержавеющая сталь	-	Минплита	Бетонный	2018
Котельная ПМК-18	1	3-х ствольная	18	0,3	Сталь ВСтЗсп4	-	Минплита	Бетонный	2009
Котельная РТС	1	3-х ствольная	12	0,25/0,2	нержавеющая сталь	-	Минплита	Бетонный	2018
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	1	2-х ствольная	10	0,5	нержавеющая сталь	-	Минплита	Бетонный	2014
Котельная мкр. Заключенский	1	Стальная самонесущая	36,75	1	Сталь	-	Теплоотражающая краска	Бетонный	1976
Котельная мкр. Коммунар	1	Стальная самонесущая	20,75	0,63	Сталь	-	Теплоотражающая краска	Бетонный	2011
Котельная Оргтруд 1	1	3-х ствольная	18,9	0,53 (2 шт.) 0,63 (1 шт.)	Сталь ВСтЗсп4	-	Минплита	Бетонный	2007
Котельная Оргтруд 2	1	3-х ствольная	20,65	0,67	Сталь ВСтЗсп4	-	Минплита	Бетонный	2011
Котельная мкр. Юрьево, ООО «Т Плюс ВКС»	1	2-х ствольная	15,9	0,426/0,325	Сталь	-	Минвата	Бетонный	2006
Котельная Элеваторная	1	2-х ствольная	12,5	0,325\0,273	Сталь	-	Минплита	Бетонный	2013
Котельная мкр. Лесной	1	4-х ствольная	12,15	4 x 0,45	нержавеющая сталь	-	Минплита	Бетонный	2017
Котельная Семашко, 4	1	2-х ствольная по стене здания	8	0,15	Сталь	-	Минвата	Не имеют фундамента, закреплены к стене здания	2002
Котельная Белоконской, 16	1	Одноствольная	6	0,5	Сталь	-	Минплита	-	2001

Наименование источника	№	Конструкция	Основные параметры		Материал				Год ввода
			Высота, м	d ₀ , м	Ствола	Футеровки	Теплоизоляции	Фундамента	
Котельная БМК-360	1	Одноствольная	4	0,3	Сталь	-	Минплита	-	2013
Котельная Тихонравова, 8а	1	2-х ствольная по стене здания	3,3	0,3	из утепленных элементов фирмы Rosinox	-	-	-	2015
Котельная ДБСП	1	Стальная самонесущая	25	0,72	Сталь	-	Теплоотражающая краска	Бетонный	1977
Котельная МУЗ КБ «Авто-прибор»	1	Стальная самонесущая	21,3	0,614	Сталь	-	Теплоотражающая краска	Бетонный	1977
АО «Владгазкомпания»									
Котельная АО «Владгазкомпания»	1	стальная труба со спиральным швом	33	1	металл (сталь)	нет	нет	бетон В12,5	1987
ООО «Владмиртеплогаз»									
Котельная Энергетик, ООО «Владмиртеплогаз»	1	Самонесущая	17,55	0,92	металл	-	-	Бетон	2001
	2	Самонесущая	17,55	0,92	металл	-	-	Бетон	2001
Котельная турбаза «Ладога»	1	Сварная	3,9	0,82	металл	-	-	Железобетон	1984
АО ВХКП «Мукомол»									
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	1	кирпичная	26,6	1,75	кирпич	кирпич глиняный марки М100, сплошного одинарного пластического прессования на глиноцементном растворе с применением портландцемента	-	Бетон М-200 В15	1974
ООО УК «Дельта»									
Котельная ООО УК «Дельта»	1	металлическая	14,0	0,8	Ст. труба Гост 8696-74* ø820 мм Н=10,0 мм	нет	нет	бетон В15 (М200)	2004
	2	металлическая	8	0,22	Ст. труба Гост 8696-74* ø220 мм Н=5,0 мм	нет	нет	нет	2004
ООО «ТКС»									
Котельная ООО «ТКС»	1	кирпичная	42	4,5	кирпич М100	кирпич М100	нет	железобетон М150	1963
ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»									
Котельная ОАО «Владимир-	1	железобетонная	45	2,120 устье	железобетон	нет	нет	бетон	1989

Наименование источника	№	Конструкция	Основные параметры		Материал				Год ввода
			Высота, м	d ₀ , м	Ствола	Футеровки	Теплоизоляции	Фундамента	
ский завод «Электроприбор»	2	металлическая	44	1,020 устье	металлический	нет	нет	бетон	не установлено
ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»									
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	1	на мачте	18	0,4	нерж.	-	минплита.	бетон	2017
ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»									
Котельная мкр. Пиганово	1	Сварная	24,5	1,02	металл	-	-	Железобетон	1968
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	1	-	29,71	1,6	кирпич	кирпич	Воздушная прослойка	Бетон	1975
Котельная Загородная зона	1	-	45	2,1	Железобетон	Железобетон	Воздушная прослойка	Железобетон	1984

12.5 Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы

В таблице 192 представлены данные об объемах валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух источников тепловой энергии в МО г. Владимир. Информация приведена согласно актуальным проектам нормативов допустимых выбросов в атмосферу только по выбросам из дымовых труб без учета других источников выбросов. При сжигании основного топлива, природного газа, в атмосферу выделяются загрязняющие вещества: азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, диоксид серы.

Т а б л и ц а 192 – Валовые и максимальные разовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух источников в МО г. Владимир

Наименование источника	Источники выделения ЗВ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		код	наименование	г/с	т/год
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»					
Владимирская ТЭЦ-2	Котел энергетический № 5 Котел энергетический № 6	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	17,1136	110,912
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	2,781	18,023
		703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00001	0,00007
	Котел энергетический № 7 Котел энергетический № 8 Котел энергетический № 9 Котел энергетический № 10 Котел энергетический № 11	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	103,0315	397,256
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	16,7428	64,555
		330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	171,5342	1,223
		703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000003	0,00013
		2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	16,221	0,003
	Блок ПГУ	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0722	251,461
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0117	40,862
		337	Углерод оксид	49,8092	544,707
ТСО в зоне деятельности ЕТО-1					
ООО «Т Плюс ВКС»					
Котельная Юго-западного района	котел ДКВР-10-13-ГМ	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,3062	32,929
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,2123	5,351
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0652	1,644
		337	Углерод оксид	2,1497	54,195
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000035	0,0000093
Котельная 301 квартал	котел ДКВР 10-13-ГМ	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,3062	32,929
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,2123	5,351
		330	Серы диоксида (Ангидрид сернистый)	0,0652	1,644
		337	Углерод оксид	2,1497	54,195
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000036	0,00001
Котельная Коммунальная зона	котел Eurotherm-11/115 котел Eurotherm-7/115	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,7184	24,785
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,2792	4,028
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0759	1,096
		337	Углерод оксид	2,505	36,13
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000025	0,0000075
Котельная Микро-район 9-В	котел КСВа-2,5Гс	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,0438	13,88
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,1696	2,256
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0659	0,877

Наименование источника	Источники выделения ЗВ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		код	наименование	г/с	т/год
		337	Углерод оксид	2,1738	28,904
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000066	0,00002
Котельная 125 квартал	котел ТТ-800 котел ТТ-250	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1053	1,597
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0171	0,259
		330	Серы диоксида (Ангидрид сернистый)	0,008	0,121
		337	Углерод оксид	0,2619	3,974
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,000000035	0,0000011
Котельная Парижской Коммуны	котел Vitoplex 100 PV1B	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0734	1,089
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0119	0,18
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0055	0,083
		337	Углерод оксид	0,1827	2,71
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000007	0,0000022
Котельная 722 квартал	котел ТТГ-3000	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1598	3,541
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,026	0,575
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0099	0,219
		337	Углерод оксид	0,3262	7,226
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,000000093	0,0000027
	котел ТТ-1100	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0992	1,487
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0161	0,242
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0074	0,11
		337	Углерод оксид	0,2408	3,613
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,000000025	0,00000075
Котельная ВЗКИ	котел ТТ-250	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0098	0,204
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0016	0,033
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0009	0,018
		337	Углерод оксид	0,0281	0,578
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	3,8E-09	0,00000022
	котел ТТ-1100	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0496	1,115
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0081	0,181
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0037	0,082
		337	Углерод оксид	0,1204	2,71
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,000000012	0,00000075
	котел ТТ-1600	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,077	1,753
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0125	0,285
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0053	0,121
		337	Углерод оксид	0,1746	3,974
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,000000025	0,0000015
Котельная УВД	котел ТТГ-2500 котел ТТ-800	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,2612	5,205
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0424	0,846
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0165	0,329
		337	Углерод оксид	0,544	10,839
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000013	0,0000075
Котельная ПМК-18	котел ТТ-800	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0702	1,452
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0114	0,236

Наименование источника	Источники выделения ЗВ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		код	наименование	г/с	т/год
	котел ТТ-500	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0053	0,11
		337	Углерод оксид	0,1746	3,613
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000002 2	0,0000007 5
Котельная РТС	котел Unical ELLPREX 510 котел Unical Modal 64	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0415	0,673
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0067	0,109
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0038	0,055
		337	Углерод оксид	0,1115	1,807
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000004 8	0,0000015
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	котел ТТ-500	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0403	0,538
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0066	0,087
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0034	0,044
		337	Углерод оксид	0,1084	1,446
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000001 2	0,0000004
Котельная мкр. За- клязьменский	котел КВ-Г-0,5-115Н	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1009	1,346
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0164	0,219
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0082	0,11
		337	Углерод оксид	0,271	3,613
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000006 5	0,000001
Котельная мкр. Коммунар	котел КВ-Г-0,5-115Н	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0403	0,942
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0066	0,153
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0034	0,077
		337	Углерод оксид	0,1084	2,529
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000002 6	0,0000007
Котельная Оргтруд 1	котел ТТ-3150	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1677	1,77
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0272	0,288
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0104	0,11
		337	Углерод оксид	0,3422	3,613
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000004 3	0,0000011
	котел ТТ-2000	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,2015	1,664
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0327	0,27
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0134	0,11
		337	Углерод оксид	0,4376	3,613
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000002 5	0,0000007 5
Котельная Оргтруд 2	котел ТТС-1000	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0892	0,446
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0145	0,073
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0066	0,033
		337	Углерод оксид	0,2168	1,084
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000005 4	0,0000006 4
	котел ТТГ-1500	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0701	0,467
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0114	0,076
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0049	0,033

Наименование источника	Источники выделения ЗВ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		код	наименование	г/с	т/год
		337	Углерод оксид	0,1626	1,084
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000004	0,00000067
Котельная мкр. Юрьево, ООО «Т Плюс ВКС»	котел ТТ-800 котел ТТ-500	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0351	0,581
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0057	0,094
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0027	0,044
		337	Углерод оксид	0,0873	1,445
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,000000011	0,0000003
Котельная Элеваторная	котел ТТ-250	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0098	0,127
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0016	0,021
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0009	0,011
		337	Углерод оксид	0,0281	0,361
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	3,8E-09	0,00000011
	котел ТТ-500	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0202	0,269
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0033	0,044
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0017	0,022
		337	Углерод оксид	0,0542	0,723
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	5,8E-09	0,0000002
Котельная мкр. Лесной	котел ТТГ-2500	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1306	3,47
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0212	0,564
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0083	0,219
		337	Углерод оксид	0,272	7,226
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,000000062	0,0000017
	котел ТТГ-2000	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1003	1,664
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0163	0,27
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0066	0,11
		337	Углерод оксид	0,2178	3,613
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,000000045	0,00000075
Котельная Семашко, 4	котел Ferroli RENDIMAKS-23	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0015	0,018
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0002	0,003
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0002	0,002
		337	Углерод оксид	0,006	0,072
Котельная Белокопской, 16	котел Dunkirk D-247-1500	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0456	0,746
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0074	0,121
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,002	0,033
		337	Углерод оксид	0,0662	1,084
Котельная БМК-360	теплогенератор ТГ-120	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0169	0,234
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0027	0,038
		330	Серы диоксида (Ангидрид сернистый)	0,0008	0,011
		337	Углерод оксид	0,0261	0,361
Котельная Тихонравова, 8а	котел Ferroli Pegasus F3N2S170	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0259	0,197
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0042	0,032
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0011	0,008
		337	Углерод оксид	0,0381	0,289
Котельная МУЗ КБ	котел Е-1,0-0,9Г-3	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0303	0,283

Наименование источника	Источники выделения ЗВ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		код	наименование	г/с	т/год
«Автоприбор»		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0049	0,046
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0023	0,02
		337	Углерод оксид	0,0773	0,723
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,000000014	0,00000042
АО «Владгазкомпания»					
Котельная АО «Владгазкомпания»	Дымовая труба	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,3398	4,038
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0552	0,656
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0261	0,349
		337	Углерод оксид	0,8061	10,766
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000002	0,00000034
АО ВХКП «Мукомол»					
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	0057	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0226	0,683
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0037	0,111
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0021	0,063
		337	Углерод оксид	0,068	2,058
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000001	0,0000004
	0058	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0362	1,017
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0059	0,165
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0033	0,093
		337	Углерод оксид	0,1084	3,071
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000004	0,000001
	0059	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0621	1,142
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0101	0,186
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0052	0,096
		337	Углерод оксид	0,1718	3,161
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000002	0,0000003
ООО «Владимиртеплогаз»					
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	котел Turbomat-RN 7000	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,45	4,32
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0731	0,702
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0227	0,22
		337	Углерод оксид	0,7527	7,226
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000002	0,0000042
	котел Vitomax LW тип M62C	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,5372	4,462
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0873	0,725
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0262	0,22
		337	Углерод оксид	0,8701	7,226
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000035	0,000006
	котел Vitoplex 100 PV1 2000	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1077	0,832
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0175	0,135
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,007	0,055
		337	Углерод оксид	0,2338	1,807
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000009	0,000001
Котельная турбаза «Ладога»	котел Минск-1	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0917	0,521
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0149	0,085
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0068	0,038
		337	Углерод оксид	0,2228	1,265
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000002	0,0000002

Наименование источника	Источники выделения ЗВ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		код	наименование	г/с	т/год
				1	4
ООО УК «Дельта»					
Котельная ООО УК «Дельта»	Котел энергетический	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1503	0,988
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0244	0,16
		330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,0008	0,006
		337	Углерод оксид	0,4073	3,064
		703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000	0,0000004
	Котел энергетический	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0107	0,078
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0017	0,013
		330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,0001	0,001
		337	Углерод оксид	0,0364	0,29
		703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000	0,00000003
ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»					
п. Пиганово	Труба котельной (котлы НР - 18)	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1722	1,626
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,028	0,264
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0081	0,077
		337	Углерод оксид	0,268	2,529
		703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	2,50E-08	4,40E-07
котельная Юрьевец	Труба котельной (котлы ДКВР 10-13)	301	Люта диоксид (Азот (IV) оксид)	1,2745	14,871
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,2071	2,417
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0658	0,767
		337	Углерод оксид	2,1678	25,291
		703	Бенз(а)нирен (3,4-Беизпирсн)	0,000000074	0,0000011
	Труба котельной (котёл Alpha E4000)	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,2358	5,842
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0383	0,949
		330	Сера диоксид (Ашидрид сернистый)	0,0133	0,33
		337	Углерод оксид	0,4376	10,839
		703	Бенз(а)пирсн (3,4- Бензпирен)	0,00000015	0,0000048
	Труба котельной (газопоршневая установка TEX 100)	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0854	1,951
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0139	0,317
		328	Углерод (Сажа)	0,0005	0,012
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0017	0,038
		337	Углерида оксид	0,1378	3,171
		703	Бснз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,000000010	0,00000024
		1325	Формальдегид	0,0001	0,003
котельная Загородной зоны	Труба котельной (котлы КВГМ-10-150)	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4,9154	26,908
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,7987	4,373
		328	Углерод (Сажа)	0,9592	0,414
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	5,4096	3,433
		337	Углерод оксид	5,0897	38,329
		703	Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	0,000002	0,000008

12.6 Описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Приземные концентрации загрязняющих веществ, создаваемые источниками выбросов МО г. Владимир на нормируемых территориях значительно ниже 1,0 ПДК в атмосферном воздухе населенных мест.

12.7 Описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Для Владимирской ТЭЦ-2 по результатам оценки целесообразности проведения детальных расчетов – расчет нецелесообразен для всех загрязняющих веществ, выбрасываемых от дымовых труб котлоагрегатов.

В таблице 193 представлены результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от котельных МО г. Владимир. По большей части источников, в том числе не представленным в таблице 193, расчет нецелесообразен ни по одному из выбрасываемых веществ.

По результатам расчетов максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха не превышают предельно допустимые концентрации.

Т а б л и ц а 193 – Максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ от котельных АО «Владимирские коммунальные системы»

Наименование источника	Код	Наименование вещества	На границе жилой зоны			На границе согласованной СЗЗ		
			Максимальная приземная концентрация, доли ПДК	Вклад в фон, доли ПДК	Вклад в фон, %	Максимальная приземная концентрация, доли ПДК	Вклад в фон, доли ПДК	Вклад в фон, %
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»								
ТСО в зоне деятельности ЕТО-1								
ООО «Т Плюс ВКС»								
Котельная Юго-западного района	301	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	0,291	0,227	77,903	0,269	0,189	70,493
Котельная 301 квартал	301	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	0,35	<0,01	не учитывается	0,35	<0,01	не учитывается
	143	Марганец и его соединения	-	-	-	0,11	0,11	100
Котельная Коммунальная зона	301	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	0,38	<0,01	не учитывается	0,42	0,14	33,3
	143	Марганец и его соединения	-	-	-	0,12	0,12	100
Котельная РТС	301	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	0,04	0,04	100	0,01	<0,01	100
	330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	<0,01	<0,01	100	<0,01	<0,01	100
	337	Углерод оксид	<0,01	<0,01	100	<0,01	<0,01	100
	703	Бенз(а)пирен 93,4-Бензпирен)	<0,01	<0,01	100	<0,01	<0,01	100
	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	<0,01	<0,01	100	<0,01	<0,01	100
Котельная мкр. Завлазьянский	301	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	0,01	0,01	100	<0,01	<0,01	100
	330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	<0,01	<0,01	100	<0,01	<0,01	100
	337	Углерод оксид	<0,01	<0,01	100	<0,01	<0,01	100
	703	Бенз(а)пирен 93,4-	<0,01	<0,01	100	<0,01	<0,01	100

Наименование источника	Код	Наименование вещества	На границе жилой зоны			На границе согласованной СЗЗ		
			Максимальная приземная концентрация, доли ПДК	Вклад в фон, доли ПДК	Вклад в фон, %	Максимальная приземная концентрация, доли ПДК	Вклад в фон, доли ПДК	Вклад в фон, %
		Бензпирен)						
	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	<0,01	<0,01	100	<0,01	<0,01	100
Котельная мкр. Юрвец, ООО «Т Плюс ВКС»	301	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	0,036	0,036	100	0,018	0,018	100
	330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	<0,01	<0,01	100	<0,01	<0,01	100
	703	Бенз(а)пирен 93,4-Бензпирен)	<0,01	<0,01	100	<0,01	<0,01	100
	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	<0,01	<0,01	100	<0,01	<0,01	100
Котельная мкр. Лесной	301	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	0,34	0,11	32	0,31	<0,01	не учитывается
	330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	-	-	-	-	-	-
ООО «Владимиртеплогаз»								
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	301	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	0,33	-	-	-	-	-
Котельная турбаза «Ладога»	-	-	расчет нецелесообразен ни по одному из выбрасываемых веществ (qпр < 0,1 ПДК)					
ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»								
Котельная мкр. Пиганово	-	-	расчет нецелесообразен ни по одному из выбрасываемых веществ (qпр < 0,1 ПДК)					
Котельная Юрвец, ООО «ТеплогазВладимир»	301	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	0,31	-	61,6	-	-	-
Котельная Загородная зона	-	-	расчет нецелесообразен ни по одному из выбрасываемых веществ (qпр < 0,1 ПДК)					

12.8 Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива

Отходов сжигания топлива ни на одном из источников тепловой энергии в МО г. Владимир не имеется.

Часть 13. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

13.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

В рассматриваемых системах теплоснабжения МО г. Владимир отсутствуют проблемы организации качественного теплоснабжения потребителей.

13.2 Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Основной проблемой организации надежного теплоснабжения является износ тепловых сетей с истекшим сроком эксплуатации – 19,0 % трубопроводов (по протяженности) имеют срок службы 30 лет и более. Старение тепловых сетей является причиной большого количества технологических отказов и сбоев в работе систем теплоснабжения, связанных с неплотностью трубопроводов тепловых сетей.

13.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

13.3.1 Профицит тепловой мощности источников тепловой энергии

В большинстве систем теплоснабжения наблюдаются значительные резервы тепловой мощности. В качестве примера, в системе теплоснабжения с источником комбинированной выработки в 2022 г. резерв тепловой мощности (по расчетной нагрузке) составляет 270 Гкал/ч.

Данное обстоятельство влияет на экономическую составляющую выработки тепловой энергии и электрической энергии на источниках тепловой энергии.

В МО г. Владимир есть несколько муниципальных котельных, которые находятся в концессии ООО «Т Плюс ВКС», оборудование которых выведено из эксплуатации:

- Котельная Эрланген, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Тихонравова, 3б;
- Котельная 217 квартал, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Разина, 14б;
- Котельная 223 квартал, расположенная по адресу: г. Владимир, пр. Ленина, 20б;
- Котельная Пичугина, 10, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Пичугина, 10;
- Котельная 602 квартал, расположенная по адресу: г. Владимир, пр. Ленина, 67г;
- Котельная Диктора Левитана, 55а, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 55а.

На момент актуализации схемы теплоснабжения отпуск тепловой энергии потребителям, подключенных ранее к этим котельным, осуществляется от Владимирской ТЭЦ-2.

Котельная Диктора Левитана, 49, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 49 находится в резерве, отпуск тепловой энергии потребителям осуществляется от котельной 722 квартал. Котельная находится в концессии ООО «Т Плюс ВКС».

При наличии достаточных резервов тепловой мощности использование вышеуказанных котельных не представляется экономически эффективным.

13.3.2 Высокий износ основного оборудования на ряде источников тепловой энергии

Следует выделить следующие котельные, наработка которых превысила парковый ресурс:

- котельная Юго-западного района (ввод оборудования в эксплуатацию в 1972 г.);
- котельная 301 квартала (ввод оборудования в эксплуатацию в 1978 г.);
- котельная мкр. Закрызьменский (ввод оборудования в эксплуатацию в 1976 г.);
- котельная мкр. Коммунар (ввод оборудования в эксплуатацию в 1970 г.).

На вышеуказанных котельных имеет место высокий износ оборудования, к тому же оборудование морально устарело.

13.4 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения отсутствуют. Перебоев и ограничений в обеспечении газом нет. На ТЭЦ сформирован и постоянно поддерживается необходимый запас резервного топлива – мазута.

13.5 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.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ (с учетом ФЗ 01.05.2022 № 4127-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации») «О теплоснабжении»
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (в ред. Постановления Правительства РФ от 31.05.2022 № 997) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»
3. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 25.11.2021) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»
4. «Методические указания по разработке схем теплоснабжения». Утверждены приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 05.03.2019 г. № 212 (с изм. от 20.12.2022)
5. Приказ Минрегиона РФ от 28.12.2009 N 610 «Об утверждении правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок»
6. Приказ Минстроя России от 17.03.2014 N 99/пр «Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» (Зарегистрировано в Минюсте России 12.09.2014 N 34040)
7. Приказ Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»
8. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003. Минрегион России, 2012 г.
9. СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология». Минстрой России, 2021 г.
10. 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». Госстрой России, 2014 г.
11. Наладка водяных систем централизованного теплоснабжения, Апарцев М.М., Москва, «Энергоатомиздат», 1983 г.
12. Справочник строителя тепловых сетей, С. Е. Захаренко, Ю. С. Захаренко, И. С. Никольский, М. А. Пищиков; Под общ. ред. С. Е. Захаренко. - 2-е изд., перераб. -М.: Энергоатомиздат, 1984 г.
13. Выбор оптимальной схемы энергоснабжения промышленного района: Методические указания / В.В. Бологова, А.Г. Зубкова, О.А. Лыкова, И.В. Мастерова. – М.: Издательство МЭИ, 2006.
14. Методика и алгоритм расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов, ОАО «Газпром промгаз», Москва, 2013 г.

Приложение 1
Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки систем теплоснабжения МО г. Владимир

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Владимирская ТЭЦ-2	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч, в том числе:	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	996,1
	отборы паровых турбин, Гкал/ч, в том числе:	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8
	производственных показателей (с учетом противодействия), Гкал/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
	теплофикационных показателей (с учетом противодействия), Гкал/ч	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8
	РОУ, Гкал/ч	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4
	ВВТО, Гкал/ч	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
	ПВК, Гкал/ч	180,0	180,0	180,0	180,0	-
	Располагаемая тепловая мощность станции итого, Гкал/ч	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1
	Располагаемая тепловая мощность станции в сетевой воде, Гкал/ч	848,1	848,1	848,1	848,1	848,1
	Располагаемая тепловая мощность станции в паре, Гкал/ч	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0
	Затраты тепла на собственные нужды станции в сетевой воде, Гкал/ч	13,2	14,6	17,9	19,0	18,7
	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре, Гкал/ч	23,7	25,2	11,0	12,9	12,2
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	94,9	92,7	88,7	78,8	75,6
	Потери в паропроводах, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ, Гкал/ч	5,0	5,0	3,0	3,0	3,0
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч, в том числе	838,4	835,0	839,3	843,7	920,3
	Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в сетевой воде, Гкал/ч:	592,6	589,1	593,4	624,5	624,5
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	545,0	541,8	545,7	574,2	598,6
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	47,6	47,3	47,7	50,4	25,9
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	46,6	46,6	46,6	46,6	50,7
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	17,3	17,3	13,2	13,2	14,5
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-25,7	-23,0	-10,3	-7,8	-84,4
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-103,4	-99,2	-100,7	-96,3	-169,5
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	77,7	76,2	90,4	88,5	85,1
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	249,5	252,2	269,0	244,7	247,6
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	142,5	146,7	145,2	122,8	126,4
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	107,0	105,5	123,8	121,9	121,3
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном	774,2	771,3	784,2	781,2	782,2

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	выводе самого мощного котла, Гкал/ч					
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	613,1	608,2	604,9	623,4	621,7
	Зона действия источника тепловой мощности, га	2607	2607	2626	2762	2762
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Котельная Юго-западного района	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,60
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,60
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	23,90	23,90	23,60	23,60	24,60
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	23,90	23,90	23,60	23,60	24,60
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,31	0,33	0,36	0,39	0,43
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,47	1,31	1,51	0,94	1,02
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	25,56	25,04	25,04	23,27	23,27
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	23,06	22,54	24,06	20,34	19,46
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	22,10	21,60	23,06	19,49	18,65
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,96	0,94	1,00	0,85	0,81
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-3,13	-2,45	-2,95	-0,61	0,31
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-3,13	-2,45	-2,95	-0,61	0,31
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,94	-0,28	-2,33	1,93	3,69
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,94	-0,28	-2,33	1,93	3,69
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	14,99	14,97	14,64	14,61	15,57
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	20,06	19,61	20,93	17,70	16,93

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Зона действия источника тепловой мощности, га	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,71	0,69	0,74	0,62	0,60
Котельная 301 квартал	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	23,80	23,80	24,00	24,00	24,00
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	23,80	23,80	24,00	24,00	24,00
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,30	0,29	0,31	0,37	0,36
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,93	2,02	2,16	1,29	1,33
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	21,88	22,31	22,41	21,92	21,92
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	19,78	20,21	22,06	19,90	19,43
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,27	19,69	21,50	19,39	18,93
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,51	0,52	0,57	0,51	0,50
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,31	-0,82	-0,88	0,42	0,39
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,31	-0,82	-0,88	0,42	0,39
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,79	1,28	-0,53	2,44	2,88
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,79	1,28	-0,53	2,44	2,88
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	15,50	15,51	15,69	15,63	15,64
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	17,21	17,58	19,20	17,31	16,90
	Зона действия источника тепловой мощности, га	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,38	0,39	0,42	0,38	0,37

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная Коммунальная зона	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	22,16	22,16	22,90	22,90	23,00
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	22,16	22,16	22,90	22,90	23,00
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,31	0,29	0,27	0,29	0,29
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,91	0,84	1,01	0,68	0,68
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	16,61	16,34	16,34	14,92	14,92
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	13,48	13,21	14,73	13,83	14,10
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,91	12,65	14,10	13,24	13,50
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,58	0,56	0,63	0,59	0,60
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,33	4,69	5,28	7,01	7,11
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,33	4,69	5,28	7,01	7,11
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	7,46	7,82	6,89	8,10	7,93
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	7,46	7,82	6,89	8,10	7,93
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	11,85	11,87	12,63	12,61	12,71
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	11,73	11,49	12,82	12,03	12,27
	Зона действия источника тепловой мощности, га	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,44	0,43	0,48	0,45	0,46
Котельная Микрорайон 9-В	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	18,38	18,38	18,38	18,38	19,35
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	18,38	18,38	18,38	18,38	19,35
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,18	0,20	0,18	0,18	0,21
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,42	0,44	0,50	0,44	0,45
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	14,03	14,03	14,03	13,21	13,21
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	12,80	12,80	13,70	13,37	13,21
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,18	12,18	13,04	12,72	12,56
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,62	0,62	0,67	0,65	0,64
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,75	3,71	3,67	4,55	5,48
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,75	3,71	3,67	4,55	5,48
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,98	4,94	4,00	4,39	5,48
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,98	4,94	4,00	4,39	5,48
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	16,05	16,03	16,05	16,05	16,99
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	11,14	11,14	11,92	11,64	11,49
	Зона действия источника тепловой мощности, га	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,51	0,51	0,55	0,54	0,53
Котельная 125 квартал	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,24	2,24	2,25	2,25	2,28

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,24	2,24	2,25	2,25	2,28
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,03	0,05
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,31	0,07	0,07	0,12	0,12
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	1,13	1,13
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,38	0,38	0,43	1,13	1,13
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,37	0,37	0,42	1,11	1,11
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,46	1,70	1,71	0,97	0,98
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,46	1,70	1,71	0,97	0,98
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,51	1,75	1,71	0,97	0,98
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,51	1,75	1,71	0,97	0,98
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,51	1,51	1,52	1,53	1,54
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,33	0,33	0,37	0,98	0,98
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,38	0,38	0,43	1,13	1,13
Котельная Парижской Коммуны	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,46
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,46
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,02	0,10	0,03	0,02	0,04
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,09	0,08	0,05	0,08	0,08
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,66	1,66
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,51	1,51	1,71	1,66	1,66
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,47	1,47	1,67	1,62	1,62
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,43	0,36	0,46	0,49	0,68
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,43	0,36	0,46	0,49	0,68
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,63	0,56	0,46	0,49	0,68
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,63	0,56	0,46	0,49	0,68
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,41	1,33	1,40	1,41	1,60
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,31	1,31	1,49	1,44	1,44
Котельная АО «Владгазкомпания»	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,38	0,38	0,43	0,41	0,41
	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,05	0,06	0,05
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,42	0,41	1,22	1,85	1,85
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,24	3,24	8,41	8,41	8,41
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	2,87	2,87	8,41	8,41	8,41
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,77	2,77	7,02	7,02	7,02
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,10	0,10	1,39	1,39	1,39
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	7,44	7,45	1,42	0,78	0,79
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	7,44	7,45	1,42	0,78	0,79
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	7,81	7,82	1,42	0,78	0,79
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	7,81	7,82	1,42	0,78	0,79
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,70	3,70	3,65	3,64	3,65
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,50	2,50	7,32	7,32	7,32
	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,65	0,65	0,65
Котельная 722 квартал	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,60	4,60	4,60	5,55	5,55
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,60	4,60	4,60	5,55	5,55
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,49	4,54	4,54	5,48	5,55
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,49	4,54	4,54	5,48	5,55
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,05	0,05	0,06	0,07	0,08
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,58	0,59	0,66	0,53	0,56
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,74	4,69	4,64	4,59	4,59
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	4,20	4,15	4,64	4,59	4,59
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,10	4,05	4,59	4,44	4,44
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,10	0,10	0,04	0,15	0,15
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,88	-0,79	-0,82	0,29	0,32
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,88	-0,79	-0,82	0,29	0,32
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,34	-0,25	-0,82	0,29	0,32
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,34	-0,25	-0,82	0,29	0,32
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,74	1,79	1,78	2,71	2,77
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,65	3,61	4,03	3,99	3,99
	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,35	0,35	0,39	0,39	0,39
Котельная ВЗКИ	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,52	2,52	2,50	2,50	2,54
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,52	2,52	2,50	2,50	2,54
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,03	0,04	0,03	0,04	0,04
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,28	0,30	0,35	0,24	0,23
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднене-	1,61	1,61	1,61	1,58	1,58

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	дельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч					
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,42	1,42	1,61	1,58	1,58
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,40	1,40	1,59	1,56	1,56
	горячее водоснабжение (среднедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,60	0,57	0,51	0,64	0,69
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,60	0,57	0,51	0,64	0,69
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,79	0,76	0,51	0,64	0,69
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,79	0,76	0,51	0,64	0,69
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,11	1,10	1,09	1,08	1,12
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,24	1,24	1,40	1,38	1,38
	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,17	0,17	0,20	0,19	0,19
Котельная УВД	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,01	4,91	4,90	4,90	4,99
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,01	4,91	4,90	4,90	4,99
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,21	0,27	0,26	0,24	0,26
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,75	2,47	2,47	2,39	2,39
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,48	2,20	2,47	2,39	2,39
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,30	2,02	2,29	2,29	2,29
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,10	0,10
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,97	2,08	2,08	2,19	2,25
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,97	2,08	2,08	2,19	2,25
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,24	2,35	2,08	2,19	2,25
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,24	2,35	2,08	2,19	2,25
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,78	2,67	2,66	2,66	2,75
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,29	1,91	2,15	2,08	2,08
	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,17	0,25	0,28	0,27	0,27
Котельная ПМК-18	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,78	1,78	1,78	1,78	1,80
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,78	1,78	1,78	1,78	1,80
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,36	0,28	0,28	0,45	0,57
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средне-недельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,46	1,14	1,14	1,41	1,41
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,34	1,02	1,14	1,41	1,41
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,25	0,93	1,05	1,38	1,38

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,03	0,03
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,47	0,47	0,11	0,08
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,47	0,47	0,11	0,08
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,23	0,59	0,47	0,11	0,08
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,23	0,59	0,47	0,11	0,08
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,09
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,17	0,89	0,99	1,23	1,23
	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,15	0,11	0,12	0,15	0,15
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,15	0,11	0,12	0,15	0,15
Котельная РТС	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,93
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,93
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,07	0,07
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средне-недельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,81	0,81
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,57	0,57	0,65	0,81	0,81
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,56	0,56	0,64	0,79	0,79
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,01	0,03
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,01	0,03
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,29	0,29	0,21	0,01	0,03
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,29	0,29	0,21	0,01	0,03
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,45	0,47
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,50	0,50	0,56	0,70	0,70
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,30	0,34	0,42	0,42
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,10	0,17	0,20
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,77	0,81	0,81	0,81	0,81
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,67	0,71	0,81	0,81	0,81
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,67	0,71	0,81	0,81	0,81
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,06	0,02	0,02	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,06	0,02	0,02	0,00	0,00
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,16	0,12	0,02	0,00	0,00
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,16	0,12	0,02	0,00	0,00
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,58	0,62	0,71	0,71	0,71
	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,16	0,17	0,19	0,19	0,19
Котельная мкр. За- клязьменский	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,96	2,96	2,96	2,96	3,00
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,96	2,96	2,96	2,96	3,00
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,57	0,50	0,60	0,74	0,77
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,39	2,01	2,01	2,39	2,39
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	2,15	1,77	2,01	2,39	2,39
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,15	1,77	2,01	2,39	2,39
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,25	0,66	0,61	0,16	0,19
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,25	0,66	0,61	0,16	0,19

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,48	0,90	0,61	0,16	0,19
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,48	0,90	0,61	0,16	0,19
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,42	2,42	2,42	2,42	2,46
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,87	1,54	1,75	2,08	2,08
	Зона действия источника тепловой мощности, га	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,07	0,06	0,07	0,08	0,08
Котельная мкр. Коммунар	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	2,00
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	2,00
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,04	0,04	0,04	0,05
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,93	0,91	1,20	1,02	1,39
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,82	0,76	0,76	0,75	0,75
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,73	0,67	0,76	0,75	0,75
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,72	0,66	0,75	0,74	0,74
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,56	0,59	0,44	0,55	0,51
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,56	0,59	0,44	0,55	0,51
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,65	0,68	0,44	0,55	0,51

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,65	0,68	0,44	0,55	0,51
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,34	1,30	1,30	1,30	1,45
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,64	0,58	0,66	0,65	0,65
	Зона действия источника тепловой мощности, га	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная Оргтруд 1	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,72	5,72	5,67	5,67	6,15
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,72	5,72	5,67	5,67	6,15
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,06	0,06	0,07
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,87	0,94	1,11	0,95	0,90
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,89	3,99	3,99	4,41	4,41
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,47	3,57	3,99	4,41	4,41
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,02	3,12	3,54	4,24	4,24
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,17	0,17
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,88	0,71	0,51	0,25	0,77
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,88	0,71	0,51	0,25	0,77
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,30	1,13	0,51	0,25	0,77
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,30	1,13	0,51	0,25	0,77
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,93	2,93	2,90	2,90	3,37
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,02	3,11	3,47	3,84	3,84
	Зона действия источника тепловой мощности, га	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,17	0,18	0,20	0,22	0,22
Котельная Оргтруд 2	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,97	2,97	2,97	2,97	3,01
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,97	2,97	2,97	2,97	3,01
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,44	0,43	0,55	0,29	0,29
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,15	2,07	2,07	2,20	2,20
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,91	1,83	2,07	2,20	2,20
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,91	1,83	2,07	2,20	2,20
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,32	0,41	0,28	0,41	0,45
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,32	0,41	0,28	0,41	0,45
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,56	0,65	0,28	0,41	0,45
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,56	0,65	0,28	0,41	0,45
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,62	1,62	1,61	1,61	1,65

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,66	1,59	1,80	1,91	1,91
	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,22	0,25	0,26	0,26
Котельная мкр. Юрье- вец, ООО «Т Плюс ВКС»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,12	1,12	1,13	1,13	1,15
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,12	1,12	1,13	1,13	1,15
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,05
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненеделной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,65	0,66	0,66	0,62	0,62
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,58	0,59	0,66	0,62	0,62
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,52	0,53	0,60	0,60	0,60
	горячее водоснабжение (средненеделная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,02	0,02
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,42	0,41	0,42	0,46	0,46
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,42	0,41	0,42	0,46	0,46
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,49	0,48	0,42	0,46	0,46
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,49	0,48	0,42	0,46	0,46
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,41	0,41	0,42	0,42	0,44
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,50	0,51	0,57	0,54	0,54

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,27	0,30	0,28	0,28
Котельная Элеваторная	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднечасовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,53	0,53
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,42	0,42	0,48	0,53	0,53
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,42	0,42	0,48	0,53	0,53
	горячее водоснабжение (среднедневная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,09	0,04	0,04
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,09	0,04	0,04
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,17	0,17	0,09	0,04	0,04
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,17	0,17	0,09	0,04	0,04
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,37	0,37	0,42	0,46	0,46
	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	0,18	0,20	0,22	0,22

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная мкр. Лесной	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,46	7,46	7,46	7,46	7,74
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,46	7,46	7,46	7,46	7,74
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,32	0,18	0,10	0,11	0,12
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,87	0,82	0,89	0,63	0,78
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	6,10	6,19	6,18	6,19	6,19
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	5,46	5,55	6,18	6,19	6,19
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,71	4,80	5,44	5,36	5,36
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,83	0,83
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,17	0,27	0,29	0,53	0,65
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,17	0,27	0,29	0,53	0,65
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,81	0,91	0,29	0,53	0,65
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,81	0,91	0,29	0,53	0,65
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,99	5,13	5,21	5,20	5,47
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,75	4,83	5,38	5,38	5,38
	Зона действия источника тепловой мощности, га	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,28	0,29	0,32	0,32	0,32
Котельная ОАО «Владимирский завод	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
«Электроприбор»	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,43
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,52
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	11,95	11,95	11,95	11,95	12,70
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,25
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	11,95	11,95	11,95	11,95	12,70
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,47
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	0,91
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,25
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	64,64	64,64	64,64	64,64	64,10
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	46,14	46,14	46,14	46,14	45,35
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	18,50	18,50	18,50	18,50	18,75
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	64,64	64,64	64,64	64,64	64,10
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	46,14	46,14	46,14	46,14	45,35
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	18,50	18,50	18,50	18,50	18,75
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	47,58	47,58	47,58	47,58	47,57
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	10,83	10,83	10,83	10,83	11,26
	Зона действия источника тепловой мощности, га	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,41	0,41	0,41	0,41	0,42
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,06	0,04	0,04	0,04	0,04
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,05	3,05	3,38	3,38	3,38
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,00	3,00	3,33	3,33	3,33
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,35	0,37	0,04	0,04	0,04
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,35	0,37	0,04	0,04	0,04
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,65	2,65	2,94	2,94	2,94
	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,30	0,33	0,33	0,33
Котельная мкр. Пигово	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	1,80	1,80
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	1,80	1,80
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	1,80	1,80
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	1,80	1,80
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,04	0,03	0,03	0,03	0,05
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,17	0,17	0,19	0,17	0,14
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,96	0,96	1,08	1,08	1,08
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,88	0,88	1,00	1,00	1,00
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,75	0,76	0,74	0,52	0,53
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,75	0,76	0,74	0,52	0,53
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,87	0,88	0,74	0,52	0,53
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,87	0,88	0,74	0,52	0,53
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,40	1,41	1,41	1,17	1,15
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,84	0,84	0,94	0,94	0,94
Котельная Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз»	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,21	0,21	0,23	0,23	0,23
	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,76	13,76	14,62	14,62	14,62
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,76	13,76	14,62	14,62	14,62
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,76	13,76	14,62	14,62	14,62
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,76	13,76	14,62	14,62	14,62
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,17	0,15	0,17	0,20	0,21
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	3,34	1,02	1,11	0,73	0,75
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	9,02	9,02	9,02	8,91	8,91
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	8,10	8,10	9,02	8,91	8,91
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,82	6,82	7,74	7,74	7,74
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,17	1,17
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,23	3,57	4,32	4,78	4,75
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,23	3,57	4,32	4,78	4,75
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,15	4,49	4,32	4,78	4,75
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,15	4,49	4,32	4,78	4,75
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,71	6,73	7,57	7,54	7,53
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,05	7,05	7,85	7,75	7,75
	Зона действия источника тепловой мощности, га	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,31	0,31	0,35	0,34	0,34
Котельная турбаза «Ладога»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,22	0,22	0,30	0,24	0,26
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,38	0,38	0,43	0,43	0,43
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,38	0,38	0,43	0,43	0,43
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,62	1,62	1,55	1,61	1,59
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,62	1,62	1,55	1,61	1,59
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,67	1,67	1,55	1,61	1,59
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,67	1,67	1,55	1,61	1,59
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,47	1,47	1,48	1,48	1,48
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,33	0,33	0,37	0,37	0,37
	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднене-	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	дельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч					
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,24	0,24	0,26	0,26	0,26
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,24	0,24	0,26	0,26	0,26
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,56	1,56	1,55	1,55	1,55
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,56	1,56	1,55	1,55	1,55
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,58	1,58	1,55	1,55	1,55
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,58	1,58	1,55	1,55	1,55
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,21	0,21	0,23	0,23	0,23
	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08
Котельная ООО УК «Дельта»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,11	0,11	0,08	0,08	0,08
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,09	0,10	0,10	0,12	0,12
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,01	-0,01	0,02	0,02	0,02
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,01	-0,01	0,02	0,02	0,02
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,01	-0,01	0,02	0,02	0,02
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,01	-0,01	0,02	0,02	0,02
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,29	2,29	2,32	2,32	2,32
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	0,72	0,72	0,72	0,72
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	0,72	0,72	0,72	0,72
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	0,72	0,72	0,72	0,72
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	0,72	0,72	0,72	0,72
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	0,24	0,24	0,24	0,24
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	0,22	0,24	0,24	0,24
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	0,22	0,24	0,24	0,24

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	0,48	0,48	0,48	0,48
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	0,48	0,48	0,48	0,48
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	0,50	0,48	0,48	0,48
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	0,50	0,48	0,48	0,48
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	0,19	0,21	0,21	0,21
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	0,80	0,80	0,80	0,80
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	0,28	0,30	0,30	0,30
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,18	0,20	0,20	0,20	0,20
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средне-недельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,10	2,08	2,08	2,08	2,08
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,10	2,08	2,08	2,08	2,08
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,10	2,08	2,08	2,08	2,08
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,10	2,08	2,08	2,08	2,08
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,92	0,90	0,90	0,90	0,90
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Котельная Юрьевоц, ООО «ТеплогазВладимир»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	19,20	22,64	22,64	22,64	22,64
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	19,20	22,64	22,64	22,64	22,64
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	19,20	22,64	22,64	22,64	22,64
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	19,20	22,64	22,64	22,64	22,64
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,27	0,34	0,34	0,34	0,34
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	2,33	2,38	2,55	2,15	2,08
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	16,18	16,18	18,35	18,35	18,35
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	16,18	16,18	18,35	18,35	18,35
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-1,75	1,57	1,40	1,80	1,87

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-1,75	1,57	1,40	1,80	1,87
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,42	3,74	1,40	1,80	1,87
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,42	3,74	1,40	1,80	1,87
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	12,53	15,90	15,90	15,90	15,90
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	14,08	14,08	15,96	15,96	15,96
	Зона действия источника тепловой мощности, га	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,26	0,30	0,30	0,30
Котельная Загородная зона	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,42	0,41	0,41	0,41	0,41
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	3,27	3,35	3,77	3,27	3,36
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднечасовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	23,96	23,96	23,96	23,96	23,96
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	21,13	21,13	23,96	23,96	23,96
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,13	21,13	23,96	23,96	23,96
	горячее водоснабжение (среднедневная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,35	2,28	1,86	2,36	2,27
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,35	2,28	1,86	2,36	2,27

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,18	5,11	1,86	2,36	2,27
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,18	5,11	1,86	2,36	2,27
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	16,42	16,43	16,43	16,43	16,43
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	18,38	18,38	20,85	20,85	20,85
	Зона действия источника тепловой мощности, га	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,34	0,34	0,39	0,39	0,39
Котельная ООО «ТКС»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,40	0,46	0,01	0,01	0,29
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,18	0,18	0,20	0,29	0,26
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднечасовой часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	5,54	5,54	6,15	6,15	6,15
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,50	5,50	6,11	6,11	6,11
	горячее водоснабжение (среднедневная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	11,72	11,66	12,09	12,00	11,75
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	11,72	11,66	12,09	12,00	11,75
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	12,33	12,27	12,09	12,00	11,75

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	12,33	12,27	12,09	12,00	11,75
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	11,90	11,84	12,29	12,29	12,01
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,82	4,82	5,35	5,35	5,35
	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,51	0,51	0,57	0,57	0,57
Котельная Семашко, 4	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,40	0,40	0,35	0,35	0,35
Котельная Белоко- нской, 16	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,47	0,47	0,45	0,45	0,60
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,47	0,47	0,45	0,45	0,60
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднене- дельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,44	0,42	0,42	0,42	0,42
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,45	0,42	0,42	0,42	0,42
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,42	0,39	0,39	0,39	0,39
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,02	0,04	0,02	0,03	0,18
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,02	0,04	0,02	0,03	0,18
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,04	0,02	0,03	0,18
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,04	0,02	0,03	0,18
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,16	0,16	0,14	0,14	0,29

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,39	0,37	0,36	0,36	0,36
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,25	2,10	2,09	2,08	2,08
Котельная БМК-360	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,00	1,00	0,98	0,97	0,97
Котельная Тихонравова, 8а	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,29
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,29
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднечасовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,29	0,29
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,08	0,08	0,08	0,29	0,29
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,29	0,29
	горячее водоснабжение (среднедневная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,09	0,10	0,10	0,10	0,13
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,25	0,25
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,40	0,40	0,40	1,47	1,47

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Теплогенератор индивидуального отопле-	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
ния Н. Садовая, 9-2	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная ДБСП	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	1,48

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	1,48
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,25	0,11	0,22	0,21	0,39
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,30	0,23	0,23	0,07	0,07
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,23	0,23	0,23	0,00	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,27	0,48	0,37	0,54	1,02
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,27	0,48	0,37	0,54	1,02
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,50	0,64	0,53	0,54	1,02
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,50	0,64	0,53	0,54	1,02
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,06	0,06
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,00	3,00	3,00	0,70	0,70
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	1,00
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	1,00

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,37	0,38	0,39	0,39	0,42
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,05	0,05
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,27	0,26	0,25	0,46	0,53
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,27	0,26	0,25	0,46	0,53
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,48	0,47	0,46	0,46	0,53
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,48	0,47	0,46	0,46	0,53
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,03	0,02	0,01	0,01	0,08
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,04	0,04
Котельная АО НПО «Магнетон»	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,30	1,30	1,30	0,25	0,25
	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд

Источник тепловой энергии	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	нд	нд	нд	нд	нд
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд
	технология, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд
	Зона действия источника тепловой мощности, га	нд	нд	нд	нд	нд
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	нд	нд	нд	нд	нд

Приложение 2
Топливный баланс систем теплоснабжения МО г. Владимир

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.		Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)	
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
						На отпуск тепловой энергии			На отпуск электрической энергии
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	Владимирская ТЭЦ-2	2018							
		Газ природный		607 579	-	319 557	387 540	-	8 147
		Мазут	23 102	-	-	0	0	21 527	-
		Итого	-	-	-	319 557	387 540	-	-
		2019							
		Газ природный		634 907	-	292 237	446 873	-	8 149
		Мазут	19 473	-	-	1 349	2 062	16 180	8 869
		Итого	-	-	-	293 586	448 935	-	-
		2020							
		Газ природный		566 268	-	291 066	372 713	-	8 205
		Мазут	19 383	-	-	0	0	17 254	-
		Итого	-	-	-	291 066	372 713	-	-
		2021							
		Газ природный		704 195	-	332 397	488 603	-	8 161
		Мазут	17 254	-	-	10	15	13 259	8 896
		Итого	-	-	-	332 407	488 618	-	-
		2022							
		Газ природный		653 609	-	317 362	448 038	-	8 197
		Мазут	13 259	-	-	10	14	13 023	8 855
		Итого	-	-	-	317 372	448 052	-	-
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны;	Котельная Юго-западного района	2018							
		Газ природный	-	8 853	10 300	-	-	-	8 144
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	10 300	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	7 409	8 625	-	-	-	8 149
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	8 625	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	6 979	8 177	-	-	-	8 202

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.			Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
						На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- АО «Владгазкомпания».		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	8 177	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	8 800	10 248	-	-	-	8 151
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	10 248	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	7 487	8 774	-	-	-	8 222
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	8 774	-	-	-	-
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	Котельная 301 квартал	2018							
		Газ природный	-	7 663	8 916	-	-	-	8 144
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	8 916	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	6 980	8 126	-	-	-	8 149
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	8 126	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	6 977	8 174	-	-	-	8 201
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	8 174	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	8 654	10 077	-	-	-	8 151
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	10 077	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	7 397	8 763	-	-	-	8 222
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	8 763	-	-	-	-
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района;	Котельная Коммунальная зона	2018							
		Газ природный	-	5 262	6 123	-	-	-	8 145
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	6 123	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.		Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)	
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
						На отпуск тепловой энергии			На отпуск электрической энергии
- 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».		2019							
		Газ природный	-	5 032	5 859	-	-	-	8 150
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	5 859	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	5 031	5 895	-	-	-	8 201
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	5 895	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	5 986	6 970	-	-	-	8 152
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	6 970	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	5 316	6 229	-	-	-	8 222
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	6 229	-	-	-	-		
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	Котельная Микрорайон 9-В	2018							
		Газ природный	-	5 247	6 104	-	-	-	8 144
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	6 104	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	4 602	5 357	-	-	-	8 150
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	5 357	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	4 270	5 002	-	-	-	8 200
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	5 002	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	5 249	6 113	-	-	-	8 152
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	6 113	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	2 894	3 388	-	-	-	8 222

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.			Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
						На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	3 388	-	-	-	-
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	Котельная 125 квартал	2018							
		Газ природный	-	5	6	-	-	-	8 162
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	6	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	13	15	-	-	-	8 158
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	15	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	32	38	-	-	-	8 217
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	38	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	89	103	-	-	-	8 153
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	103	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	5	6	-	-	-	8 222
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	6	-	-	-	-
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	Котельная Парижской Коммуны	2018							
		Газ природный	-	270	341	-	-	-	8 839
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	341	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	7	8	-	-	-	8 136
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	8	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	52	61	-	-	-	8 212
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	61	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.		Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)	
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
						На отпуск тепловой энергии			На отпуск электрической энергии
		2021							
		Газ природный	-	153	178	-	-	-	8 148
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	178	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	21	25	-	-	-	8 222
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	25	-	-	-	-
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	Котельная АО «Владгазкомпания»	2018							
		Газ природный	-	2 795	3 305	-	-	-	8 277
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	3 305	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	2 795	3 305	-	-	-	8 277
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	3 305	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	2 943	3 443	-	-	-	8 190
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	3 443	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	3 482	4 074	-	-	-	8 190
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	4 074	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	3 823	4 454	-	-	-	8 155
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	4 454	-	-	-	-
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона;	ИТОГО	2018							
		Газ природный	-	637 674	35 095	319 557	387 540	-	8 147
		Мазут	23 102	0	0	0	0	21 527	-
		Итого	-	-	35 095	319 557	387 540	-	-
		2019							
		Газ природный	-	661 745	31 294	292 237	446 873	-	8 149

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.			Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
						На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».		Мазут	19 473	0	0	1 349	2 062	16 180	8 869
		Итого	-	-	31 294	293 586	448 935	-	-
		2020							
		Газ природный	-	592 552	30 789	291 066	372 713	-	8 205
		Мазут	19 383	0	0	0	0	17 254	-
		Итого	-	-	30 789	291 066	372 713	-	-
		2021							
		Газ природный	-	736 607	37 763	332 397	488 603	-	8 161
		Мазут	17 254	0	0	10	15	13 259	8 896
		Итого	-	-	37 763	332 407	488 618	-	-
		2022							
		Газ природный	-	680 553	31 639	317 362	448 038	-	8 198
		Мазут	13 259	0	0	10	14	1 302	8 855
		Итого	-	-	31 639	317 372	448 052	-	-
Котельная 722 квартал	Котельная 722 квартал	2018							
		Газ природный	-	1 689	1 966	-	-	-	8 145
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1 966	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	1 515	1 764	-	-	-	8 149
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1 764	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	1 471	1 723	-	-	-	8 201
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1 723	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	1 768	2 059	-	-	-	8 152
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	2 059	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	1 669	1 954	-	-	-	8 222
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1 954	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.		Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)	
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
						На отпуск тепловой энергии			На отпуск электрической энергии
Котельная ВЗКИ	Котельная ВЗКИ	2018							
		Газ природный	-	554	645	-	-	-	8 144
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	645	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	494	575	-	-	-	8 150
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	575	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	472	553	-	-	-	8 200
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	553	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	568	662	-	-	-	8 152
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	662	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	547	641	-	-	-	8 222
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	641	-	-	-	-
Котельная УВД	Котельная УВД	2018							
		Газ природный	-	627	730	-	-	-	8 143
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	730	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	803	935	-	-	-	8 151
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	935	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	904	1 059	-	-	-	8 202
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1 059	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	1 043	1 215	-	-	-	8 152

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.		Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ		
						На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии	
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1 215	-	-	-
		2022						
		Газ природный	-	987	1 157	-	-	8 222
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1 157	-	-	-
Котельная ПМК-18	Котельная ПМК-18	2018						
		Газ природный	-	492	572	-	-	8 144
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	572	-	-	-
		2019						
		Газ природный	-	445	518	-	-	8 149
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	518	-	-	-
		2020						
		Газ природный	-	474	555	-	-	8 201
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	555	-	-	-
		2021						
		Газ природный	-	535	623	-	-	8 152
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	623	-	-	-
		2022						
		Газ природный	-	449	527	-	-	8 222
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	527	-	-	-
Котельная РТС	Котельная РТС	2018						
		Газ природный	-	302	352	-	-	8 144
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	352	-	-	-
		2019						
		Газ природный	-	291	339	-	-	8 151
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	339	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.		Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)	
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
						На отпуск тепловой энергии			На отпуск электрической энергии
		2020							
		Газ природный	-	292	342	-	-	-	8 202
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	342	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	341	397	-	-	-	8 151
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	397	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	323	379	-	-	-	8 222
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	379	-	-	-	-
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	2018							
		Газ природный	-	245	286	-	-	-	8 143
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	286	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	212	247	-	-	-	8 149
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	247	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	210	246	-	-	-	8 199
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	246	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	256	298	-	-	-	8 152
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	298	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	231	271	-	-	-	8 222
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	271	-	-	-	-
Котельная мкр. За-клязьменский	Котельная мкр. За-клязьменский	2018							
		Газ природный	-	976	1 135	-	-	-	8 143

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.			Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
						На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1 135	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	848	987	-	-	-	8 147
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	987	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	800	937	-	-	-	8 199
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	937	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	790	920	-	-	-	8 152
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	920	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	747	876	-	-	-	8 222
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	876	-	-	-	-
Котельная мкр. Коммунар	Котельная мкр. Коммунар	2018							
		Газ природный	-	402	467	-	-	-	8 145
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	467	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	360	419	-	-	-	8 148
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	419	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	338	396	-	-	-	8 200
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	396	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	365	425	-	-	-	8 153
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	425	-	-	-	-		

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.			Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
						На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
		2022							
		Газ природный	-	324	380	-	-	-	8 222
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	380	-	-	-	-
Котельная Оргтруд 1	Котельная Оргтруд 1	2018							
		Газ природный	-	1 481	1 723	-	-	-	8 145
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1 723	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	1 304	1 518	-	-	-	8 149
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1 518	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	1 244	1 458	-	-	-	8 202
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1 458	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	1 356	1 579	-	-	-	8 152
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1 579	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	1 349	1 581	-	-	-	8 222
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1 581	-	-	-	-
Котельная Оргтруд 2	Котельная Оргтруд 2	2018							
		Газ природный	-	539	627	-	-	-	8 143
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	627	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	480	559	-	-	-	8 151
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	559	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	427	500	-	-	-	8 198

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.			Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
						На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	500	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	521	607	-	-	-	8 152
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	607	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	476	558	-	-	-	8 222
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	558	-	-	-	-
Котельная мкр. Юрье- вец, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная мкр. Юрье- вец, ООО «Т Плюс ВКС»	2018							
		Газ природный	-	254	296	-	-	-	8 145
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	296	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	249	289	-	-	-	8 151
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	289	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	340	398	-	-	-	8 200
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	398	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	363	423	-	-	-	8 154
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	423	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	249	292	-	-	-	8 222
Мазут	-	-	-	-	-	-	-		
Итого	-	-	292	-	-	-	-		
Котельная Элеватор- ная	Котельная Элеватор- ная	2018							
		Газ природный	-	138	161	-	-	-	8 144
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	161	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.		Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)	
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
						На отпуск тепловой энергии			На отпуск электрической энергии
		2019							
		Газ природный	-	121	141	-	-	-	8 148
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	141	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	113	132	-	-	-	8 199
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	132	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	139	162	-	-	-	8 152
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	162	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	131	154	-	-	-	8 222
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	154	-	-	-	-
Котельная мкр. Лесной	Котельная мкр. Лесной	2018							
		Газ природный	-	2 236	2 601	-	-	-	8 144
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	2 601	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	2 002	2 331	-	-	-	8 150
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	2 331	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	1 949	2 283	-	-	-	8 202
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	2 283	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	2 181	2 540	-	-	-	8 152
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	2 540	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	2 026	2 374	-	-	-	8 222

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.			Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
						На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	2 374	-	-	-	-
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	2018							
		Газ природный	-	6 963	8 077	-	-	-	8 120
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	8 077	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	6 552	7 630	-	-	-	8 151
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	7 630	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	6 552	7 630	-	-	-	8 151
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	7 630	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	6 552	7 630	-	-	-	8 151
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	7 630	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	6 665	7 798	-	-	-	8 190
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	7 798	-	-	-	-
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	2018							
		Газ природный	-	1 415	1 656	-	-	-	8 190
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1 656	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	1 358	1 640	-	-	-	8 454
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1 640	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	1 516	1 774	-	-	-	8 190
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1 774	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.		Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)	
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
						На отпуск тепловой энергии			На отпуск электрической энергии
		2021							
		Газ природный	-	1 516	1 774	-	-	-	8 190
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1 774	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	1 516	1 774	-	-	-	8 190
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1 774	-	-	-	-
Котельная мкр. Пиганово	Котельная мкр. Пиганово	2018							
		Газ природный	-	560	651	-	-	-	8 145
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	651	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	495	577	-	-	-	8 149
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	577	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	473	554	-	-	-	8 200
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	554	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	473	554	-	-	-	8 200
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	554	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	521	610	-	-	-	8 204
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	610	-	-	-	-
Котельная Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз»	Котельная Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз»	2018							
		Газ природный	-	1 583	1 844	-	-	-	8 154
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1 844	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	3 278	3 816	-	-	-	8 149

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.			Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
						На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	3 816	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	3 268	3 829	-	-	-	8 202
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	3 829	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	3 898	4 545	-	-	-	8 161
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	4 545	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	3 608	4 228	-	-	-	8 203
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	4 228	-	-	-	-
Котельная турбаза «Ладога»	Котельная турбаза «Ладога»	2018							
		Газ природный	-	222	259	-	-	-	8 143
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	259	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	188	219	-	-	-	8 148
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	219	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	162	190	-	-	-	8 197
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	190	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	218	254	-	-	-	8 162
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	254	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	122	144	-	-	-	8 210
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	144	-	-	-	-		

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.		Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)	
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
						На отпуск тепловой энергии			На отпуск электрической энергии
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	2018							
		Газ природный	-	228	260	-	-	-	8 000
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	260	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	192	219	-	-	-	8 000
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	219	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	192	219	-	-	-	8 000
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	219	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	192	219	-	-	-	8 000
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	219	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	192	219	-	-	-	8 000
Мазут	-	-	-	-	-	-	-		
Итого	-	-	219	-	-	-	-		
Котельная ООО УК «Дельта»	Котельная ООО УК «Дельта»	2018							
		Газ природный	-	865	1 003	-	-	-	8 120
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1 003	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	757	879	-	-	-	8 136
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	879	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	571	668	-	-	-	8 190
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	668	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	677	785	-	-	-	8 120

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.		Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ		
						На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии	
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	785	-	-	-
		2022						
		Газ природный	-	574	666	-	-	8 120
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	666	-	-	-
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	2018						
		Газ природный	-	-	-	-	-	-
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	-	-	-	-
		2019						
		Газ природный	-	143	161	-	-	7 899
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	161	-	-	-
		2020						
		Газ природный	-	143	161	-	-	7 899
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	161	-	-	-
		2021						
		Газ природный	-	143	161	-	-	7 899
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	161	-	-	-
		2022						
		Газ природный	-	143	161	-	-	7 899
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	161	-	-	-
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	2018						
		Газ природный	-	94	110	-	-	8 190
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	110	-	-	-
		2019						
		Газ природный	-	85	99	-	-	8 190
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	99	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.		Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)	
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
						На отпуск тепловой энергии			На отпуск электрической энергии
		2020							
		Газ природный	-	85	99	-	-	-	8 190
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	99	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	85	99	-	-	-	8 190
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	99	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	85	99	-	-	-	8 190
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	99	-	-	-	-
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	2018							
		Газ природный	-	7 908	9 202	-	-	-	8 146
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	9 202	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	7 106	8 274	-	-	-	8 150
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	8 274	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	6 934	8 126	-	-	-	8 203
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	8 126	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	7 778	9 067	-	-	-	8 160
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	9 067	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	7 348	8 608	-	-	-	8 200
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	8 608	-	-	-	-
Котельная Загородная зона	Котельная Загородная зона	2018							
		Газ природный	-	8 158	9 493	-	-	-	8 145

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.			Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
						На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	9 493	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	7 303	8 507	-	-	-	8 154
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	8 507	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	7 117	8 339	-	-	-	8 202
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	8 339	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	8 367	9 754	-	-	-	8 160
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	9 754	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	7 931	9 291	-	-	-	8 201
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	9 291	-	-	-	-
Котельная ООО «ТКС»	Котельная ООО «ТКС»	2018							
		Газ природный	-	1 622	1 888	-	-	-	8 148
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1 888	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	1 497	1 742	-	-	-	8 148
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1 742	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	1 494	1 748	-	-	-	8 190
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1 748	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	1 494	1 748	-	-	-	8 190
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	1 748	-	-	-	-		

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.			Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
						На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
		2022							
		Газ природный	-	1 605	1 883	-	-	-	8 211
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1 883	-	-	-	-
Котельная Семашко, 4	Котельная Семашко, 4	2018							
		Газ природный	-	12	14	-	-	-	8 145
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	14	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	11	13	-	-	-	8 150
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	13	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	11	13	-	-	-	8 201
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	13	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	15	17	-	-	-	8 152
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	17	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	20	24	-	-	-	8 222
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	24	-	-	-	-
Котельная Белокопской, 16	Котельная Белокопской, 16	2018							
		Газ природный	-	189	220	-	-	-	8 145
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	220	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	176	205	-	-	-	8 149
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	205	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	167	196	-	-	-	8 202

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.		Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ		
						На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии	
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	196	-	-	-
		2021						
		Газ природный	-	191	222	-	-	8 152
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	222	-	-	-
		2022						
		Газ природный	-	179	210	-	-	8 222
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	210	-	-	-
Котельная БМК-360	Котельная БМК-360	2018						
		Газ природный	-	58	68	-	-	8 146
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	68	-	-	-
		2019						
		Газ природный	-	57	67	-	-	8 151
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	67	-	-	-
		2020						
		Газ природный	-	51	60	-	-	8 203
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	60	-	-	-
		2021						
		Газ природный	-	58	67	-	-	8 152
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	67	-	-	-
		2022						
		Газ природный	-	59	69	-	-	8 222
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	69	-	-	-
Котельная Тихонравова, 8а	Котельная Тихонравова, 8а	2018						
		Газ природный	-	39	45	-	-	8 147
		Мазут	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	45	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.		Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)	
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
						На отпуск тепловой энергии			На отпуск электрической энергии
		2019							
		Газ природный	-	37	43	-	-	-	8 153
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	43	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	37	43	-	-	-	8 198
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	43	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	49	57	-	-	-	8 153
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	57	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	38	45	-	-	-	8 222
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	45	-	-	-	-		
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	2018							
		Газ природный	-	1	1	-	-	-	8 080
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	3	4	-	-	-	8 132
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	4	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	2	2	-	-	-	7 990
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	2	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	3	3	-	-	-	8 150
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	3	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	3	3	-	-	-	8 222

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.			Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
						На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	3	-	-	-	-
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	2018							
		Газ природный	-	1	1	-	-	-	8 080
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	2	2	-	-	-	8 092
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	2	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	3	3	-	-	-	8 335
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	3	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	2	3	-	-	-	8 158
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	3	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	2	2	-	-	-	8 222
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	2	-	-	-	-
Котельная ДБСП	Котельная ДБСП	2018							
		Газ природный	-	15	18	-	-	-	8 141
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	18	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	2	2	-	-	-	8 129
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	2	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	1	1	-	-	-	8 235
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.		Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)	
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
						На отпуск тепловой энергии			На отпуск электрической энергии
		2021							
		Газ природный	-	1	1	-	-	-	8 143
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	1	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	1	2	-	-	-	8 222
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	2	-	-	-	-
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	2018							
		Газ природный	-	41	48	-	-	-	8 150
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	48	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	44	51	-	-	-	8 151
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	51	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	36	42	-	-	-	8 210
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	42	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	32	38	-	-	-	8 153
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	38	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	38	44	-	-	-	8 190
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	44	-	-	-	-
Котельная АО НПО «Магнетон»	Котельная АО НПО «Магнетон»	2018							
		Газ природный	-	нд	нд	-	-	-	-
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	-	-	-	-	-
		2019							
		Газ природный	-	нд	нд	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Баланс топлива за год	Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т)	Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т)	Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т.			Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
					На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
						На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	-	-	-	-	-
		2020							
		Газ природный	-	нд	нд	-	-	-	-
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	-	-	-	-	-
		2021							
		Газ природный	-	нд	нд	-	-	-	-
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	-	-	-	-	-
		2022							
		Газ природный	-	нд	нд	-	-	-	-
		Мазут	-	-	-	-	-	-	-
		Итого	-	-	-	-	-	-	-

Приложение 3

Графики проведения испытаний на тепловых сетях

«УТВЕРЖДАЮ»

Технический директор-главный инженер
ОП АО «ВКС» «Владимиргортеплосеть»

_____ А.Э.Нетленов

« 17 » _____ 2017г.

График

проведения испытаний тепловых сетей ОП АО «ВКС» «Владимиргортеплосеть»
на тепловые потери

Согласно п.4.12.33 ПТЭ электрических станций и сетей Российской Федерации определение тепловых потерь в тепловых сетях должно осуществляться 1 раз в 5 лет.

Год проведения последних испытаний на тепловые потери - 2015г.

График проведения следующих испытаний :

- 2020 г;
- 2025 г;
- 2030 г.

Заместитель главного инженера-
руководитель службы эксплуатации

_____ Д.В.Харламов

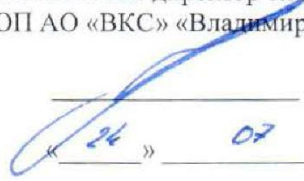
Начальник отдела
обеспечения эксплуатации

_____ А.А.Нетленов

Начальник ОДС

_____ Э.А. Будыкин

«УТВЕРЖДАЮ»
Технический директор-главный инженер
ОП АО «ВКС» «Владимиргортеплосеть»


_____ А.А.Нетленов
« 24 » 07 _____ 2017г.

График

проведения испытаний тепловых сетей ОП АО «ВКС» «Владимиргортеплосеть»
на максимальную температуру теплоносителя

Согласно п.4.12.26 ПТЭ электрических станций и сетей Российской Федерации
испытания на максимальную температуру теплоносителя периодичность
проведения определяется техническим руководителем.

График проведения испытаний на максимальную температуру:

- 2020г;
- 2025г;
- 2030г;
- 2035г.

Заместитель главного инженера-
руководитель службы эксплуатации



Д.В.Харламов

«УТВЕРЖДАЮ»
Технический директор-главный инженер
ОП АО «ВКС» «Владимиргортеплосеть»

 А.А.Нетленов
« 12 » 08 2017г.

График

проведения испытаний тепловых сетей ОП АО «ВКС» «Владимиргортеплосеть»
на гидравлические потери

Согласно п.4.12.33 ПТЭ электрических станций и сетей Российской Федерации определение гидравлических потерь в тепловых сетях должно осуществляться 1 раз в 5 лет.

Год проведения последних испытаний на гидравлические потери - 2016г.

График проведения следующих испытаний :

- 2021 г;
- 2026 г;
- 2031 г.

Заместитель главного инженера-
руководитель службы эксплуатации

 Д.В.Харламов

Начальник отдела
обеспечения эксплуатации

 А.А.Нетленов

Начальник ОДС

Э.А. Будыкин

«УТВЕРЖДАЮ»
Технический директор-главный инженер
ОП АО «ВКС» «Владимиргортеплосеть»

 А.А.Нетленов
« 12 » 08 2017г.

График

проведения испытаний тепловых сетей ОП АО «ВКС» «Владимиргортеплосеть»
на гидравлические потери

Согласно п.4.12.33 ПТЭ электрических станций и сетей Российской Федерации определение гидравлических потерь в тепловых сетях должно осуществляться 1 раз в 5 лет.

Год проведения последних испытаний на гидравлические потери - 2016г.

График проведения следующих испытаний :

- 2021 г;
- 2026 г;
- 2031 г.

Заместитель главного инженера-
руководитель службы эксплуатации

 Д.В.Харламов

Начальник отдела
обеспечения эксплуатации

 А.А.Нетленов

Начальник ОДС

Э.А. Будыкин

Приложение 4

Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения и величина потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления

Кадастровый квартал	Площадь, м²	Источник	Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления, Гкал/ч			Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	
			ОВ	ГВС ср	ИТОГО (с ГВС ср)	2022 г.	Отопительный период 2022 г.
33:22:032039	62 289	Владимирская ТЭЦ-2	1,004	0,043	1,048	3 451	3 310
33:22:011037	55 686	Котельная 125 квартал	1,109	0,022	1,131	38	38
33:22:011298	61 585	Котельная 301 квартал	3,671	0,097	3,768	10 828	10 530
33:22:011263	63 676	Котельная 301 квартал	3,796	0,100	3,896	11 196	10 887
33:22:011286	92 688	Котельная 301 квартал	5,525	0,146	5,670	16 297	15 847
33:22:011262	99 631	Котельная 301 квартал	5,939	0,157	6,095	17 517	17 035
33:22:011071	30 048	Котельная 722 квартал	0,858	0,029	0,887	2 416	2 321
33:22:011305	33 815	Котельная 722 квартал	0,966	0,033	0,998	2 719	2 612
33:22:011063	91 592	Котельная 722 квартал	2,615	0,089	2,704	7 364	7 076
33:22:011168	169 612	Котельная АО «Владгазкомпания»	1,978	0,391	2,369	6 687	5 311
33:22:011228	432 523	Котельная АО «Владгазкомпания»	5,045	0,996	6,041	17 051	13 544
33:22:016032	100 271	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	0,948	0,014	0,962	3 091	3 049
33:22:011310	252 114	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	2,382	0,036	2,418	7 772	7 667
33:22:032183	37 668	Котельная ВЗКИ	0,132	0,002	0,134	347	342
33:22:032246	105 543	Котельная ВЗКИ	0,371	0,004	0,375	973	959
33:22:032185	114 103	Котельная ВЗКИ	0,401	0,005	0,406	1 052	1 037
33:22:032202	187 382	Котельная ВЗКИ	0,659	0,008	0,666	1 728	1 702
33:22:032205	156 937	Владимирская ТЭЦ-2	2,530	0,109	2,640	8 695	8 341
33:22:032314	166 278	Владимирская ТЭЦ-2	2,681	0,116	2,797	9 213	8 837
33:22:032227	82 558	Владимирская ТЭЦ-2	1,331	0,058	1,389	4 574	4 388
33:22:032195	225 134	Владимирская ТЭЦ-2	3,630	0,157	3,787	12 473	11 965
33:22:032189	269 555	Владимирская ТЭЦ-2	4,346	0,188	4,534	14 935	14 326
33:22:032168	317 720	Владимирская ТЭЦ-2	5,123	0,222	5,344	17 603	16 886
33:22:032169	279 854	Владимирская ТЭЦ-2	4,512	0,195	4,707	15 505	14 873
33:22:032173	446 626	Владимирская ТЭЦ-2	7,201	0,312	7,513	24 745	23 737
33:22:032121	380 619	Владимирская ТЭЦ-2	6,137	0,266	6,402	21 088	20 229
33:22:032122	236 954	Владимирская ТЭЦ-2	3,821	0,165	3,986	13 128	12 593
33:22:032162	141 462	Владимирская ТЭЦ-2	2,281	0,099	2,380	7 838	7 518
33:22:032123	116 314	Владимирская ТЭЦ-2	1,875	0,081	1,957	6 444	6 182
33:22:032153	51 790	Владимирская ТЭЦ-2	0,835	0,036	0,871	2 869	2 752
33:22:032156	95 944	Владимирская ТЭЦ-2	1,547	0,067	1,614	5 316	5 099
33:22:032155	211 411	Владимирская ТЭЦ-2	3,409	0,148	3,556	11 713	11 236
33:22:032149	79 016	Владимирская ТЭЦ-2	1,274	0,055	1,329	4 378	4 199
33:22:032145	43 117	Владимирская ТЭЦ-2	0,695	0,030	0,725	2 389	2 292
33:22:032128	21 874	Владимирская ТЭЦ-2	0,353	0,015	0,368	1 212	1 163
33:22:032130	27 351	Владимирская ТЭЦ-2	0,441	0,019	0,460	1 515	1 454
33:22:032154	24 662	Владимирская ТЭЦ-2	0,398	0,017	0,415	1 366	1 311
33:22:032157	28 939	Владимирская ТЭЦ-2	0,467	0,020	0,487	1 603	1 538
33:22:032152	21 866	Владимирская ТЭЦ-2	0,353	0,015	0,368	1 211	1 162
33:22:032132	24 964	Владимирская ТЭЦ-2	0,403	0,017	0,420	1 383	1 327
33:22:032136	22 013	Владимирская ТЭЦ-2	0,355	0,015	0,370	1 220	1 170
33:22:032165	27 089	Владимирская ТЭЦ-2	0,437	0,019	0,456	1 501	1 440
33:22:032147	202 443	Владимирская ТЭЦ-2	3,264	0,141	3,405	11 216	10 759
33:22:032211	156 439	Владимирская ТЭЦ-2	2,522	0,109	2,631	8 667	8 314
33:22:032104	722 442	Владимирская ТЭЦ-2	11,648	0,504	12,152	40 027	38 396
33:22:011082	25 852	Владимирская ТЭЦ-2	0,417	0,018	0,435	1 432	1 374
33:22:011079	31 610	Владимирская ТЭЦ-2	0,510	0,022	0,532	1 751	1 680
33:22:011085	13 482	Владимирская ТЭЦ-2	0,217	0,009	0,227	747	717
33:22:011138	20 660	Владимирская ТЭЦ-2	0,333	0,014	0,348	1 145	1 098
33:22:011139	8 515	Владимирская ТЭЦ-2	0,137	0,006	0,143	472	453
33:22:011141	2 376	Владимирская ТЭЦ-2	0,038	0,002	0,040	132	126
33:22:011140	8 887	Владимирская ТЭЦ-2	0,143	0,006	0,149	492	472
33:22:011142	14 274	Владимирская ТЭЦ-2	0,230	0,010	0,240	791	759
33:22:024220	242 711	Владимирская ТЭЦ-2	3,913	0,169	4,083	13 447	12 899
33:22:024049	46 328	Владимирская ТЭЦ-2	0,747	0,032	0,779	2 567	2 462
33:22:024044	31 969	Владимирская ТЭЦ-2	0,515	0,022	0,538	1 771	1 699
33:22:024043	29 964	Владимирская ТЭЦ-2	0,483	0,021	0,504	1 660	1 592
33:22:024048	33 474	Владимирская ТЭЦ-2	0,540	0,023	0,563	1 855	1 779
33:22:024047	33 937	Владимирская ТЭЦ-2	0,547	0,024	0,571	1 880	1 804
33:22:024016	58 247	Владимирская ТЭЦ-2	0,939	0,041	0,980	3 227	3 096
33:22:024038	66 135	Владимирская ТЭЦ-2	1,066	0,046	1,112	3 664	3 515
33:22:024035	99 560	Владимирская ТЭЦ-2	1,605	0,069	1,675	5 516	5 291
33:22:024216	80 627	Владимирская ТЭЦ-2	1,300	0,056	1,356	4 467	4 285
33:22:024050	24 164	Владимирская ТЭЦ-2	0,390	0,017	0,406	1 339	1 284

Кадастровый квартал	Площадь, м²	Источник	Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления, Гкал/ч			Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	
			ОВ	ГВС ср	ИТОГО (с ГВС ср)	2022 г.	Отопительный период 2022 г.
33:22:024003	291 827	Владимирская ТЭЦ-2	4,705	0,204	4,909	16 169	15 510
33:22:011028	325 986	Владимирская ТЭЦ-2	5,256	0,227	5,483	18 061	17 325
33:22:024190	18 685	Владимирская ТЭЦ-2	0,301	0,013	0,314	1 035	993
33:22:024028	18 509	Владимирская ТЭЦ-2	0,298	0,013	0,311	1 025	984
33:22:024025	42 072	Владимирская ТЭЦ-2	0,678	0,029	0,708	2 331	2 236
33:22:024169	27 712	Владимирская ТЭЦ-2	0,447	0,019	0,466	1 535	1 473
33:22:024029	24 134	Владимирская ТЭЦ-2	0,389	0,017	0,406	1 337	1 283
33:22:024021	57 500	Владимирская ТЭЦ-2	0,927	0,040	0,967	3 186	3 056
33:22:024053	99 023	Владимирская ТЭЦ-2	1,597	0,069	1,666	5 486	5 263
33:22:024020	59 792	Владимирская ТЭЦ-2	0,964	0,042	1,006	3 313	3 178
33:22:024018	63 285	Владимирская ТЭЦ-2	1,020	0,044	1,065	3 506	3 363
33:22:024015	109 209	Владимирская ТЭЦ-2	1,761	0,076	1,837	6 051	5 804
33:22:024017	72 820	Владимирская ТЭЦ-2	1,174	0,051	1,225	4 035	3 870
33:22:024026	42 491	Владимирская ТЭЦ-2	0,685	0,030	0,715	2 354	2 258
33:22:011100	634 695	Владимирская ТЭЦ-2	10,233	0,443	10,676	35 165	33 732
33:22:011098	335 859	Владимирская ТЭЦ-2	5,415	0,234	5,650	18 608	17 850
33:22:011224	738 669	Владимирская ТЭЦ-2	11,910	0,515	12,425	40 926	39 258
33:22:011058	49 930	Владимирская ТЭЦ-2	0,805	0,035	0,840	2 766	2 654
33:22:011056	27 216	Владимирская ТЭЦ-2	0,439	0,019	0,458	1 508	1 446
33:22:011088	55 742	Владимирская ТЭЦ-2	0,899	0,039	0,938	3 088	2 962
33:22:011417	96 398	Владимирская ТЭЦ-2	1,554	0,067	1,622	5 341	5 123
33:22:011084	40 621	Владимирская ТЭЦ-2	0,655	0,028	0,683	2 251	2 159
33:22:011214	609 304	Владимирская ТЭЦ-2	9,824	0,425	10,249	33 758	32 383
33:22:024187	633 329	Владимирская ТЭЦ-2	10,211	0,442	10,653	35 089	33 659
33:22:022023	259 359	Владимирская ТЭЦ-2	4,182	0,181	4,363	14 370	13 784
33:22:024165	79 574	Владимирская ТЭЦ-2	1,283	0,056	1,339	4 409	4 229
33:22:024170	43 144	Владимирская ТЭЦ-2	0,696	0,030	0,726	2 390	2 293
33:22:024174	73 859	Владимирская ТЭЦ-2	1,191	0,052	1,242	4 092	3 925
33:22:024179	223 968	Владимирская ТЭЦ-2	3,611	0,156	3,767	12 409	11 903
33:22:024164	271 067	Владимирская ТЭЦ-2	4,371	0,189	4,560	15 018	14 406
33:22:024162	100 788	Владимирская ТЭЦ-2	1,625	0,070	1,695	5 584	5 357
33:22:024105	142 319	Владимирская ТЭЦ-2	2,295	0,099	2,394	7 885	7 564
33:22:024121	5 808	Владимирская ТЭЦ-2	0,094	0,004	0,098	322	309
33:22:024120	7 295	Владимирская ТЭЦ-2	0,118	0,005	0,123	404	388
33:22:024103	164 768	Владимирская ТЭЦ-2	2,657	0,115	2,772	9 129	8 757
33:22:021056	23 945	Владимирская ТЭЦ-2	0,386	0,017	0,403	1 327	1 273
33:22:024118	110 526	Владимирская ТЭЦ-2	1,782	0,077	1,859	6 124	5 874
33:22:024113	32 999	Владимирская ТЭЦ-2	0,532	0,023	0,555	1 828	1 754
33:22:024112	32 806	Владимирская ТЭЦ-2	0,529	0,023	0,552	1 818	1 744
33:22:024106	74 143	Владимирская ТЭЦ-2	1,195	0,052	1,247	4 108	3 940
33:22:024153	16 440	Владимирская ТЭЦ-2	0,265	0,011	0,277	911	874
33:22:024154	6 621	Владимирская ТЭЦ-2	0,107	0,005	0,111	367	352
33:22:024137	8 156	Владимирская ТЭЦ-2	0,132	0,006	0,137	452	433
33:22:024131	11 465	Владимирская ТЭЦ-2	0,185	0,008	0,193	635	609
33:22:024146	116 007	Владимирская ТЭЦ-2	1,870	0,081	1,951	6 427	6 165
33:22:024130	44 451	Владимирская ТЭЦ-2	0,717	0,031	0,748	2 463	2 362
33:22:013007	77 712	Владимирская ТЭЦ-2	1,253	0,054	1,307	4 306	4 130
33:22:011252	143 581	Владимирская ТЭЦ-2	2,315	0,100	2,415	7 955	7 631
33:22:011219	130 178	Владимирская ТЭЦ-2	2,099	0,091	2,190	7 212	6 919
33:22:011216	52 124	Владимирская ТЭЦ-2	0,840	0,036	0,877	2 888	2 770
33:22:011249	91 210	Владимирская ТЭЦ-2	1,471	0,064	1,534	5 053	4 848
33:22:011276	101 342	Владимирская ТЭЦ-2	1,634	0,071	1,705	5 615	5 386
33:22:011248	77 700	Владимирская ТЭЦ-2	1,253	0,054	1,307	4 305	4 129
33:22:011290	96 118	Владимирская ТЭЦ-2	1,550	0,067	1,617	5 325	5 108
33:22:013005	75 155	Владимирская ТЭЦ-2	1,212	0,052	1,264	4 164	3 994
33:22:011212	28 957	Владимирская ТЭЦ-2	0,467	0,020	0,487	1 604	1 539
33:22:011208	25 358	Владимирская ТЭЦ-2	0,409	0,018	0,427	1 405	1 348
33:22:011364	78 366	Владимирская ТЭЦ-2	1,264	0,055	1,318	4 342	4 165
33:22:011213	37 087	Владимирская ТЭЦ-2	0,598	0,026	0,624	2 055	1 971
33:22:011210	31 436	Владимирская ТЭЦ-2	0,507	0,022	0,529	1 742	1 671
33:22:011206	31 846	Владимирская ТЭЦ-2	0,513	0,022	0,536	1 764	1 693
33:22:011205	22 319	Владимирская ТЭЦ-2	0,360	0,016	0,375	1 237	1 186
33:22:011203	25 573	Владимирская ТЭЦ-2	0,412	0,018	0,430	1 417	1 359
33:22:011247	38 383	Владимирская ТЭЦ-2	0,619	0,027	0,646	2 127	2 040
33:22:011261	49 030	Владимирская ТЭЦ-2	0,791	0,034	0,825	2 717	2 606
33:22:011269	12 491	Владимирская ТЭЦ-2	0,201	0,009	0,210	692	664
33:22:011269	12 185	Владимирская ТЭЦ-2	0,196	0,009	0,205	675	648
33:22:011246	21 504	Владимирская ТЭЦ-2	0,347	0,015	0,362	1 191	1 143
33:22:011265	12 744	Владимирская ТЭЦ-2	0,205	0,009	0,214	706	677
33:22:011245	12 427	Владимирская ТЭЦ-2	0,200	0,009	0,209	689	660

Кадастровый квартал	Площадь, м²	Источник	Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления, Гкал/ч			Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	
			ОВ	ГВС ср	ИТОГО (с ГВС ср)	2022 г.	Отопительный период 2022 г.
33:22:011244	14 272	Владимирская ТЭЦ-2	0,230	0,010	0,240	791	758
33:22:011196	228 452	Владимирская ТЭЦ-2	3,683	0,159	3,843	12 657	12 142
33:22:011194	161 753	Владимирская ТЭЦ-2	2,608	0,113	2,721	8 962	8 597
33:22:011135	74 805	Владимирская ТЭЦ-2	1,206	0,052	1,258	4 145	3 976
33:22:011136	73 785	Владимирская ТЭЦ-2	1,190	0,051	1,241	4 088	3 921
33:22:011137	18 667	Владимирская ТЭЦ-2	0,301	0,013	0,314	1 034	992
33:22:011191	29 977	Владимирская ТЭЦ-2	0,483	0,021	0,504	1 661	1 593
33:22:011134	60 969	Владимирская ТЭЦ-2	0,983	0,043	1,026	3 378	3 240
33:22:011132	17 197	Владимирская ТЭЦ-2	0,277	0,012	0,289	953	914
33:22:011238	16 214	Владимирская ТЭЦ-2	0,261	0,011	0,273	898	862
33:22:011236	12 863	Владимирская ТЭЦ-2	0,207	0,009	0,216	713	684
33:22:011234	22 717	Владимирская ТЭЦ-2	0,366	0,016	0,382	1 259	1 207
33:22:011356	54 410	Владимирская ТЭЦ-2	0,877	0,038	0,915	3 015	2 892
33:22:011283	275 020	Владимирская ТЭЦ-2	4,434	0,192	4,626	15 237	14 616
33:22:011237	17 981	Владимирская ТЭЦ-2	0,290	0,013	0,302	996	956
33:22:011235	25 668	Владимирская ТЭЦ-2	0,414	0,018	0,432	1 422	1 364
33:22:011233	25 407	Владимирская ТЭЦ-2	0,410	0,018	0,427	1 408	1 350
33:22:011231	87 924	Владимирская ТЭЦ-2	1,418	0,061	1,479	4 871	4 673
33:22:011130	55 159	Владимирская ТЭЦ-2	0,889	0,038	0,928	3 056	2 932
33:22:011128	7 019	Владимирская ТЭЦ-2	0,113	0,005	0,118	389	373
33:22:011232	60 885	Владимирская ТЭЦ-2	0,982	0,042	1,024	3 373	3 236
33:22:011190	23 591	Владимирская ТЭЦ-2	0,380	0,016	0,397	1 307	1 254
33:22:011129	15 271	Владимирская ТЭЦ-2	0,246	0,011	0,257	846	812
33:22:011111	57 111	Владимирская ТЭЦ-2	0,921	0,040	0,961	3 164	3 035
33:22:011308	46 526	Владимирская ТЭЦ-2	0,750	0,032	0,783	2 578	2 473
33:22:011072	17 559	Владимирская ТЭЦ-2	0,283	0,012	0,295	973	933
33:22:011113	176 668	Владимирская ТЭЦ-2	2,849	0,123	2,972	9 788	9 389
33:22:011073	19 809	Владимирская ТЭЦ-2	0,319	0,014	0,333	1 098	1 053
33:22:011070	11 960	Владимирская ТЭЦ-2	0,193	0,008	0,201	663	636
33:22:011075	73 939	Владимирская ТЭЦ-2	1,192	0,052	1,244	4 097	3 930
33:22:011076	84 248	Владимирская ТЭЦ-2	1,358	0,059	1,417	4 668	4 478
33:22:011078	95 483	Владимирская ТЭЦ-2	1,540	0,067	1,606	5 290	5 075
33:22:011061	46 234	Владимирская ТЭЦ-2	0,745	0,032	0,778	2 562	2 457
33:22:011039	141 649	Владимирская ТЭЦ-2	2,284	0,099	2,383	7 848	7 528
33:22:011020	261 555	Владимирская ТЭЦ-2	4,217	0,182	4,400	14 491	13 901
33:22:011011	31 354	Владимирская ТЭЦ-2	0,506	0,022	0,527	1 737	1 666
33:22:011002	41 857	Владимирская ТЭЦ-2	0,675	0,029	0,704	2 319	2 225
33:22:011008	29 219	Владимирская ТЭЦ-2	0,471	0,020	0,491	1 619	1 553
33:22:011009	17 918	Владимирская ТЭЦ-2	0,289	0,013	0,301	993	952
33:22:011036	30 777	Владимирская ТЭЦ-2	0,496	0,021	0,518	1 705	1 636
33:22:032028	50 148	Владимирская ТЭЦ-2	0,809	0,035	0,844	2 778	2 665
33:22:011010	52 652	Владимирская ТЭЦ-2	0,849	0,037	0,886	2 917	2 798
33:22:032018	96 277	Владимирская ТЭЦ-2	1,552	0,067	1,619	5 334	5 117
33:22:011007	113 594	Владимирская ТЭЦ-2	1,832	0,079	1,911	6 294	6 037
33:22:011031	162 913	Владимирская ТЭЦ-2	2,627	0,114	2,740	9 026	8 658
33:22:011034	35 533	Владимирская ТЭЦ-2	0,573	0,025	0,598	1 969	1 888
33:22:011110	148 431	Владимирская ТЭЦ-2	2,393	0,104	2,497	8 224	7 889
33:22:011099	128 124	Владимирская ТЭЦ-2	2,066	0,089	2,155	7 099	6 809
33:22:011068	13 973	Владимирская ТЭЦ-2	0,225	0,010	0,235	774	743
33:22:011069	17 943	Владимирская ТЭЦ-2	0,289	0,013	0,302	994	954
33:22:011066	49 352	Владимирская ТЭЦ-2	0,796	0,034	0,830	2 734	2 623
33:22:032029	67 998	Владимирская ТЭЦ-2	1,096	0,047	1,144	3 767	3 614
33:22:032049	1 174 561	Владимирская ТЭЦ-2	18,938	0,819	19,758	65 076	62 424
33:22:032125	68 226	Владимирская ТЭЦ-2	1,100	0,048	1,148	3 780	3 626
33:22:032126	25 242	Владимирская ТЭЦ-2	0,407	0,018	0,425	1 399	1 342
33:22:032110	452 134	Владимирская ТЭЦ-2	7,290	0,315	7,605	25 050	24 030
33:22:032115	210 205	Владимирская ТЭЦ-2	3,389	0,147	3,536	11 646	11 172
33:22:032101	921 720	Владимирская ТЭЦ-2	14,861	0,643	15,504	51 068	48 987
33:22:032100	839 478	Владимирская ТЭЦ-2	13,535	0,586	14,121	46 511	44 616
33:22:024211	392 281	Владимирская ТЭЦ-2	6,325	0,274	6,599	21 734	20 849
33:22:024206	1 182 891	Владимирская ТЭЦ-2	19,072	0,825	19,898	65 538	62 867
33:22:024203	706 437	Владимирская ТЭЦ-2	11,390	0,493	11,883	39 140	37 545
33:22:024215	181 843	Владимирская ТЭЦ-2	2,932	0,127	3,059	10 075	9 664
33:22:024200	142 747	Владимирская ТЭЦ-2	2,302	0,100	2,401	7 909	7 587
33:22:024199	179 556	Владимирская ТЭЦ-2	2,895	0,125	3,020	9 948	9 543
33:22:024191	613 921	Владимирская ТЭЦ-2	9,899	0,428	10,327	34 014	32 628
33:22:032091	960 548	Владимирская ТЭЦ-2	15,487	0,670	16,158	53 219	51 050
33:22:032079	61 763	Владимирская ТЭЦ-2	0,996	0,043	1,039	3 422	3 283
33:22:032273	126 881	Владимирская ТЭЦ-2	2,046	0,089	2,134	7 030	6 743
33:22:032272	35 378	Владимирская ТЭЦ-2	0,570	0,025	0,595	1 960	1 880

Кадастровый квартал	Площадь, м²	Источник	Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления, Гкал/ч			Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	
			ОВ	ГВС ср	ИТОГО (с ГВС ср)	2022 г.	Отопительный период 2022 г.
33:22:032093	68 236	Владимирская ТЭЦ-2	1,100	0,048	1,148	3 781	3 627
33:22:032217	203 614	Владимирская ТЭЦ-2	3,283	0,142	3,425	11 281	10 821
33:22:034024	3 782 341	Владимирская ТЭЦ-2	60,984	2,639	63,623	209 559	201 020
33:22:032236	37 917	Владимирская ТЭЦ-2	0,611	0,026	0,638	2 101	2 015
33:22:032086	50 472	Владимирская ТЭЦ-2	0,814	0,035	0,849	2 796	2 682
33:22:024095	108 866	Владимирская ТЭЦ-2	1,755	0,076	1,831	6 032	5 786
33:22:024094	43 015	Владимирская ТЭЦ-2	0,694	0,030	0,724	2 383	2 286
33:22:024096	62 881	Владимирская ТЭЦ-2	1,014	0,044	1,058	3 484	3 342
33:22:024091	25 797	Владимирская ТЭЦ-2	0,416	0,018	0,434	1 429	1 371
33:22:024092	41 154	Владимирская ТЭЦ-2	0,664	0,029	0,692	2 280	2 187
33:22:032083	51 812	Владимирская ТЭЦ-2	0,835	0,036	0,872	2 871	2 754
33:22:024090	50 833	Владимирская ТЭЦ-2	0,820	0,035	0,855	2 816	2 702
33:22:024087	22 602	Владимирская ТЭЦ-2	0,364	0,016	0,380	1 252	1 201
33:22:024089	30 820	Владимирская ТЭЦ-2	0,497	0,022	0,518	1 708	1 638
33:22:032085	64 704	Владимирская ТЭЦ-2	1,043	0,045	1,088	3 585	3 439
33:22:032084	79 340	Владимирская ТЭЦ-2	1,279	0,055	1,335	4 396	4 217
33:22:032082	25 687	Владимирская ТЭЦ-2	0,414	0,018	0,432	1 423	1 365
33:22:032089	136 794	Владимирская ТЭЦ-2	2,206	0,095	2,301	7 579	7 270
33:22:032081	49 308	Владимирская ТЭЦ-2	0,795	0,034	0,829	2 732	2 621
33:22:032080	55 301	Владимирская ТЭЦ-2	0,892	0,039	0,930	3 064	2 939
33:22:032071	31 009	Владимирская ТЭЦ-2	0,500	0,022	0,522	1 718	1 648
33:22:032059	12 789	Владимирская ТЭЦ-2	0,206	0,009	0,215	709	680
33:22:032070	40 531	Владимирская ТЭЦ-2	0,653	0,028	0,682	2 246	2 154
33:22:024084	44 062	Владимирская ТЭЦ-2	0,710	0,031	0,741	2 441	2 342
33:22:024083	40 283	Владимирская ТЭЦ-2	0,649	0,028	0,678	2 232	2 141
33:22:024078	20 544	Владимирская ТЭЦ-2	0,331	0,014	0,346	1 138	1 092
33:22:024079	41 254	Владимирская ТЭЦ-2	0,665	0,029	0,694	2 286	2 193
33:22:032069	36 065	Владимирская ТЭЦ-2	0,581	0,025	0,607	1 998	1 917
33:22:024086	35 720	Владимирская ТЭЦ-2	0,576	0,025	0,601	1 979	1 898
33:22:024082	15 203	Владимирская ТЭЦ-2	0,245	0,011	0,256	842	808
33:22:024077	29 200	Владимирская ТЭЦ-2	0,471	0,020	0,491	1 618	1 552
33:22:024072	13 700	Владимирская ТЭЦ-2	0,221	0,010	0,230	759	728
33:22:024074	26 992	Владимирская ТЭЦ-2	0,435	0,019	0,454	1 495	1 435
33:22:024075	100 749	Владимирская ТЭЦ-2	1,624	0,070	1,695	5 582	5 354
33:22:032067	42 200	Владимирская ТЭЦ-2	0,680	0,029	0,710	2 338	2 243
33:22:032099	282 677	Владимирская ТЭЦ-2	4,558	0,197	4,755	15 662	15 023
33:22:032063	167 458	Владимирская ТЭЦ-2	2,700	0,117	2,817	9 278	8 900
33:22:032253	446 191	Владимирская ТЭЦ-2	7,194	0,311	7,505	24 721	23 714
33:22:032075	80 694	Владимирская ТЭЦ-2	1,301	0,056	1,357	4 471	4 289
33:22:032061	51 577	Владимирская ТЭЦ-2	0,832	0,036	0,868	2 858	2 741
33:22:032060	21 373	Владимирская ТЭЦ-2	0,345	0,015	0,360	1 184	1 136
33:22:032056	9 630	Владимирская ТЭЦ-2	0,155	0,007	0,162	534	512
33:22:032055	15 095	Владимирская ТЭЦ-2	0,243	0,011	0,254	836	802
33:22:032050	29 300	Владимирская ТЭЦ-2	0,472	0,020	0,493	1 623	1 557
33:22:032048	31 963	Владимирская ТЭЦ-2	0,515	0,022	0,538	1 771	1 699
33:22:032054	160 717	Владимирская ТЭЦ-2	2,591	0,112	2,703	8 904	8 542
33:22:032053	59 609	Владимирская ТЭЦ-2	0,961	0,042	1,003	3 303	3 168
33:22:032052	31 991	Владимирская ТЭЦ-2	0,516	0,022	0,538	1 772	1 700
33:22:032046	26 228	Владимирская ТЭЦ-2	0,423	0,018	0,441	1 453	1 394
33:22:032045	21 178	Владимирская ТЭЦ-2	0,341	0,015	0,356	1 173	1 126
33:22:032043	12 187	Владимирская ТЭЦ-2	0,197	0,009	0,205	675	648
33:22:032042	12 869	Владимирская ТЭЦ-2	0,207	0,009	0,216	713	684
33:22:032044	32 209	Владимирская ТЭЦ-2	0,519	0,022	0,542	1 785	1 712
33:22:024069	61 578	Владимирская ТЭЦ-2	0,993	0,043	1,036	3 412	3 273
33:22:024068	101 419	Владимирская ТЭЦ-2	1,635	0,071	1,706	5 619	5 390
33:22:024183	1 440 137	Владимирская ТЭЦ-2	23,220	1,005	24,225	79 790	76 539
33:22:024193	453 307	Владимирская ТЭЦ-2	7,309	0,316	7,625	25 115	24 092
33:22:024194	216 491	Владимирская ТЭЦ-2	3,491	0,151	3,642	11 995	11 506
33:22:024192	279 641	Владимирская ТЭЦ-2	4,509	0,195	4,704	15 493	14 862
33:22:024195	20 407	Владимирская ТЭЦ-2	0,329	0,014	0,343	1 131	1 085
33:22:024097	65 399	Владимирская ТЭЦ-2	1,054	0,046	1,100	3 623	3 476
33:22:024093	62 257	Владимирская ТЭЦ-2	1,004	0,043	1,047	3 449	3 309
33:22:024065	80 561	Владимирская ТЭЦ-2	1,299	0,056	1,355	4 463	4 282
33:22:032035	22 976	Владимирская ТЭЦ-2	0,370	0,016	0,386	1 273	1 221
33:22:032041	11 842	Владимирская ТЭЦ-2	0,191	0,008	0,199	656	629
33:22:032036	17 717	Владимирская ТЭЦ-2	0,286	0,012	0,298	982	942
33:22:032040	29 259	Владимирская ТЭЦ-2	0,472	0,020	0,492	1 621	1 555
33:22:032008	13 967	Владимирская ТЭЦ-2	0,225	0,010	0,235	774	742
33:22:032037	18 337	Владимирская ТЭЦ-2	0,296	0,013	0,308	1 016	975
33:22:032038	22 140	Владимирская ТЭЦ-2	0,357	0,015	0,372	1 227	1 177

Кадастровый квартал	Площадь, м²	Источник	Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления, Гкал/ч			Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	
			ОВ	ГВС ср	ИТОГО (с ГВС ср)	2022 г.	Отопительный период 2022 г.
33:22:032034	29 611	Владимирская ТЭЦ-2	0,477	0,021	0,498	1 641	1 574
33:22:032033	14 292	Владимирская ТЭЦ-2	0,230	0,010	0,240	792	760
33:22:032025	10 854	Владимирская ТЭЦ-2	0,175	0,008	0,183	601	577
33:22:032026	13 337	Владимирская ТЭЦ-2	0,215	0,009	0,224	739	709
33:22:032012	18 183	Владимирская ТЭЦ-2	0,293	0,013	0,306	1 007	966
33:22:032013	14 303	Владимирская ТЭЦ-2	0,231	0,010	0,241	792	760
33:22:032006	14 283	Владимирская ТЭЦ-2	0,230	0,010	0,240	791	759
33:22:032005	15 200	Владимирская ТЭЦ-2	0,245	0,011	0,256	842	808
33:22:032004	17 797	Владимирская ТЭЦ-2	0,287	0,012	0,299	986	946
33:22:032003	21 340	Владимирская ТЭЦ-2	0,344	0,015	0,359	1 182	1 134
33:22:032014	41 684	Владимирская ТЭЦ-2	0,672	0,029	0,701	2 310	2 215
33:22:032001	30 623	Владимирская ТЭЦ-2	0,494	0,021	0,515	1 697	1 628
33:22:032027	142 020	Владимирская ТЭЦ-2	2,290	0,099	2,389	7 869	7 548
33:22:032016	28 253	Владимирская ТЭЦ-2	0,456	0,020	0,475	1 565	1 502
33:22:032015	21 577	Владимирская ТЭЦ-2	0,348	0,015	0,363	1 195	1 147
33:22:011017	10 711	Владимирская ТЭЦ-2	0,173	0,007	0,180	593	569
33:22:011001	15 242	Владимирская ТЭЦ-2	0,246	0,011	0,256	844	810
33:22:011016	32 275	Владимирская ТЭЦ-2	0,520	0,023	0,543	1 788	1 715
33:22:011012	45 431	Владимирская ТЭЦ-2	0,733	0,032	0,764	2 517	2 415
33:22:011013	26 667	Владимирская ТЭЦ-2	0,430	0,019	0,449	1 477	1 417
33:22:011015	36 869	Владимирская ТЭЦ-2	0,594	0,026	0,620	2 043	1 959
33:22:011003	83 087	Владимирская ТЭЦ-2	1,340	0,058	1,398	4 603	4 416
33:22:032007	47 496	Владимирская ТЭЦ-2	0,766	0,033	0,799	2 632	2 524
33:22:032009	25 100	Владимирская ТЭЦ-2	0,405	0,018	0,422	1 391	1 334
33:22:032011	33 175	Владимирская ТЭЦ-2	0,535	0,023	0,558	1 838	1 763
33:22:032032	19 483	Владимирская ТЭЦ-2	0,314	0,014	0,328	1 079	1 035
33:22:032024	35 348	Владимирская ТЭЦ-2	0,570	0,025	0,595	1 958	1 879
33:22:024032	42 086	Владимирская ТЭЦ-2	0,679	0,029	0,708	2 332	2 237
33:22:032010	31 834	Владимирская ТЭЦ-2	0,513	0,022	0,535	1 764	1 692
33:22:024030	67 876	Владимирская ТЭЦ-2	1,094	0,047	1,142	3 761	3 607
33:22:024031	48 266	Владимирская ТЭЦ-2	0,778	0,034	0,812	2 674	2 565
33:22:024036	66 153	Владимирская ТЭЦ-2	1,067	0,046	1,113	3 665	3 516
33:22:024067	49 405	Владимирская ТЭЦ-2	0,797	0,034	0,831	2 737	2 626
33:22:024070	102 350	Владимирская ТЭЦ-2	1,650	0,071	1,722	5 671	5 440
33:22:024073	201 193	Владимирская ТЭЦ-2	3,244	0,140	3,384	11 147	10 693
33:22:024034	78 028	Владимирская ТЭЦ-2	1,258	0,054	1,313	4 323	4 147
33:22:024037	52 262	Владимирская ТЭЦ-2	0,843	0,036	0,879	2 896	2 778
33:22:024033	86 934	Владимирская ТЭЦ-2	1,402	0,061	1,462	4 817	4 620
33:22:024004	77 237	Владимирская ТЭЦ-2	1,245	0,054	1,299	4 279	4 105
33:22:024001	56 801	Владимирская ТЭЦ-2	0,916	0,040	0,955	3 147	3 019
33:22:011024	82 152	Владимирская ТЭЦ-2	1,325	0,057	1,382	4 552	4 366
33:22:011027	120 152	Владимирская ТЭЦ-2	1,937	0,084	2,021	6 657	6 386
33:22:011026	42 244	Владимирская ТЭЦ-2	0,681	0,029	0,711	2 341	2 245
33:22:011055	77 432	Владимирская ТЭЦ-2	1,248	0,054	1,303	4 290	4 115
33:22:011053	38 286	Владимирская ТЭЦ-2	0,617	0,027	0,644	2 121	2 035
33:22:011052	9 704	Владимирская ТЭЦ-2	0,156	0,007	0,163	538	516
33:22:011047	33 888	Владимирская ТЭЦ-2	0,546	0,024	0,570	1 878	1 801
33:22:011049	15 655	Владимирская ТЭЦ-2	0,252	0,011	0,263	867	832
33:22:011048	10 473	Владимирская ТЭЦ-2	0,169	0,007	0,176	580	557
33:22:011043	9 175	Владимирская ТЭЦ-2	0,148	0,006	0,154	508	488
33:22:011083	10 998	Владимирская ТЭЦ-2	0,177	0,008	0,185	609	585
33:22:011042	18 941	Владимирская ТЭЦ-2	0,305	0,013	0,319	1 049	1 007
33:22:011081	15 116	Владимирская ТЭЦ-2	0,244	0,011	0,254	838	803
33:22:034021	58 037	Котельная Загородная зона	1,362		1,362	3 495	3 495
33:22:034014	58 486	Котельная Загородная зона	1,373		1,373	3 522	3 522
33:22:034017	59 396	Котельная Загородная зона	1,394		1,394	3 577	3 577
33:22:034007	162 488	Котельная Загородная зона	3,814		3,814	9 784	9 784
33:22:034006	224 149	Котельная Загородная зона	5,262		5,262	13 497	13 497
33:22:034016	458 241	Котельная Загородная зона	10,757		10,757	27 594	27 594
33:22:011281	199 189	Котельная Коммунальная зона	6,595	0,294	6,889	19 586	18 696
33:22:011067	208 510	Котельная Коммунальная зона	6,903	0,308	7,211	20 502	19 571
33:22:032118	513 671	Котельная Микрорайон 9-В	12,564	0,644	13,208	21 262	19 339
33:05:170701	715 314	Котельная мкр. Заклязьменский	2,388		2,388	4 967	4 967
33:05:170101	835 209	Котельная мкр. Коммунар	0,737	0,008	0,745	2 160	2 094
33:06:037001	696 501	Котельная мкр. Лесной	5,363	0,826	6,189	15 189	12 504
33:22:014048	137 421	Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	0,597	0,022	0,619	1 865	1 796
33:22:024088	474 991	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	11,315	0,468	11,783	47 296	45 890
33:22:011021	59 908	Котельная ООО «ТКС»	2,185	0,015	2,200	4 004	3 959

Кадастровый квартал	Площадь, м²	Источник	Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления, Гкал/ч			Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	
			ОВ	ГВС ср	ИТОГО (с ГВС ср)	2022 г.	Отопительный период 2022 г.
33:22:011040	107 651	Котельная ООО «ТКС»	3,925	0,027	3,952	7 196	7 114
33:22:032002	47 441	Котельная ООО УК «Дельта»	3,620	0,680	4,300	4 053	2 036
33:06:030107	59 305	Котельная Оргтруд 1	0,502	0,020	0,523	1 206	1 135
33:06:030114	75 950	Котельная Оргтруд 1	0,643	0,026	0,669	1 545	1 454
33:06:030109	94 426	Котельная Оргтруд 1	0,800	0,032	0,832	1 920	1 808
33:06:030110	95 237	Котельная Оргтруд 1	0,806	0,033	0,839	1 937	1 823
33:06:030115	175 784	Котельная Оргтруд 1	1,489	0,060	1,549	3 575	3 365
33:06:030111	133 677	Котельная Оргтруд 2	0,902		0,902	1 447	1 447
33:06:030112	192 051	Котельная Оргтруд 2	1,297		1,297	2 079	2 079
33:22:014031	716 935	Котельная мкр. Пиганово	1,000	0,080	1,080	4 370	4 109
33:22:011193	21 445	Котельная Парижской Коммуны	0,389	0,009	0,398	35	6
33:22:011188	67 757	Котельная Парижской Коммуны	1,228	0,030	1,258	110	20
33:22:014018	143 984	Котельная ПМК-18	0,274	0,007	0,281	667	639
33:22:014015	581 495	Котельная ПМК-18	1,106	0,027	1,133	2 692	2 582
33:22:021041	79 232	Котельная РТС	0,076	0,001	0,077	229	224
33:22:021042	745 999	Котельная РТС	0,717	0,013	0,730	2 152	2 112
33:22:011165	16 562	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,240		0,240	978	978
33:05:171701	107 015	Котельная турбаза «Ладога»	0,001		0,001	2	2
33:05:174106	69 301 963	Котельная турбаза «Ладога»	0,428		0,428	1 329	1 329
33:22:011295	138 532	Котельная УВД	2,289	0,098	2,387	7 310	6 997
33:22:014042	621 143	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	0,460	0,030	0,490	444	352
33:22:011294	303 568	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	0,262		0,262	1 341	1 341
33:22:016009	539 924	Котельная Элеваторная	0,530		0,530	963	963
33:22:011042	12 361	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	0,051		0,051	107	107
33:22:015002	185 583	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	0,761		0,761	1 614	1 614
33:22:015117	1 995 213	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	2,320	0,350	2,670	8 511	7 414
33:22:015016	4 660 120	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	5,418	0,819	6,237	19 879	17 317
33:22:011284	92 224	Котельная Юго-западного района	4,428	0,193	4,621	13 250	12 665
33:22:011259	296 120	Котельная Юго-западного района	14,218	0,618	14,836	42 545	40 666
33:22:014026	38 703	Котельная Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	0,689		0,689	2 276	2 276
33:22:014059	119 111	Котельная Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	2,121		2,121	7 004	7 004
33:22:014036	156 751	Котельная Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	2,791		2,791	9 217	9 217
33:22:014006	236 451	Котельная Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	4,210		4,210	13 904	13 904
33:22:014040	479 622	Котельная Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	8,539		8,539	28 202	28 202
33:22:011024	82 151	Котельная Семашко, 4	0,035		0,035	139	139
33:22:024164	271 067	Котельная Белоконской, 16	0,394	0,021	0,415	1 152	1 091
33:22:032015	21 577	Котельная БМК-360	0,091	0,006	0,097	428	411
33:22:011228	432 523	Котельная Тихонравова, 8а	0,292	0,001	0,293	271	269
33:06:030122	221 177	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2				19	19
33:06:030122	221 177	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	0,004		0,004	12	12
33:22:032147	202 443	Котельная ДБСП				2	2
33:22:032314	166 278	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»				146	146
ИТОГО	126 552 036		776,9	33,8	810,7	2 558 433	2 449 619

Приложение 5 **Характеристики тепловых сетей, находящихся на балансе ПАО «Т Плюс»**

-	№ п/п	Наименование участка	Тип прокладки	Изоляция	Год ввода в эксплуатацию	Условный диаметр dh, м	Внутренний диаметр dh, м	Наружный диаметр dh, м	Длина L, м	Объем трубопроводов V, м³	Материальная характеристика Dn • L, м²
Тепломагистраль 1 очереди	1	Влад.ТЭЦ-т.21	Надземная	Минеральная вата	1963	0,8	0,8	0,82	226,7	227,9	371,8
	2	т.21- т.48	Надземная	Минеральная вата	1963	0,8	0,8	0,82	300,2	301,8	492,3
	3	т.48- т.65	Надземная	Минеральная вата	1963	0,8	0,8	0,82	184,6	185,6	302,7
	4	т.65-т.89	Надземная	Минеральная вата	1963	0,8	0,8	0,82	235,3	236,5	385,9
	5	т.89-т.96	Надземная	Минеральная вата	1963	0,8	0,8	0,82	84,4	84,8	138,4
	6	т.96-тк100	Надземная	Минеральная вата	1963	0,8	0,8	0,82	38,93	39,1	63,8
	7	тк100-тк115	бесканальная	ППУ	2011	0,8	0,8	0,82	72,19	72,6	118,4
	8	тк115-т123	Надземная	Минеральная вата	1963	0,8	0,8	0,82	218,02	219,2	357,6
	9	т.123-тк241	Надземная	Минеральная вата	1963	0,8	0,8	0,82	524,06	526,8	859,5
	10	т.123-тк241	бесканальная	ППУ	2022	0,8	0,8	0,82	46,9	47,1	76,9
	11	тк241-тк242	бесканальная	ППУ	2022	0,8	0,8	0,82	3,6	3,6	5,9
	12	тк242-тк243	бесканальная	ППУ	2022	0,8	0,8	0,82	37,4	37,6	61,3
	13	тк243-тк243а	бесканальная	ППУ	2022	0,8	0,8	0,82	11,6	11,7	19,0
	14	тк243а-тк247	бесканальная	ППУ	2022	0,8	0,8	0,82	2,6	2,6	4,3
	15	тк243а-тк247	бесканальная	ППУ	2022	0,7	0,702	0,72	29,8	23,1	42,9
	16	т.243-тк247	Надземная	Минеральная вата	1994	0,7	0,702	0,72	220,5	170,7	317,5
	17	тк247-тк248	бесканальная	ППУ	2012	0,7	0,702	0,72	32,5	25,2	46,8
	18	тк248-НСП-1	бесканальная	ППУ	2012	0,7	0,702	0,72	46,4	35,9	66,8
	19	НСП-1-тк249а	бесканальная	ППУ	2012	0,7	0,702	0,72	30,4	23,5	43,8
	20	тк249а-т.250	Надземная	Минеральная вата	1998	0,7	0,702	0,72	215,9	167,1	310,9
	21	тк249а-т.250	бесканальная	ППУ	2012	0,7	0,702	0,72	94,1	72,8	135,5
	22	т.250-тк251	Надземная	Минеральная вата	1998	0,7	0,702	0,72	81,8	63,3	117,8
	23	т.250-тк251	Непроходной	Минеральная вата	1998	0,7	0,702	0,72	35,4	27,4	51,0
	24	тк251- тк252	Непроходной	Минеральная вата	1998	0,7	0,702	0,72	136,4	105,6	196,4
	25	тк252-тк253	Непроходной	Минеральная вата	1998	0,7	0,702	0,72	189,5	146,7	272,9
	26	тк253 - тк255	Непроходной	ППИМ	2002	0,7	0,702	0,72	212,6	164,6	306,1
	27	тк255- тк257	Непроходной	ППИМ	2002	0,7	0,702	0,72	190,9	147,8	274,9
	28	тк257 - тк258	Непроходной	ППИМ	2001	0,7	0,702	0,72	117,6	91,0	169,3
	29	тк258 - НСП1	Непроходной	ППИМ	2001	0,7	0,702	0,72	254,2	196,8	366,0
	30	НСР1 -т.285	Надземная	Минеральная вата	1965	0,6	0,614	0,63	183,2	108,5	230,8
	31	т.285-т.330	Надземная	Минеральная вата	1965	0,7	0,702	0,72	558,2	432,1	803,8
	32	т.330-т.350	Надземная	Минеральная вата	1965	0,7	0,702	0,72	198,8	153,9	286,3
	33	Т.350-Т.356	Надземная	Минеральная вата	1965	0,7	0,702	0,72	498,7	386,0	718,1
	34	Т.356-Т.377	Надземная	Минеральная вата	1965	0,7	0,702	0,72	275,1	213,0	396,1
	35	т.377 - т.403	Надземная	Минеральная вата	1965	0,7	0,702	0,72	249,4	193,1	359,1
	36	т.403 - т.420	Надземная	Минеральная вата	1965	0,7	0,702	0,72	157,3	121,8	226,5
	37	т.420 - тк500	Надземная	Минеральная вата	1965	0,7	0,702	0,72	148,5	115,0	213,8
	38	тк.500 - т.769 ВТЗ (тк.500 - т.700)	бесканальная	ППУ	1965	0,5	0,514	0,53	30	12,4	31,8
	39	тк.500 - т.769 ВТЗ (т.700 - т.747)	Надземная	Минеральная вата	1965	0,5	0,514	0,53	300	124,5	318,0
	40	тк.500 - т.769 ВТЗ (т.700 - т.747)	Надземная	Минеральная вата	1965	0,5	0,514	0,53	170	70,5	180,2
	41	тк.500 - т.769 ВТЗ (т.716 -	бесканальная	ППУ	1965	0,5	0,514	0,53	30	12,4	31,8

-	№ п/п	Наименование участка	Тип прокладки	Изоляция	Год ввода в эксплуатацию	Условный диаметр dh, м	Внутренний диаметр dh, м	Наружный диаметр dh, м	Длина L, м	Объем трубопроводов V, м³	Материальная характеристика Dn • L, м²
		т.721)									
	42	тк.500 - т.769 ВТЗ (т.747-т.769)	бесканальная	ППУ	2011	0,4	0,414	0,426	332,5	89,5	283,3
	43	тк500 - тк503	Непроходной	Минеральная вата	1965	0,5	0,514	0,53	52,1	21,6	55,2
	44	тк503 - тк506	Непроходной	Минеральная вата	1965	0,5	0,514	0,53	278,2	115,5	294,9
	45	тк506 - тк512	Непроходной	Минеральная вата	1965	0,5	0,514	0,53	601,9	249,8	638,0
	46	тк512-т.518	Надземная	Минеральная вата	1992	0,5	0,514	0,53	246,2	102,2	261,0
	47	ТК512-Т.518	Непроходной	Минеральная вата	1992	0,5	0,514	0,53	93	38,6	98,6
	48	тк518-т.520	Непроходной	Минеральная вата	1992	0,4	0,414	0,426	120,4	32,4	102,6
	49	тк520 - тк522	Непроходной	Минеральная вата	1994	0,4	0,414	0,426	183,8	49,5	156,6
	50	тк522 - НСП-2	Непроходной	Минеральная вата	1994	0,4	0,414	0,426	199,3	53,7	169,8
	51	НСП-2 - тк526	Непроходной	Минеральная вата	1994	0,4	0,414	0,426	103,5	27,9	88,2
	52	тк526 - тк528	Непроходной	Минеральная вата	1991	0,4	0,414	0,426	202,8	54,6	172,8
	53	тк528 - тк533	Непроходной	Минеральная вата	1991	0,4	0,414	0,426	358,4	96,5	305,4
	54	тк533-тк535	Непроходной	Минеральная вата	1991	0,4	0,414	0,426	132,4	35,6	112,8
	55	тк535 – тк536а	бесканальная	ППУ	2006	0,5	0,514	0,53	167,5	69,5	177,6
	56	Тк536а - т.540	Надземная	Минеральная вата	1989	0,4	0,414	0,426	179,3	48,3	152,8
	57	Тк536а - т.540	Непроходной	Минеральная вата	1989	0,4	0,414	0,426	71,1	19,1	60,6
	58	т.540-тк541	Надземная	Минеральная вата	1989	0,4	0,414	0,426	91,5	24,6	78,0
	59	тк541 -т.543	Надземная	Минеральная вата	1989	0,4	0,414	0,426	203,4	54,8	173,3
	60	Т.543-Т.545	Надземная	Минеральная вата	1989	0,4	0,414	0,426	224	60,3	190,8
	61	т.545 - т.547	Надземная	Минеральная вата	1989	0,4	0,414	0,426	261,8	70,5	223,1
	62	т.547 - тк550	Надземная	Минеральная вата	1989	0,4	0,414	0,426	22,2	6,0	18,9
	63	т.547 - тк550	бесканальная	ППУ	2011	0,7	0,702	0,72	133	103,0	191,5
	64	тк550 - тк552	бесканальная	ППУ	2022	0,7	0,702	0,72	7,9	6,1	11,4
	65	тк550 - тк552	бесканальная	ППУ	2022	0,4	0,414	0,426	115,3	31,0	98,2
	66	тк552 - тк553	бесканальная	ППУ	2022	0,4	0,414	0,426	142,6	38,4	121,5
	67	тк553-тк554	бесканальная	ППУ	2022	0,4	0,414	0,426	5,1	1,4	4,3
	68	тк554-тк556	бесканальная	ППУ	2022	0,4	0,414	0,426	10,9	2,9	9,3
	69	тк554-тк556	бесканальная	ППУ	2021	0,4	0,414	0,426	183,6	49,4	156,4
	70	тк556-тк558	бесканальная	ППУ	2021	0,4	0,414	0,426	83,4	22,5	71,1
	71	тк558-тк560	бесканальная	ППУ	2020	0,4	0,414	0,426	105,7	28,5	90,1
	72	тк560-тк562	бесканальная	ППУ	2020	0,4	0,414	0,426	218,6	58,9	186,2
	73	тк562-тк566	бесканальная	ППУ	2020	0,4	0,414	0,426	128,9	34,7	109,8
	74	тк562-тк566	бесканальная	ППУ	2019	0,4	0,414	0,426	48	12,9	40,9
	75	тк566-тк568	бесканальная	ППУ	2019	0,4	0,414	0,426	160,65	43,3	136,9
	76	тк568-тк569	бесканальная	ППУ	2019	0,4	0,414	0,426	128,5	34,6	109,5
	77	тк569-тк139	бесканальная	ППУ	2017	0,4	0,414	0,426	32,1	8,6	27,3
Уч.хоз	78	тк512 -тк800	бесканальная	ППУ	2022	0,4	0,414	0,426	194,68	52,4	165,9
	76	тк512 -тк800	Непроходной	Минеральная вата	1986	0,4	0,414	0,426	431,52	116,2	367,7
Тепломагистраль на пром-зону	77	тк248-тк280	бесканальная	ППУ	2006	0,5	0,514	0,53	375,26	155,7	397,8
	78	тк248-тк280	бесканальная	ППУ	2021	0,5	0,514	0,53	18,94	7,9	20,1
	79	тк251-тк280	бесканальная	ППУ	2021	0,5	0,514	0,53	49,9	20,7	52,9
	80	тк280-тк281	бесканальная	ППУ	2021	0,5	0,514	0,53	124,15	51,5	131,6
	81	тк281-тк285	бесканальная	ППУ	2021	0,5	0,514	0,53	101,8	42,2	107,9
	82	тк281-тк285	Непроходной	Минеральная вата	1995	0,5	0,514	0,53	32,5	13,5	34,5
	83	тк281-тк285	Непроходной	Минеральная вата	1995	0,4	0,414	0,426	96,08	25,9	81,9
	84	тк285-тк286	Непроходной	Минеральная вата	1969	0,4	0,414	0,426	95	25,6	80,9

-	№ п/п	Наименование участка	Тип прокладки	Изоляция	Год ввода в эксплуатацию	Условный диаметр dh, м	Внутренний диаметр dh, м	Наружный диаметр dh, м	Длина L, м	Объем трубопроводов V, м³	Материальная характеристика Dn • L, м²
	85	тк286-т286а	Надземная	Минеральная вата	1969	0,5	0,514	0,53	100,8	41,8	106,8
	86	т286а-т.300	Надземная	Минеральная вата	1969	0,5	0,514	0,53	295,5	122,6	313,2
	87	т300-т1пз	Надземная	Минеральная вата	1969	0,5	0,514	0,53	268,5	111,4	284,6
	88	т1пз-ВЭМЗ	Надземная	Минеральная вата	1969	0,25	0,259	0,273	116	12,2	63,3
	89	Т1пз-т3пз	Надземная	ППУ	1991	0,4	0,414	0,426	177,8	47,9	151,5
	90	Т1пз-т3пз	Непроходной	ППУ	1991	0,4	0,414	0,426	27,6	7,4	23,5
	91	т.3пз-тк13пз	Надземная	ППУ	1991	0,4	0,414	0,426	323	87,0	275,2
	92	т.3пз-тк13пз	Непроходной	ППУ	1991	0,4	0,414	0,426	85,2	22,9	72,6
	93	тк13пз-т18пз	Надземная	Минеральная вата	1988	0,4	0,414	0,426	373,3	100,5	318,1
	94	т18пз-т23пз	Надземная	Минеральная вата	1988	0,4	0,414	0,426	405,2	109,1	345,2
	95	Т23пз-т30пз	Надземная	Минеральная вата	2005	0,4	0,414	0,426	485,2	130,6	413,4
	96	т30пз-т32пз	Надземная	Минеральная вата	1995	0,4	0,414	0,426	209,3	56,3	178,3
	97	Т32пз-т34пз	Надземная	Минеральная вата	1995	0,4	0,414	0,426	142,5	38,4	121,4
	98	т34пз-т68пз	Надземная	Минеральная вата	1995	0,4	0,414	0,426	252,8	68,1	215,4
	99	т68пз-тк70пз	Надземная	Минеральная вата	1969	0,3	0,309	0,325	142,7	21,4	92,8
	100	т68пз-тк70пз	Непроходной	Минеральная вата	1969	0,3	0,309	0,325	89,8	13,5	58,4
	101	тк70пз-тк72пз	Непроходной	Минеральная вата	1969	0,3	0,309	0,325	134,4	20,2	87,4
	102	тк72пз-тк75пз	Непроходной	Минеральная вата	1969	0,3	0,309	0,325	216,7	32,5	140,9
Октябрьский проспект	103	т377-тк638	Надземная	Минеральная вата	1992	0,5	0,514	0,53	211,6	87,8	224,3
	104	тк638-тк640	бесканальная	ППУ	2014	0,4	0,414	0,426	93,8	25,3	79,9
	105	тк638-тк640	бесканальная	ППУ	2013	0,5	0,514	0,53	76,6	31,8	81,2
	106	тк640-тк641	бесканальная	ППУ	2014	0,4	0,414	0,426	101,5	27,3	86,5
	107	тк641-тк646	бесканальная	ППУ	2005	0,5	0,514	0,53	142,5	59,1	151,1
	108	тк646-тк647	бесканальная	ППУ	2005	0,5	0,514	0,53	30,5	12,7	32,3
	109	тк647-тк648а	Надземная	Минеральная вата	1968	0,4	0,414	0,426	160,4	43,2	136,7
	110	тк648а-тк649	бесканальная	ППУ	2005	0,5	0,514	0,53	50,3	20,9	53,3
	111	тк649-тк650	Непроходной	Минеральная вата	1968	0,4	0,414	0,426	50,4	13,6	42,9
	112	тк649-тк650	бесканальная	ППУ	2021	0,4	0,414	0,426	10,2	2,7	8,7
	113	тк650-тк667	бесканальная	ППУ	2021	0,4	0,414	0,426	5,4	1,5	4,6
	114	тк650-тк667	Непроходной	Минеральная вата	1968	0,4	0,414	0,426	63,1	17,0	53,8
	115	тк667-тк668	Непроходной	Минеральная вата	1968	0,4	0,414	0,426	99,5	26,8	84,8
	116	тк668-тк669	Непроходной	Минеральная вата	1968	0,4	0,414	0,426	108,6	29,2	92,5
	117	тк669-тк670	бесканальная	ППУ	2021	0,4	0,414	0,426	73,01	19,7	62,2
	118	тк670-тк672	Непроходной	Минеральная вата	1968	0,4	0,414	0,426	198,1	53,3	168,8
	119	тк672-тк676	Непроходной	Минеральная вата	1968	0,4	0,414	0,426	183,9	49,5	156,7
	120	тк676-тк684	Непроходной	Минеральная вата	1968	0,4	0,414	0,426	73,8	19,9	62,9
	121	тк676-тк684	Надземная	ППУ	2017	0,4	0,414	0,426	64,5	17,4	55,0
	122	тк676-тк684	бесканальная	ППУ	2020	0,4	0,414	0,426	74,3	20,0	63,3
	123	тк684-тк686	бесканальная	ППУ	2020	0,4	0,414	0,426	180,6	48,6	153,9
	124	тк686-тк687	бесканальная	ППУ	2018	0,4	0,414	0,426	59,8	16,1	50,9
	125	тк687-тк688	бесканальная	ППУ	2018	0,4	0,414	0,426	138,9	37,4	118,3
	126	тк688-тк690	бесканальная	ППУ	2018	0,4	0,414	0,426	121,7	32,8	103,7
	127	тк690-тк693	бесканальная	ППУ	2018	0,4	0,414	0,426	186,7	50,3	159,1
Тепломагистраль 2 очереди	128	Влад.ТЭЦ-т.1в	Надземная	Минеральная вата	1975	0,8	0,8	0,82	125	125,7	205,0
	129	т.1в - т.25	Надземная	Минеральная вата	1975	0,8	0,8	0,82	136,2	136,9	223,4
	130	т25 - т48	Надземная	Минеральная вата	1975	0,8	0,8	0,82	257,8	259,2	422,8
	131	т48-т65	Надземная	Минеральная вата	1975	0,8	0,8	0,82	194,1	195,1	318,3
	132	т65-т90	Надземная	Минеральная вата	1975	0,8	0,8	0,82	237,3	238,6	389,2

-	№ п/п	Наименование участка	Тип прокладки	Изоляция	Год ввода в эксплуатацию	Условный диаметр dh, м	Внутренний диаметр dh, м	Наружный диаметр dh, м	Длина L, м	Объем трубопроводов V, м³	Материальная характеристика Dн • L, м²
	133	т90-т113	Надземная	Минеральная вата	1975	0,8	0,8	0,82	269,1	270,5	441,3
	134	т113-т130	Надземная	Минеральная вата	1975	0,8	0,8	0,82	170,9	171,8	280,3
	135	т130-т166	Надземная	Минеральная вата	1975	0,8	0,8	0,82	401,1	403,2	657,8
	136	т166-тк191	Надземная	Минеральная вата	1975	0,8	0,8	0,82	360,9	362,8	591,9
	137	тк191-тк194	Непроходной	Минеральная вата	1975	0,8	0,8	0,82	62,5	62,8	102,5
	138	тк191-тк194	Проходной	ППУ	2016	0,8	0,8	0,82	37,83	38,0	62,0
	139	тк191-тк194	бесканальная	ППУ	2016	0,8	0,8	0,82	62,7	63,0	102,8
	140	тк191-тк194	Надземная	ППУ	2016	0,8	0,8	0,82	126,8	127,5	208,0
	141	тк194-т219	бесканальная	ППУ	2016	0,8	0,8	0,82	55,49	55,8	91,0
	142	тк194-т219	Надземная	Минеральная вата	1994	0,8	0,8	0,82	58	58,3	95,1
	143	тк194-т219	Проходной	ППУ	2016	0,8	0,8	0,82	74,4	74,8	122,0
	144	тк194-т219	Надземная	ППУ	2016	0,8	0,8	0,82	91,7	92,2	150,4
	145	т219-т248	Надземная	Минеральная вата	1994	0,8	0,8	0,82	380,8	382,8	624,5
	146	т248-т279	Надземная	Минеральная вата	1994	0,8	0,8	0,82	393,2	395,3	644,8
	147	т279-т290	Надземная	Минеральная вата	1994	0,8	0,8	0,82	128,5	129,2	210,7
	148	т290-тк294	Надземная	Минеральная вата	1994	0,8	0,8	0,82	31,1	31,3	51,0
	149	т290-тк294	Непроходной	Минеральная вата	1994	0,8	0,8	0,82	123,5	124,2	202,5
	150	тк294-тк54	бесканальная	ППУ	2021	0,8	0,8	0,82	60,7	61,0	99,5
	151	тк54-тк55	бесканальная	ППУ	2021	0,8	0,8	0,82	123,2	123,9	202,0
	152	тк55-тк57	бесканальная	ППУ	2021	0,8	0,8	0,82	116,2	116,8	190,6
	153	тк55-тк57	Непроходной	Минеральная вата	1992	0,8	0,8	0,82	20,1	20,2	33,0
	154	тк57-тк58	Непроходной	Минеральная вата	1992	0,8	0,8	0,82	121,3	121,9	198,9
	155	тк58-тк65	Непроходной	Минеральная вата	1992	0,8	0,8	0,82	176,7	177,6	289,8
	156	тк58-тк65	Надземная	Минеральная вата	1992	0,8	0,8	0,82	144	144,8	236,2
	157	тк65-тк67	Непроходной	Минеральная вата	1992	0,8	0,8	0,82	37	37,2	60,7
	158	тк67-тк74	бесканальная	ППУ	2015	0,8	0,8	0,82	350,85	352,7	575,4
	159	тк74-НСП-3	бесканальная	ППУ	2015	0,8	0,8	0,82	30,8	31,0	50,5
	160	НСП-3 - тк79	Непроходной	Минеральная вата	1992	0,8	0,8	0,82	30	30,2	49,2
	161	НСП-3 - тк79	Надземная	Минеральная вата	1992	0,8	0,8	0,82	221,1	222,3	362,6
	162	тк79-тк80	бесканальная	ППУ	2020	0,8	0,8	0,82	85,8	86,3	140,7
	163	тк80-тк673	Непроходной	Минеральная вата	1977	0,5	0,514	0,53	62,6	26,0	66,4
	164	тк80-тк80а	бесканальная	ППУ	2010	0,8	0,8	0,82	85,1	85,6	139,6
	165	тк80а-тк81	Надземная	ППУ	2010	0,8	0,8	0,82	49,5	49,8	81,2
	166	тк81-тк82	бесканальная	ППУ	2010	0,8	0,8	0,82	109,5	110,1	179,6
	167	тк82-тк93	бесканальная	ППУ	2010	0,8	0,8	0,82	317,6	319,3	520,9
	168	тк93-тк93а	бесканальная	ППУ	2010	0,8	0,8	0,82	155,6	156,4	255,2
	169	тк93а-тк94	бесканальная	ППУ	2010	0,8	0,8	0,82	109,8	110,4	180,1
	170	тк94-тк95	бесканальная	ППУ	2010	0,8	0,8	0,82	94,4	94,9	154,8
	171	тк95-тк95а	бесканальная	ППУ	2019	0,8	0,8	0,82	17,4	17,5	28,5
	172	тк95а-т101	бесканальная	ППУ	2019	0,8	0,8	0,82	88,91	89,4	145,8
	173	тк95а-т101	бесканальная	ППУ	2018	0,8	0,8	0,82	105,93	106,5	173,7
	174	тк101-т102	Надземная	ППУ	2020	0,8	0,8	0,82	31,5	31,7	51,7
	175	тк102-т106	бесканальная	ППУ	2020	0,8	0,8	0,82	71,3	71,7	116,9
	176	т106 - тк107	Непроходной	Минеральная вата	1997	0,7	0,702	0,72	22,64	17,5	32,6
	177	тк107 - тк109	Непроходной	Минеральная вата	1997	0,7	0,702	0,72	107,83	83,5	155,3
	178	тк109 - тк112	Непроходной	Минеральная вата	1997	0,7	0,702	0,72	122,58	94,9	176,5
	179	тк109 - тк112	бесканальная	ППУ	2022	0,8	0,8	0,82	87,6	88,1	143,7
	180	тк112-тк113	бесканальная	ППУ	2021	0,8	0,8	0,82	16,15	16,2	26,5

-	№ п/п	Наименование участка	Тип прокладки	Изоляция	Год ввода в эксплуатацию	Условный диаметр dh, м	Внутренний диаметр dh, м	Наружный диаметр dh, м	Длина L, м	Объем трубопроводов V, м³	Материальная характеристика Dн • L, м²
	181	тк112-тк113	бесканальная	ППУ	2021	0,7	0,702	0,72	167,1	129,4	240,6
	182	тк112-тк113	бесканальная	ППУ	2018	0,7	0,702	0,72	48,35	37,4	69,6
	183	тк113-тк114	бесканальная	ППУ	2018	0,7	0,702	0,72	159,15	123,2	229,2
	184	тк114 - тк115	бесканальная	ППУ	2011	0,7	0,702	0,72	28,17	21,8	40,6
	185	тк115 - тк116	бесканальная	ППУ	2011	0,7	0,702	0,72	46,25	35,8	66,6
	186	тк116 - тк118	бесканальная	ППУ	2012	0,7	0,702	0,72	23	17,8	33,1
	187	тк116 - тк118	Непроходной	Минеральная вата	1977	0,7	0,702	0,72	57,06	44,2	82,2
	173	тк116 - тк118	бесканальная	ППУ	2021	0,7	0,702	0,72	135,4	104,8	195,0
	174	тк118-тк124	бесканальная	ППУ	2022	0,7	0,702	0,72	65,55	50,7	94,4
	175	тк118-тк124	бесканальная	ППУ	2017	0,7	0,702	0,72	101,6	78,6	146,3
	176	тк124-тк125	бесканальная	ППУ	2017	0,7	0,702	0,72	70,9	54,9	102,1
	177	тк125-т128	Надземная	Минеральная вата	1993	0,7	0,702	0,72	176,3	136,5	253,9
	178	т128-тк129	бесканальная	ППУ	2017	0,7	0,702	0,72	27,1	21,0	39,0
	179	тк129-т135	Надземная	Минеральная вата	1993	0,7	0,702	0,72	184,1	142,5	265,1
	180	т135-тк139(б)	бесканальная	ППУ	2017	0,7	0,702	0,72	61,9	47,9	89,1
Юго-Запад	181	тк139(б)-тк1юз	бесканальная	ППУ	2017	0,7	0,702	0,72	82,1	63,6	118,2
	182	тк1юз-тк3юз	бесканальная	ППУ	2003	0,7	0,702	0,72	101,2	78,3	145,7
	183	тк3юз-тк5юз	бесканальная	ППУ	2003	0,7	0,702	0,72	173,3	134,2	249,6
	184	тк5юз-тк8юз	бесканальная	ППУ	2004	0,7	0,702	0,72	277,8	215,0	400,0
	185	тк8юз-жилой дом 44	Непроходной	Минеральная вата	2000	0,125	0,125	0,133	39,5	1,0	10,5
	186	тк8юз-тк9юз	Непроходной	Минеральная вата	1988	0,6	0,614	0,63	113	66,9	142,4
	187	тк8юз-тк9юз	бесканальная	ППУ	2021	0,6	0,614	0,63	103,6	61,4	130,5
	188	тк9юз-тк11юз	бесканальная	ППУ	2021	0,6	0,614	0,63	20,74	12,3	26,1
	189	тк9юз-тк11юз	бесканальная	ППУ	2015	0,6	0,614	0,63	150,1	88,9	189,1
	190	тк11юз-тк12юз	бесканальная	ППУ	2015	0,6	0,614	0,63	69,9	41,4	88,1
	191	тк11юз-тк12юз	бесканальная	ППУ	2017	0,7	0,702	0,72	88,91	68,8	128,0
	192	тк12юз-тк14юз	бесканальная	ППУ	2005	0,7	0,702	0,72	172,5	133,5	248,4
	193	тк14юз-тк17юз	бесканальная	ППУ	2015	0,5	0,514	0,53	287,5	119,3	304,8
	194	тк17юз-тк20юз	бесканальная	ППУ	2015	0,5	0,514	0,53	251,2	104,2	266,3
	195	тк20юз-тк22юз	бесканальная	ППУ	2017	0,4	0,414	0,426	22,5	6,1	19,2
	196	тк20юз-тк22юз	бесканальная	ППУ	2019	0,4	0,414	0,426	206,4	55,6	175,9
	197	тк22юз-тк25юз	бесканальная	ППУ	2019	0,4	0,414	0,426	266,7	71,8	227,2
	198	тк20юз-тк26юз	бесканальная	ППУ	2017	0,5	0,514	0,53	46,2	19,2	49,0
	199	тк26юз-тк26а юз	бесканальная	ППУ	2017	0,4	0,414	0,426	93,6	25,2	79,7
	200	тк26а юз-тк27юз	бесканальная	Пенобетон	1988	0,4	0,414	0,426	179,3	48,3	152,8
Военный городок	201	тк27юз-тк28юз	бесканальная	ППУ	2021	0,4	0,414	0,426	30,85	8,3	26,3
	202	тк27юз-тк28юз	бесканальная	Пенобетон	1988	0,4	0,414	0,426	237,45	63,9	202,3
	203	тк95 - тк1вг	бесканальная	ППУ	2007	0,6	0,614	0,63	133,7	79,2	168,5
	204	тк1вг-тк3вг	бесканальная	ППУ	2016	0,6	0,614	0,63	263,3	155,9	331,8
	205	тк3вг - т3Авг	бесканальная	ППУ	2016	0,6	0,614	0,63	17,1	10,1	21,5
	206	т3Авг-тк4вг	Надземная	Минеральная вата	1997	0,5	0,514	0,53	258	107,1	273,5
	207	тк4вг-тк5вг	бесканальная	ППУ	2016	0,5	0,514	0,53	92,85	38,5	98,4
	208	тк5вг-тк6вг	бесканальная	ППУ	2016	0,5	0,514	0,53	47,5	19,7	50,4
	209	тк6вг-тк6а вг	бесканальная	ППУ	2016	0,5	0,514	0,53	83,5	34,7	88,5
	210	тк6а вг-тк7вг	бесканальная	ППУ	2016	0,5	0,514	0,53	128,65	53,4	136,4
	211	тк7вг-т9вг	Надземная	Минеральная вата	1999	0,5	0,514	0,53	295,1	122,5	312,8
	212	тк7вг-т9вг	Непроходной	Минеральная вата	1999	0,5	0,514	0,53	26,1	10,8	27,7
	213	т9вг-тк11вг	Надземная	ППУ	1992	0,5	0,514	0,53	222,4	92,3	235,7

-	№ п/п	Наименование участка	Тип прокладки	Изоляция	Год ввода в эксплуатацию	Условный диаметр dh, м	Внутренний диаметр dh, м	Наружный диаметр dh, м	Длина L, м	Объем трубопроводов V, м³	Материальная характеристика Dn • L, м²
Восточная тепломагистраль	214	тк11вг-тк12а вг	бесканальная	ППУ	2013	0,5	0,514	0,53	157	65,2	166,4
	215	тк-12а вг - тк14вг	бесканальная	ППУ	2016	0,5	0,514	0,53	112,4	46,6	119,1
	216	тк14вг-тк536а	бесканальная	ППУ	2016	0,5	0,514	0,53	187,6	77,9	198,9
	217	т1в-т66	Надземная	Минеральная вата	1991	0,6	0,614	0,63	780,6	462,3	983,6
	218	т66-т80	Надземная	Минеральная вата	1991	0,6	0,614	0,63	146,5	86,8	184,6
	219	Т80-НСП4	Надземная	Минеральная вата	1991	0,6	0,614	0,63	117,5	69,6	148,1
	220	НСП4-т122	Надземная	Минеральная вата	1991	0,6	0,614	0,63	337,8	200,0	425,6
	221	т122-тк127	Надземная	Минеральная вата	1994	0,6	0,614	0,63	39,5	23,4	49,8
	222	т122-тк127	бесканальная	ППУ	2013	0,6	0,614	0,63	62,5	37,0	78,8
	223	тк127-тк128	бесканальная	ППУ	2013	0,6	0,614	0,63	54,2	32,1	68,3
	224	тк128-тк129	бесканальная	ППУ	2013	0,6	0,614	0,63	7,05	4,2	8,9
	225	тк128-тк129	Непроходной	Минеральная вата	1994	0,6	0,614	0,63	91,15	54,0	114,8
	226	тк129-тк154	Надземная	Минеральная вата	1994	0,6	0,614	0,63	290,2	171,9	365,7
	227	тк154-тк155	Непроходной	Минеральная вата	1994	0,6	0,614	0,63	33	19,5	41,6
	228	тк155-т179	Надземная	Минеральная вата	1994	0,6	0,614	0,63	228,9	135,6	288,4
	229	тк179-тк230	Непроходной	Минеральная вата	1994	0,6	0,614	0,63	77,2	45,7	97,3
	230	тк179-тк230	Надземная	Минеральная вата	1994	0,6	0,614	0,63	416,8	246,8	525,2
	231	тк230-тк44	Непроходной	Минеральная вата	1994	0,6	0,614	0,63	138,8	82,2	174,9
	232	тк44-тк47	Надземная	Минеральная вата	1992	0,6	0,614	0,63	259,3	153,6	326,7
	233	тк44-тк47	Непроходной	Минеральная вата	1992	0,6	0,614	0,63	82,3	48,7	103,7
	234	тк47-тк49	Надземная	Минеральная вата	1992	0,4	0,414	0,426	213,2	57,4	181,6
	235	тк49-тк51	Надземная	Минеральная вата	1992	0,4	0,414	0,426	286,8	77,2	244,4
	236	тк51-тк55	Непроходной	Минеральная вата	1969	0,4	0,414	0,426	393,2	105,9	335,0
	237	тк47-тк59	Непроходной	Минеральная вата	1969	0,4	0,414	0,426	223	60,0	190,0
	238	тк59-тк61	Непроходной	Минеральная вата	1969	0,4	0,414	0,426	200,4	54,0	170,7
	239	тк61 –тк63	Непроходной	Минеральная вата	1969	0,4	0,414	0,426	199,7	53,8	170,1
	240	тк63-тк1а	Непроходной	Минеральная вата	1969	0,4	0,414	0,426	114,7	30,9	97,7
	241	тк1а-тк3а	Непроходной	Минеральная вата	1969	0,4	0,414	0,426	38,3	10,3	32,6
	242	тк3а-тк6а	Непроходной	Минеральная вата	1969	0,4	0,414	0,426	272,3	73,3	232,0
	243	т66-Владэнерго	Надземная	Минеральная вата	1988	0,15	0,15	0,159	93,4	3,3	29,7
Северо-Восточная тепломагистраль	244	Влад.ТЭЦ-т25	Надземная	Минеральная вата	1988	0,6	0,614	0,63	204,2	120,9	257,3
	245	т25-т100	Надземная	Минеральная вата	1988	0,6	0,614	0,63	658,4	389,9	829,6
	246	т25-т91	Непроходной	Минеральная вата	1988	0,6	0,614	0,63	13,5	8,0	17,0
	247	т 91-т100 (т.91 - т.93)	бесканальная	ППУ	2010	0,6	0,614	0,63	233	138,0	293,6
	248	т 91-т100 (т.93 - т.100)	бесканальная	ППУ	2011	0,6	0,614	0,63	28	16,6	35,3
	249	т100-тк119	Надземная	Минеральная вата	1988	0,6	0,614	0,63	252,9	149,8	318,7
	250	тк119-тк120	Непроходной	Минеральная вата	1989	0,6	0,614	0,63	206,3	122,2	259,9
	251	тк120-т128	Надземная	Минеральная вата	1989	0,6	0,614	0,63	127,8	75,7	161,0
	252	т128-т141	Надземная	Минеральная вата	1989	0,6	0,614	0,63	53,92	31,9	67,9
	253	т141-тк142	бесканальная	ППУ	2022	0,6	0,614	0,63	168,8	100,0	212,7
	254	тк142-НСП-5	бесканальная	ППУ	2022	0,6	0,614	0,63	11,2	6,6	14,1
	255	тк142-НСП-5	Надземная	Минеральная вата	1989	0,6	0,614	0,63	222,17	131,6	279,9
	256	НСП-5-тк188	Надземная	Минеральная вата	1989	0,6	0,614	0,63	301,6	178,6	380,0
	257	НСП-5-тк188	Непроходной	Минеральная вата	1989	0,6	0,614	0,63	481,3	285,0	606,4
	258	тк188-тк189	Непроходной	Минеральная вата	1996	0,5	0,514	0,53	282,5	117,2	299,5
	259	тк189-тк191	бесканальная	ППУ	2004	0,5	0,514	0,53	391,9	162,6	415,4
	260	тк191-тк192	бесканальная	ППУ	2007	0,5	0,514	0,53	316,7	131,4	335,7
	261	тк192-тк193	бесканальная	ППУ	2008	0,5	0,514	0,53	209	86,7	221,5

-	№ п/п	Наименование участка	Тип прокладки	Изоляция	Год ввода в эксплуатацию	Условный диаметр dh, м	Внутренний диаметр dh, м	Наружный диаметр dh, м	Длина L, м	Объем трубопроводов V, м³	Материальная характеристика Dн • L, м²
	262	тк193-тк194	бесканальная	ППУ	2008	0,5	0,514	0,53	138,5	57,5	146,8
	263	тк194-тк197	бесканальная	ППУ	2014	0,4	0,414	0,426	319,5	86,0	272,2
	264	тк197-тк51в	бесканальная	ППУ	2010	0,5	0,514	0,53	70	29,0	74,2
	265	тк189-тк189а	Непроходной	Минеральная вата	1982	0,4	0,414	0,426	131,3	35,3	111,9
Тепломагистраль 3 очереди	266	Влад.ТЭЦ-т92	Надземная	Минеральная вата	1992	1	1	1,02	908,1	1426,4	1852,5
	267	Влад.ТЭЦ-т92	Непроходной	Минеральная вата	1992	1	1	1,02	58,2	91,4	118,7
	268	т92-тк-191	Надземная	Минеральная вата	1992	1	1	1,02	1130,4	1775,6	2306,0
	269	тк-191-тк-194	Надземная	Минеральная вата	2001	1	1	1,02	126	197,9	257,0
	270	тк-191-тк-194	Непроходной	Минеральная вата	2001	1	1	1,02	96,7	151,9	197,3
	271	тк-191-тк-194	бесканальная	ППУ	2016	1	1	1,02	47,27	74,3	96,4
	272	тк-191-тк-194	Проходной	ППУ	2016	1	1	1,02	62,1	97,5	126,7
	273	тк-194-т219	бесканальная	ППУ	2016	1	1	1,02	59,61	93,6	121,6
	274	тк-194-т219	Проходной	ППУ	2016	1	1	1,02	74,4	116,9	151,8
	275	тк-194-т219	Надземная	ППУ	2016	1	1	1,02	106,55	167,4	217,4
	276	тк-194-т219	Надземная	Минеральная вата	2001	1	1	1,02	58	91,1	118,3
Тепломагистраль от ТЭЦ-1 до т.100	277	т219-т290	Надземная	Минеральная вата	2001	1	1	1,02	1036,2	1627,7	2113,8
	278	ТЭЦ-1 –т100	Надземная	Минеральная вата	1999	0,4	0,414	0,426	112,2	30,2	95,6
	279	ТЭЦ-1 –т100	Надземная	Минеральная вата	1999	0,7	0,702	0,72	387,1	299,7	557,4
	280	ТЭЦ-1 –т100	Непроходной	Минеральная вата	1999	0,7	0,702	0,72	11,3	8,7	16,3
		Итого	Всей сети					0,631	47868,1	30969,3	60440,8